Акционерное общество «Газпром промгаз»

Годовой отчет
АО «Газпром промгаз»
за 2015 год

Москва 2016

СОДЕРЖАНИЕ

1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ....3

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ....7

3 АКЦИИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ....16

4 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»....23

5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»....27

6 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ....31

7 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ....34

8 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА....35

9 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2015 ГОДУ....43

10 ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ГРАЖДАНСКИХ ОБЪЕКТОВ....44

11 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО- КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ 47

12 ЭКСПЕРТИЗА СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ....59

13 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО....60

14 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ....62

15 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА....63

15.1 ПЕРСОНАЛ....63
15.2 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА....65

16 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА....69

17 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»....72

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, В Т. Ч. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В СОСТАВЕ АУДИТОРСКОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ....82

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2015 ГОДУ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА....148

1 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Основными видами деятельности Общества являются научно-исследовательские, опытно-конструкторские, проектно-изыскательские работы, научное и проектное обеспечение реализации Программы газификации регионов Российской Федерации, научно-технические услуги, экспертиза проектов и смет.

Основными потребителями научно-технической продукции (работ, услуг) АО «Газпром промгаз» являются организации и предприятия Группы Газпром. АО «Газпром промгаз» имеет выраженную отраслевую принадлежность, участвует в решении приоритетных научно-технических проблем ПАО «Газпром», проектном обеспечении Инвестиционной программы этого Общества, а также Программы газификации регионов РФ.

В соответствии с Положением о головных центрах ОАО «Газпром», утвержденным 05.12.2002, на АО «Газпром промгаз» возложены функции головного научного центра в области обоснования региональной энергетической политики Общества, газификации, распределения и использования газа, энергосбережения, освоения малых месторождений и ресурсов метана угольных пластов. Кроме того АО «Газпром промгаз» выполняет функции отраслевого центра технического и сметного нормирования.

Приоритетные направления научно-технической деятельности АО «Газпром промгаз» следующие.

Проектирование объектов газовой промышленности и энергетики, промышленных и гражданских объектов. Проектирование (включая выполнение функций генпроектировщика) региональных магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и ГРС, газораспределительных сетей и других объектов распределения газа, объектов автономной газификации, включая комплексы по производству, хранению и регазификации сжиженного природного газа (СПГ), автомобильных газонаполнительных компрессорных

станций (АГНКС), объектов обустройства месторождений (в том числе метаноугольных) для регионального газоснабжения, сооружений и инженерных систем общепроизводственного назначения (здания, линии электропередач, специальные системы связи, дороги, вдольтрассовые проезды и др.), энергоисточников, газовых котельных, тепловых сетей, специальных объектов для обеспечения деятельности предприятий ПАО «Газпром» (архитектурные объекты, аэропорты, спортивные сооружения и др.), разработка унифицированных проектных решений.

Развитие газоснабжения и газификации. Разработка генеральных схем газоснабжения и газификации регионов России, научно-технических решений по развитию и реконструкции региональных систем магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, газораспределительных станций (ГРС) и распределительных сетей. Разработка предложений по автономной газификации и развитию использования газа в качестве моторного топлива транспортных средств и сельхозтехники, информационного и программного обеспечения и нормативной документации по диспетчерскому управлению региональными системами газоснабжения и газификации, нормативной документации по проектированию и эксплуатации газопроводов-отводов, ГРС и систем распределения газа.

Рациональное распределение и использование газа и других энергоресурсов. Разработка комплексных программ и планов реконструкции и технического перевооружения газораспределительных систем, стратегий и программ совершенствования и повышения эффективности эксплуатации газового хозяйства. Разработка моделей экономического развития ГРО, анализ и оценка уровня безопасности, расчет показателей надежности, прогнозирование рисков в системах распределения газа, АГНКС, ГНС и ГРС, формирование нормативной базы по обеспечению надежного и эффективного функционирования систем распределения газа.

Освоение региональных газовых и газоконденсатных месторождений. Разработка программ геолого-разведочных работ, технико-экономических обоснований лицензирования недр, оценка запасов углеводородов, проектирование разработки региональных газовых и газоконденсатных месторождений и авторское сопровождение. Выполнение прединвестиционных исследований по освоению региональных месторождений углеводородов, по переработке углеводородного сырья, построение и сопровождение постоянно действующих геолого-технических моделей месторождений УВ. Проведение геолого-технологического аудита состояния разработки месторождений, разработка нормативно-технических документов в области геологии, проектирования, управления и контроля за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений, разработка инновационных малотоннажных установок и оборудования по переработке природного газа.

Освоение нетрадиционных ресурсов углеводородов. Оценка ресурсов и подсчет запасов метана угольных пластов, как самостоятельного полезного ископаемого. Разработка проектов и программ проведения поисково-оценочных и геолого-разведочных работ, технико-технологических решений по строительству и заканчиванию скважин, объектов обустройства промыслов. Выполнение прединвестиционных исследований по освоению ресурсов метана угольных пластов, проектирование разработки метаноугольных месторождений, совершенствование технологий интенсификации притока метана к забою скважин. Проведение газогидродинамических и геофизических исследований скважин, исследование фильтрационно-емкостных характеристик угольных пластов. Разработка нормативных документов в области разведки, подготовки к освоению, проектирования, управления и контроля за разработкой метаноугольных месторождений.

Региональная энергетика. Разработка энергетических стратегий регионов РФ, программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений и городских округов. Выполнение прединвестиционных исследований развития и реконструкции систем газо-, тепло-

электроснабжения. Формирование нормативно-методической базы проектирования систем электро- и теплоснабжения объектов ПАО «Газпром» и региональной энергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности. Разработка и научно-методическое сопровождение работ по энергосбережению и повышению энергоэффективности объектов ПАО «Газпром» в части энерго- теплоснабжения и газификации. Разработка инновационных систем энергетики, научно обоснованное прогнозирование спроса на газ, создание и внедрение энергоэффективных технологий и газоиспользующего оборудования.

Совершенствование сметной и ценовой политики при проектировании, строительстве и капитальном ремонте объектов ПАО «Газпром». Разработка государственных, корпоративных и индивидуальных сметных норм, укрупненных показателей стоимости, удельных капитальных вложений, расценок и прейскурантов по строительству и капитальному ремонту объектов ПАО «Газпром», сборников сметных цен на оборудование, материально-технические, топливно-энергетические и трудовые ресурсы, используемые при строительстве и капитальном ремонте, нормативов трудозатрат, норм продолжительности проектирования, сборников базисных цен на выполнение ПИР. Разработка ресурсно-технологических моделей и индексов изменения стоимости строительства объектов, нормативно-методических документов в области сметного нормирования и ценообразования в строительстве, алгоритмов и программ определения стоимости строительства объектов ПАО «Газпром».

Научно-технические услуги по экспертизе проектов и смет. Экспертиза сметной документации на проектирование, строительство и капитальный ремонт объектов ПАО «Газпром», разработка и экспертиза смет на объекты гражданского строительства.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОРГАНИЗАЦИИ

Дата образования организации: 17.06.1949.

В 1949 г. в соответствии с постановлением Совета Министров СССР был организован Всесоюзный научно-исследовательский и проектный институт подземной газификации углей «Подземгаз». В 1964 г. институт «ВНИИПодземгаз» переименован во Всесоюзный научно-исследовательский институт использования газа в народном хозяйстве «ВНИИПромгаз». В 1976 г. на базе института создано Всесоюзное научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Союзпромгаз», преобразованное в 1992 г. в государственное предприятие - Научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Промгаз».

В 1994 г. в соответствии с Указом Президента РФ от 05.11.92 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» путем преобразования НПО «Промгаз» создано Дочернее акционерное общество открытого типа «Промгаз» Российского акционерного общества «Газпром», с 2002 г. - Открытое акционерное общество «Промгаз». На основании решения ОАО «Газпром» от 22.02.2008, рез. 01-569, годовое Общее собрание акционеров Общества 22.06.2008 приняло решение переименовать ОАО «Промгаз» в ОАО «Газпром промгаз» (далее – Общество). В рамках реализации Федерального закона от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества от 19.06.2015, ОАО «Газпром промгаз» переименовано в АО «Газпром промгаз».

Данные государственной регистрации:

- Название регистрационного органа – Государственное учреждение Московская регистрационная палата.
- Регистрационный номер - 012.549.
- Дата регистрации - 19.07.1994.
- Название регистрационного органа - Управление МНС России по г. Москве.
- Основной государственный регистрационный номер - 1027700174061.
- Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 30.08.2002.

Место нахождения Общества: РФ, г. Москва, ул. Наметкина, д.6.

Почтовый адрес Общества: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.6.

Адрес электронной почты: promgaz@promgaz.gazprom.ru.

Наличие основных правоустанавливающих документов:

Устав АО «Газпром промгаз».

- название регистрационного органа - Межрайонная инспекция ФНС РФ № 46 по г. Москве.
- дата регистрации - 30.06.2015.
- № государственной регистрации - 2157747497862.

Изменения в Уставе:

- название регистрационного органа - Межрайонная инспекция ФНС РФ № 46 по г. Москве.
- дата регистрации – 27.01.2016.
- № государственной регистрации – 2167746656042.

Сведения о наличии у Общества лицензий, свидетельств, разрешений:

1. Лицензия на право осуществления деятельности в области промышленной безопасности (дата выдачи - 23.12.2013, срок действия – до 22.12.2018).

2. Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну (дата выдачи - 04.08.2011, срок действия – до 04.08.2016).

3. Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (дата выдачи - 23.08.2012, срок действия – до 23.08.2017).

4. Лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации Федеральной службы по техническому и экспортному контролю. № 2681 от 02.09.2015 – бессрочно.

5. Лицензия на градостроительные и проектно-изыскательские работы выданная Государственным агентством архитектуры, строительства и жилищно-коммунального хозяйства при Правительстве Кыргызской Республики № 06704 (дата выдачи –24.02.2016, срок действия - бессрочная).

6. Лицензия Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь на право осуществления деятельности в области промышленной безопасности № 02300/2313-1 (дата выдачи – 23.12.2013, срок действия - 22.11.2018).

7. Свидетельство НП «Инженер-Изыскатель» о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, № ИИ-059-565 (дата выдачи – 04.08.2015, срок действия - без ограничения срока действия).

8. Свидетельство НП «Инженер-Проектировщик» о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-071-866 (дата выдачи – 04.08.2015, срок действия - без ограничения срока действия).

9. Свидетельство СРО НП «Горная и промышленная энергоэффективность» на право проводить энергетические обследования с правом выдачи энергетического паспорта № 079-ГПЭ-12 (срок действия – без ограничения срока действия).

10. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ИСО 9001:2008) (дата выдачи - 19.11.2013, срок действия - до 19.11.2016).

11. Сертификат соответствия системы Менеджмента требованиям ISO 9001 - 2008 (дата выдачи – 05.02.2014, срок действия - до 05.02.2017).

12. Сертификат соответствия системы сертификации ГОСТ Р ГОССТАНДАРТ РОССИИ (дата выдачи - 30.12.2008, срок действия – бессрочно).

13. Сертификат соответствия системы добровольной сертификации ГАЗПРОМСЕРТ (дата выдачи - 21.08.2014, срок действия - 20.08.2017).

14. Сертификат соответствия системы Менеджмента требованиям ISO 14001 - 2007 (дата выдачи – 25.04.2014, срок действия - до 25.04.2017).

15. Сертификат соответствия системы экологического менеджмента требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007 (ИСО 14001:2004) (дата выдачи – 30.07.2015, срок действия - до 27.04.2017).

Код Общества по ОКПО: 00158847.

ИНН Общества: 7734034550.

КПП Общества по месту нахождения на территории РФ: 772801001.

Номер и административно-территориальная принадлежность государственной налоговой инспекции, в которой зарегистрировано Общество: Инспекция Федеральной налоговой службы РФ № 28 по г. Москве.

КПП Общества в качестве крупнейшего налогоплательщика: 774850001.

Номер государственной налоговой инспекции, в которой Общество поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы РФ № 48 по г. Москве.

Основной код видов деятельности Общества по ОКВЭД: 73.10.

Виды деятельности Общества:

– проведение единой научно-технической политики в области энергосбережения и газификации, разработка методических и научно-технических решений, обеспечивающих экономию природного газа;

– формирование региональной энергетической стратегии, включая рынок газа, тепла и электроэнергии;

– обоснование рациональной доли газа в ТЭК регионов Российской Федерации;

– научное сопровождение комплексных инвестиционных проектов газификации;

– научно-методическое сопровождение комплекса работ по организации эксплуатации систем распределения газа, находящихся в собственности ПАО «Газпром»;

– совершенствование нормативов, пересмотр существующих СНиП, правил и регламентов;

– формирование сметной, ценовой и тарифной политики при проектировании, строительстве и эксплуатации систем газоснабжения;

– разработка и внедрение газосберегающих технологий и оборудования;

– комплексное освоение малых месторождений нефти и газа;

– отработка новых технологий и оборудования по газификации и комплексному освоению региональных ресурсов углеводородного сырья;

– совершенствование инженерно-изыскательской деятельности организаций, входящих в систему ПАО «Газпром»;

– экспертиза проектов и сертификация оборудования;

– разработка и внедрение газоиспользующего оборудования;

– комплексное освоение нетрадиционных ресурсов углеводородного сырья, включая ресурсы метана из угольных пластов;

– перевод автомобильного транспорта на газомоторное топливо;

– разработка схем и проектов газоснабжения на основе альтернативных источников газификации (компримированный газ, пропан-бутан, сжиженный природный газ);

– проведение патентно-лицензионной и изобретательской работы в области газификации и использования газа, комплексного освоения малых и нетрадиционных ресурсов углеводородного сырья;

– проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектных работ по созданию высокоэффективного промышленного и бытового газоиспользующего оборудования, средств автоматизации и контроля сжигания газа, производство, пуско-наладочное и сервисное обслуживание указанного оборудования;

– выполнение работ по проектированию внутренних и наружных инженерных сетей и систем, строительному проектированию и конструированию;

– проведение исследований и разработка комплексных проектов, обеспечивающих сооружение и эксплуатацию: подземных хранилищ углеводородного сырья и продуктов его переработки, подземных хранилищ для депонирования и захоронения отходов производства, подземных резервуаров, используемых в качестве технологических аппаратов, и технологических скважин на площадках газонефтехранилищ;

– сооружение и эксплуатация подземных хранилищ газообразных и жидких углеводородов;

– разработка проектов газоснабжения и проведение работ по переводу топливоиспользующего оборудования на газообразное и другие виды топлива;

– разработка и совершенствование стандартов и других нормативных документов по газоиспользующему оборудованию;

– проведение испытаний газоиспользующего оборудования, его стандартизация и унификация;

– проведение исследований, разработка проектной документации и оказание научно-технической помощи по экологическому обеспечению объектов и охране атмосферы, почв и недр от загрязнения продуктами производственной деятельности;

– разработка научно-технических прогнозов по важнейшим проблемам развития техники использования газа, сооружения и эксплуатации подземных хранилищ газа и жидких углеводородов;

– авторский надзор за сооружением подземных хранилищ;

– экспертиза и согласование проектов и образцов нового газоиспользующего оборудования и средств обустройства подземных хранилищ;

– экспертиза промышленной безопасности систем и объектов газоснабжения;

– энергоаудит и паспортизация объектов по энергосбережению и экологии;

– создание и развитие интегрированных автоматизированных информационных систем, реализующих технологические и аналитические функции поддержки диспетчерских управленческих решений;

– разработка геоинформационных автоматизированных систем мониторинга состояния недр, технического состояния объектов ПАО «Газпром», промышленной безопасности и прогнозирования чрезвычайных ситуаций на объектах газоснабжения;

– разработка приборов, средств автоматизации, исполнительных механизмов, программно-технических комплексов, информационно-управляющих систем для объектов добычи, переработки, транспорта и подземного хранения газа, газового конденсата, нефти, отраслевой энергетики;

– создание современных технологий для информационного обеспечения научно-технической политики и развитие отраслевого ресурса научно-технической информации;

– разработка комплекса мероприятий (в том числе нормативно-методической и регламентной документации, норм расходования и др.) по улучшению условий, повышению безопасности, охране труда и экологии человека;

– проведение медицинских исследований по повышению психофизиологических качеств и профилактики заболеваний при освоении и эксплуатации нефтегазовых месторождений;

– организация подготовки и переподготовки кадров по закрепленным направлениям деятельности;

– деятельность в области послевузовского профессионального образования, подготовка научных кадров высшей квалификации через аспирантуру и докторантуру;

– развитие подсобных сельских хозяйств, торгового и бытового обслуживания работников Общества;

– предоставление транспортных, ремонтных и других видов услуг;

– осуществление внешнеэкономической деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

– защита государственной тайны.

Данные об уставном капитале Общества:

– размер уставного капитала Общества: 64 040 105 руб.;

– Общество доли участия в уставном капитале ПАО «Газпром» не имеет;

– доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества: 98,71%;

– данные о количестве юридических и физических лиц, участвующих в уставном капитале Общества: всего акционеров - 744, в том числе физических лиц - 741, юридических лиц - 3;

– информация об акционерах, владеющих в совокупности 5% и более уставного капитала Общества, с указанием доли участия в разрезе голосующих

и привилегированных акций: ПАО «Газпром» принадлежит 99,36% голосующих (обыкновенных) акций Общества.

Сведения об изменении добавочного капитала Общества:

Размер добавочного капитала:

- на 01.01.2014 – 8 908 тыс. руб.
- на 31.12.2014 – 111 470 тыс. руб.
- на 31.12.2015 – 108 591 тыс. руб.

3 АКЦИИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Таблица № 3.1

Вид ценных бумаг	**Описание выпуска ценных бумаг**	**№ и дата регистрации выпуска ценных бумаг**	**Количество ценных бумаг каждого типа, шт.**	**Номинальная стоимость ценных бумаг каждого типа, руб.**	**Объем привлеченных средств, руб.**
1) Первый выпуск					
Акции обыкновенные именные бездокументарные	Акции размещены в соответствии с планом приватизации	73-1 «п»-3683 01.08.1994	253 064	0,125	31 633
Акции привилегированные типа А именные бездокументарные	Акции размещены в соответствии с планом приватизации	73-1 «п»-3683 01.08.1994	84 352	0,125	10 544
2) Акции первого выпуска аннулированы в связи с их конвертацией в акции второго выпуска					
3) Второй выпуск					
Акции обыкновенные именные бездокументарные	Приказом РО ФСФР в ЦФО от 16.01.09 № 65 осуществлено объединение выпусков акций обыкновенных именных бездокументарных	1-02-02269-А 16.01.09	12 723 669	5	63 618 345
Акции привилегированные типа А именные бездокументарные	Акции размещены путем конвертации акций предыдущего выпуска этого типа акций	2-02-02269-А 30.08.1999	84 352	5	421 760
Всего в обращении на 31.12.2014 из них акций, принадлежащих ПАО «Газпром» - *доля ПАО «Газпром» в уставном капитале Общества* - *доля голосующих акций, принадлежащих ПАО «Газпром»*			**12 808 021** 12 642 685	**5** 5	**64 040 105** 63 213 425 *98,71%* *99,36%*

Рыночной котировки ценные бумаги Общества не имеют: акции Общества к обращению на рынке ценных бумаг не заявлялись.

Сведения о реестродержателе (регистраторе):

- наименование организации - Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»;
- номер лицензии - 01062, лицензия выдана 20.05.1996 Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг;
- местонахождение (почтовый адрес) - 117420, Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32;
- телефон (495) 719-44-40, факс (495) 719-45-85.

Таблица № 3.2

Перечень существенных фактов, раскрытых Обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1.	Сообщение о раскрытии в сети Интернет списка аффилированных лиц на 31.03.2015	13.01.2015	13.01.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
2.	Раскрытие эмитентом ежеквартального отчета	12.02.2015	12.02.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
3.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	23.03.2015	23.03.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

4	Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской отчетности	24.03.2015	24.03.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
5.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	01.04.2015.	01.04.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
6.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	14.04.2015.	14.04.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
7	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	14.04.2015	14.04.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
8.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	22.04.2015	22.04.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
9	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	12.05.2015	12.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
10.	Сообщение о существенном факте о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета	14.05.2015	14.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
11.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	15.05.2015	15.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

12.	Созыв общего собрания участников (акционеров)	15.05.2015	15.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
13.	Дата, на которую определяются лица, имеющие право на осуществление прав по именным эмиссионным ценным бумагам	15.05.2015	15.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
14	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	26.05.2015	26.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
15	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	26.05.2015	26.05.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
16	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	10.06.2015	10.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
17	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет годового отчета	19.06.2015	19.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
18	Решения общих собраний участников (акционеров)	19.06.2015	19.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
19.	Сведения, оказывающие, по мнению эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг	19.06.2015	19.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

20.	Начисленные доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента	19.06.2015	19.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
21	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	19.06.2015	19.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
22	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	19.06.2015	19.06.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
23	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц	01.07.2015	01.07.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
24	Сообщение о существенном факте о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета	12.08.2015	12.08.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
25	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	21.09.2015	21.09.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
26	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	24.09.2015	24.09.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
27.	Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц	02.10.2015	02.10.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

28.	Сообщение о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц	05.10.2015	05.10.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
29.	Сообщение о существенном факте о раскрытии эмитентом ежеквартального отчета	11.11.2015	11.11.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
30.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	24.11.2015	24.11.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
31.	Проведение заседания совета директоров (наблюдательного совета) и его повестка дня	30.12.2015	30.12.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.
32.	Решения совета директоров (наблюдательного совета)	31.12.2015	31.12.2015	Лента новостей на сервере ЗАО "Интерфакс", http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1307.

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Дивидендная политика Общества реализуется в соответствии с «Положением о дивидендной политике АО «Газпром промгаз», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром промгаз» 15.11.2007 (Протокол № 8).

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров по результатам деятельности Общества за 2014 г. начислено дивидендов в размере 2,4 млн. руб. Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям Общества – денежные средства.

Общая сумма начисленных дивидендов ПАО «Газпром» за 2014 г. составляет 2,4 млн. руб. (98,71%). Выплата дивидендов за 2014 г. осуществлена в полном размере в 2015 г.

Распределение чистой прибыли, полученной по результатам деятельности Общества за 2015 г., и размер дивидендов будут определены решением годового Общего собрания акционеров. Выплата дивидендов будет произведена в III квартале 2016 г.

4 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

Председатель Совета директоров	Хоменко Константин Валерьевич
Члены Совета директоров	Колдомасов Владимир Викторович
	Душко Александр Павлович
	Наумов Юрий Викторович
	Савченко Василий Владимирович
	Самсоненко Андрей Петрович
	Спектор Юрий Иосифович
	Филатова Алла Евгеньевна
	Шуплик Ольга Михайловна

Сведения о лицах, входивших в 2015 г. в состав Совета директоров «Газпром промгаз»:

Душко Александр Павлович (с 19.06.2015)
Год рождения: 1964, образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2005 - 2015 гг. Заместитель начальника Департамента ОАО «Газпром»
с 2015 Начальник Департамента ПАО «Газпром».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Наумов Юрий Викторович
Год рождения: 1971**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2013 гг. Заместитель генерального директора ОАО «Газпром энергохолдинг»
с 2013 г. Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Савченко Василий Владимирович (с 01.01.2015 по 18.06.2015)
Год рождения: 1965**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

2010 - 2012 гг. Заместитель начальника Управления ОАО «Газпром»
с 2012 г. Начальник Управления ПАО «Газпром».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Самсоненко Андрей Петрович (с 19.06.2015)
Год рождения: 1981**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2012 гг. Заместитель начальника отдела ОАО «Газпром»
2012 – 2013 гг. Начальник отдела ОАО «Газпром»
с 2013 г. Начальник Управления ПАО «Газпром»
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Спектор Юрий Иосифович
Год рождения: 1960**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2011 гг. Генеральный директор ООО «Интекс»
2011 - 2012 гг. Первый заместитель генерального директора
ООО «Трансинжиниринг»
2012 - 2013 гг. Советник генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
2013 - 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Филатова Алла Евгеньевна
Год рождения: 1967**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2015 гг. Начальник Управления ОАО «Газпром».
с 2015 г. Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Хоменко Константин Валерьевич
Год рождения: 1963**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 – 2011 гг. Директор Департамента диагностики ОАО «ВНИИСТ»
2011 – 2012 гг. Вице-президент - директор Департамента инжиниринга ОАО «ВНИИСТ»
2012 – 2015 гг. Заместитель начальника Департамента ОАО «Газпром».
с 2015 г. Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Шуплик Ольга Михайловна (с 01.01.2015 по 18.06.2015)
Год рождения: 1964**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

2010 - 2012 гг. – Заместитель начальника отдела ОАО «Газпром»
с 2012 г. Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром».

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Вопросы, рассмотренные Советом директоров АО «Газпром промгаз» по приоритетным направлениям деятельности Общества

Деятельность Совета директоров в отчетном году была направлена на укрепление позиций АО «Газпром промгаз» как одного из ведущих научных и проектных центров ПАО «Газпром», повышение капитализации Общества, обеспечение действенного контроля за распоряжением активами, инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, улучшение результативности и прозрачности внутренних механизмов управления, совершенствование системы контроля органов управления Общества. В ходе своей работы Совет директоров последовательно реализовывал свою важнейшую функцию, связанную с определением приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии его развития.

Деятельность Совета директоров строилась на основе утвержденных планов работы. В отчетном году было проведено 12 заседаний, на которых были рассмотрены 59 вопросов по ключевым направлениям деятельности Общества, в том числе:

– В области стратегического финансового планирования и инвестиционной деятельности Общества:

- Об итогах производственно-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром промгаз» за 2014 г.
- О проекте Инвестиционной программы ОАО «Газпром промгаз» на 2015 год за счет собственных средств.
- О состоянии работ по ключевым проектам, выполняемым Обществом.

- Об исполнении бюджета доходов и расходов Общества за 6 месяцев 2015 года и прогнозируемом исполнении бюджета доходов и расходов Общества по итогам 2015 года.
- Об исполнении бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» за 9 месяцев 2015 г. и ожидаемых результатах 2015.
- О проекте бюджета доходов и расходов АО «Газпром промгаз» на 2016 год.
- О существующей в Обществе системе учета объемов выполненных ПИР и предложения по ее оптимизации.
- Об утверждении Инвестиционной программы АО «Газпром промгаз» на 2015 год за счет собственных средств.

– В области совершенствования организационной структуры и повышения эффективности управления:

- Об утверждении Порядка совершения сделок Общества в новой редакции.
- О мероприятиях, направленных на предотвращение фактов корпоративной коррупции.
- Об избрании генерального директора ОАО «Газпром промгаз» и определении срока его полномочий.
- О внесении изменений в состав Правления ОАО «Газпром промгаз».
- О работе исполнительных органов Общества в 2015 году. Отчет о выполнении решений общих собраний акционеров и Совета директоров.
- О возможности проведении заседания Совета директоров с использованием видеоконференции.
- О ликвидации Представительства АО «Газпром промгаз» в г. Новокузнецке.
- О ликвидации Представительства АО «Газпром промгаз» в Республике Беларусь (г. Минск).

5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

Единоличный исполнительный орган
Генеральный директор
Спектор Юрий Иосифович (с 01.01.2015 по 13.04.2015)
Год рождения: 1960**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2011 гг. Генеральный директор ООО «Интекс»
2011 - 2012 гг. Первый заместитель генерального директора ООО «Трансинжиниринг»
2012 - 2013 гг. Советник генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
2013 - 2015 гг. Генеральный директор АО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Андреев Олег Петрович (с 14.04.2015)
Год рождения: 1964**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 – 2015 гг. Генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»
с 2015 г. Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) ООО «ТюменНИИгипрогаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) ПАО «ВНИПИгаздобыча»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипроспецгаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипрогазцентр»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) ОАО «СевКавНИПИгаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «ЦКБН».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Коллегиальный исполнительный орган
Правление
Председатель Правления:

Спектор Юрий Иосифович (с 01.01.2015 по 13.04.2015)
Год рождения: 1960**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:

2010 - 2011 гг. Генеральный директор ООО «Интекс»
2011 - 2012 гг. Первый заместитель генерального директора
ООО «Трансинжиниринг»
2012 - 2013 гг. Советник генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
2013 - 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Андреев Олег Петрович (с 14.04.2015)
Год рождения: 1964**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 – 2015 гг. Генеральный директор ООО «Газпром добыча Ямбург»
с 2015 г. Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству)
ООО «ТюменНИИгипрогаз»
с 2015г. Генеральный директор (по совместительству)
ПАО «ВНИПИгаздобыча»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «Гипроспецгаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству)
АО «Гипрогазцентр»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству)
ОАО «СевКавНИПИгаз»
с 2015 г. Генеральный директор (по совместительству) АО «ЦКБН».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Члены Правления:

Спектор Юрий Иосифович (с 14.04.2015), заместитель председателя Правления
Год рождения: 1960**,** образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2011 гг. Генеральный директор ООО «Интекс»
2011 - 2012 гг. Первый заместитель генерального директора
ООО «Трансинжиниринг»
2012 - 2013 гг. Советник генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
2013 - 2015 гг. Генеральный директор ОАО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз»

Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Варламов Николай Вячеславович
Год рождения: 1976 , образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010 - 2012 гг. Вице-президент – директор департамента, президент ОАО «ВНИИСТ».
2012 - 2013 гг. Управляющий директор, директор филиала - управляющий директор ООО «Управляющая компания «Группа ГМС».
2013 - 2014 гг. Советник генерального директора ОАО «Газпром промгаз».
с 2014 г. Первый заместитель генерального директора по проектированию АО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Вольский Эдуард Леонидович (с 01.01.2015 по 30.12.2015)
Год рождения: 1936 , образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010-2015 гг. Советник генерального директора АО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Зоря Алексей Юрьевич (с 01.01.2015 по 30.12.2015)
Год рождения: 1961, образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010-2015 гг. Заместитель генерального директора по науке АО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Оплачко Андрей Владимирович (с 19.06.2015)
Год рождения: 1976, образование: высшее
2010 - 2011 гг. Директор технического департамента ООО «Интекс»
2011 - 2011 гг. Заместитель директора департамента инжиниринга ОАО«ВНИИСТ»
2011 - 2013 гг. Заместитель генерального директора ООО «Интекс»
2013 - 2013 гг. Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга – руководителя Администрации Губернатора Санкт-Петербурга
промгаз»
2013 – 2015 гг. Советник генерального директора ОАО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Заместитель генерального директора – директор центра АО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Попадько Михаил Владимирович
Год рождения: 1968, образование: высшее

Должности за последние 5 лет:
2009 - 2011 гг. Начальник отдела АО «Газпром промгаз».
2011 - 2012 гг. Руководитель Аппарата Генерального директора ОАО «Газпром промгаз».
2012 – 2015 гг. Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Газпром промгаз»
с 2015 г. Заместитель генерального директора по корпоративным отношениям и управлению персоналом АО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Сторонский Николай Миронович
Год рождения: 1963, образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
с 2010 г. Первый заместитель генерального директора по науке АО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

Урумян Наталья Викторовна (с 01.01.2015 по 18.06.2015)
Год рождения: 1956, образование: высшее
Должности за последние 5 лет:
2010-2015 гг. Заместитель генерального директора по общим вопросам ОАО «Газпром промгаз».
Доли в уставном капитале Общества не имеет.

6 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративные отношения в Обществе развиваются в соответствии с принципами, обеспечивающими:

– реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;

– осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность Совета директоров Общему собранию акционеров;

– подотчетность исполнительных органов Общества Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров;

– своевременное информирование о деятельности Общества, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;

– эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества в интересах акционеров;

– активное сотрудничество Общества с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций Общества.

Акционеры Общества обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции. Они осуществляют свои права через участие в Общих собраниях акционеров, как лично, так и через своих представителей. Информация о проведении Общего собрания акционеров доводится до них в сроки и в порядке, предусмотренные законодательством и Уставом Общества. Для решения вопросов, выносимых на годовое Общее собрание, акционерам предоставляются годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии, сведения о кандидатах в Совет директоров и ревизионную комиссию Общества, проекты изменений и дополнений, вносимые

в Устав Общества, проекты внутренних документов Общества, проекты решения Общего собрания.

Дивидендная политика Общества осуществляется в соответствии с Положением о дивидендной политике ОАО «Газпром промгаз», утвержденным Советом директоров Общества 15.11.2007.

Осуществляя общее руководство деятельностью Общества, Совет директоров определяет стратегию его развития, направленную на усиление его роли в формировании региональной энергетической политики и решении приоритетных научно-технических проблем ОАО «Газпром», эффективное распоряжение активами, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности, обеспечивает действенную систему контроля за результатами финансово-хозяйственной деятельности.

Коллегиальный исполнительный орган Общества - Правление участвует в разработке стратегии и политики Общества и их реализации, выполнении решений Общих собраний акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества осуществляет руководство деятельностью Общества в соответствии с Уставом и на основе утвержденного бюджета Общества.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. ОАО «Газпром промгаз» постоянно обновляет собственный Интернет-сайт, предоставляющий информацию об истории Общества и текущих событиях, об управлении Обществом, о результатах его деятельности, о составе активов и структуре акционерного капитала, контактную информацию.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Деятельность Общества осуществляется с соблюдением требований, установленных Кодексом корпоративной этики, утвержденным Советом директоров Общества 05.03.2014.

В 2015 году членам Совета директоров было выплачено вознаграждение в соответствии с «Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Газпром промгаз», утвержденным решением Совета директоров Общества 15.11.2007 в размере 2,2 млн. руб.

Членам Правления и Председателю Правления вознаграждения и компенсации не устанавливались, а оплата их труда производилась по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

7 КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

В 2015 году было заключено 242 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных органами управления Общества. Перечень таких сделок приведен в Приложении 2.

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, а также иных сделок, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2015 году не совершалось.

8 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

При осуществлении производственной деятельности в Обществе проводятся мероприятия по оценке, управлению и минимизации воздействия различных рисков, в т.ч.:

- отраслевых рисков;
- страновых и региональных рисков;
- финансовых рисков;
- правовых рисков;
- рисков потери деловой репутации;
- стратегических рисков;
- рисков, связанных с деятельностью Общества;
- кадровых рисков.

Отраслевые риски

Сложная экономическая ситуация в России, вызванная падением мировых цен на нефть и экономическими санкциями со стороны западных стран, создает определенные риски для Общества.

Снижение мировых цен на нефть (а, следовательно, и на природный газ), а также снижение объемов экспортных поставок российского газа в Европу, могут привести к частичному свертыванию инвестиционных программ и сокращению объемов средств, выделяемых на финансирование НИОКР, ПИР и научно-технических услуг нефтегазовыми компаниями, которые являются основными заказчиками Общества. Это, в свою очередь, может создать трудности с формированием портфеля заказов и с обеспечением Общества необходимыми финансовыми средствами.

Указанные выше риски будут компенсироваться наращиванием объемов проектно-изыскательских работ, выполняемых собственными силами, развитием исследований и проектных работ по направлениям, в которых Общество практически не имеет конкурентов (освоение ресурсов метана угольных пластов,

региональная энергетика, разработка генеральных схем газоснабжения и газификации регионов РФ и стран СНГ, эксплуатация и техническое перевооружение систем распределения газа, сметное нормирование и т.д.), а также расширением видов экономической деятельности Общества.

Страновые и региональные риски

Для минимизации рисков, связанных с текущей экономической ситуацией в России Общество планирует выход на рынки научной и проектной продукции зарубежных стран, в первую очередь государств-членов Евразийского таможенного союза, стран Латинской Америки и Юго-Восточной Азии.

Финансовые риски

Основными потребителями продукции Общества являются российские предприятия, договоры с которыми заключаются, а расчеты осуществляются в валюте РФ.

Крупных закупок зарубежной техники, оборудования Общество не производит. По этим причинам зависимость от изменения курса валют и ставок таможенных пошлин не существенна. Общество не имеет заимствований и не размещает средства на депозитах, что устраняет риск изменения процентных ставок.

Правовые риски

При осуществлении своей деятельности Общество строго придерживается требований действующего законодательства РФ, правил таможенного контроля, правил валютного регулирования, требований по лицензированию, судебной практики, сводя к минимуму воздействие правовых рисков. С учетом того, что при проведении таможенного контроля таможенные органы руководствуются таможенным законодательством Таможенного Союза (ТС) и законодательством государств – членов ТС, правовые риски, связанные с изменением нормативно-правовой базы в данной области минимальны. Изменения, вносимые в

таможенное законодательство ТС, не содержат правовых рисков, т.к. носят постепенный характер, с возможностью предварительного их изучения всеми участниками внешнеэкономической деятельности стран – участниц ТС.

Правовые риски, связанные с валютным регулированием деятельности Общества, носят минимальный характер, т.к. деятельность, связанная с валютным регулированием осуществляется в строгом соответствии с Законом о валютном регулировании, правилами проведения валютных операций и порядком осуществления валютного контроля в России.

Общество осуществляет основные виды деятельности, которые подлежат обязательному лицензированию (оформление свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ). Производственные и бизнес-процессы АО «Газпром промгаз» соответствуют высоким требованиям и включены в действующие Систему менеджмента качества (СМК) и Систему экологического менеджмента (СЭМ), в связи с чем изменения лицензионных требований и условий не представляют существенного риска. Расширение основных видов деятельности, а также выход Общества на рынок зарубежных стран может привести к некоторым дополнительным расходам, связанным с получением новых либо изменением уже имеющихся лицензий (свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ).

Изменение судебной практики по вопросам, связанных с основной деятельностью Общества, не способно существенно повлиять на результаты его деятельности, а также на результаты судебных споров Общества с третьими лицами, поскольку текущие споры не влияют на основную деятельность.

Риски потери деловой репутации

Финансовое положение, устойчивость, деловая активность, а также история АО «Газпром промгаз», его традиции, методы управления и отношение к персоналу являются основой формирования позитивного представления, достижения доверительных отношений с партнерами, заказчиками, поставщиками Общества.

Риск уменьшения числа заказов, связанных с формированием негативного представления о деловой репутации АО «Газпром промгаз», может быть обусловлен следующими факторами:

- несоблюдением требований законодательства России, учредительных и внутренних документов, в т.ч. документов СМК и СЭМ Общества;

- невыполнением договорных обязательств перед контрагентами;

- отсутствием (невыполнением) внутренних механизмов, позволяющих предупреждать и регулировать (в случае возникновения) конфликты интересов контрагентов, акционеров, органов управления, руководства и работников Общества;

- недостатками в управлении Общества, организации системы внутреннего контроля;

- размещение в средствах массовой информации негативных сведений об Обществе, акционерах, руководстве, аффилированных лицах и зависимых организаций.

Для минимизации риска потери деловой репутации в АО «Газпром промгаз» разработаны, регламентированы и осуществляются в рамках действующей СМК следующие процессы:

- контроль достоверности бухгалтерской отчетности и иной публикуемой информацией, представляемой акционерам, контрагентам, органам регулирования и надзора и другим заинтересованным лицам, в том числе в рекламных целях;

- контроль соблюдения законодательства России, обязательств по заключенным контрактам, своевременности расчетов с контрагентами и т.д.

Незначительный риск, связанный с потерей деловой репутации, может возникнуть у Общества вследствие недостаточной удовлетворенности потребителей качеством продукции (услуг). Для минимизации и своевременного реагирования на возникновение данного риска в рамках функционирования СМК в Обществе разработан и реализуется процесс оценки удовлетворенности

потребителей, установлены порядок, метод и критерии проведения такой оценки.

Стратегические риски

Основная производственная деятельность Общества связана с определенными рисками. Точная оценка, своевременное выявление и управление рисками поддерживают процесс принятия решений на всех уровнях управления Общества, а также способствуют достижению Политики в области качества, целей и ключевых показателей деятельности.

Основными стратегическими рисками Общества являются экономические риски, связанные с влиянием на российскую экономику глобальных мировых экономических рисков. Спад мировой экономики, наравне с внутренними экономическими проблемами приводит к общему снижению конкурентоспособности России, что выражается в т.ч. в снижении спроса на отечественную продукцию, дестабилизации рубля, объемов выпускаемой продукции (услуг) и т.д. Для минимизации экономических рисков Общества принимаются следующие меры:

- географическая диверсификация оказания услуг (выход на рынки научной и проектной продукции зарубежных стран);

- принятие усилий для заключения валютных контрактов, в условиях нестабильности национальной валюты.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Участие АО «Газпром промгаз» в текущих судебных процессах направлено исключительно на защиту прав, интересов и деловой репутации Общества. Риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут оказать негативного влияния на деятельность Общества. Для минимизации рисков вынесения судами решений, не отвечающих интересам Общества, на постоянной основе проводится анализ возникающих спорных ситуаций с использованием существующей судебной практики.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии (свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ) незначительны и не могут оказать негативного влияния на деятельность Общества. В случае истечения срока действия лицензии (свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ), на основании которой Общество осуществляет свою деятельность, будут приложены необходимые усилия для незамедлительного решения вопроса по продлению или получению новой лицензии (свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ).

Возникновение рисков, связанных с ответственностью Общества по долгам третьих лиц, на сегодняшний момент сведено к нулю в связи с отсутствием договоров поручительства.

АО «Газпром промгаз» имеет потребителей своей продукции (услуг), на оборот с которыми приходится не менее 10 % общей выручки от реализации продукции (услуг), поэтому потеря таких потребителей или перенос сроков выполнения договорных обязательств может оказать на деятельность Общества негативный эффект.

Кадровые риски

В целях устранения кадрового риска, связанного с переходом квалифицированных работников в конкурирующие организации в Обществе в рамках функционирования СМК разработаны и внедрены процессы материального стимулировании работников за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности, в т.ч. молодых работников, управления резервом кадров для выдвижения на руководящие должности АО «Газпром промгаз» и др.

В АО «Газпром промгаз» была проведена самооценка уровня развития системы управления рисками, по результатам которой установлено:

1. Основными документами по управлению рисками в Обществе в настоящий момент являются:

- Кодекс корпоративного управления (поведения) ПАО «Газпром»;
- Политика управления рисками ПАО «Газпром»;
- Положение о системе управления рисками Группы Газпром;
- Положение о системе внутреннего контроля ПАО «Газпром»;
- Положение о Комитете Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту.

2. Порядок взаимодействия участников процесса управления рисками регламентирован внутренними нормативными документами СМК Общества, в основном, отвечающими требованиям Политики управления рисками ПАО «Газпром» и Положением о системе управления рисками Группы Газпром.

3. В Обществе действуют внутренние нормативные документы СМК, регламентирующие порядок предупреждения и управления рисками при осуществлении процессов бюджетирования, договорной и закупочной деятельности, выполнения ПИР и НИОКР, контроля качества продукции (услуг) и др.

4. В Обществе не классифицированы основные виды рисков, а также не установлены способы их систематизации при идентификации и учете. Для разработки классификатора основных видов рисков в Обществе в 2016 году планируется осуществить распределение полномочий и ответственности за управление рисками на всех уровнях управления деятельности, закрепить ответственности, определить предельно допустимые уровни риска, разработать рекомендации по стратегиям реагирования на риск, мероприятия по управлению рисками, по оценке их эффективности, снижению влияния идентифицированных рисков до приемлемого уровня, регламентировать порядок проведения мониторинга рисков и мероприятий по их управлению и пр.

5. Реализация процесса управления рисками в Обществе в настоящее время осуществляется в соответствии с требованиями Политики управления рисками ПАО «Газпром» и Положения о системе управления рисками Группы Газпром. После разработки локальных нормативных актов, регламентирующих порядок управления рисками (в рамках действующей СМК), планируется организовать работу по решению организационных и структурных вопросов, определить

владельцев и совладельцев возможных рисков, сформировать реестр рисков, определить отчетность по рискам, а также установить способы реагирования на риски и мероприятия по управлению рисками Общества.

9 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2015 ГОДУ

Основные производственно-финансовые результаты за отчетный год в сопоставлении с фактическими показателями 2014 года представлены в таблице № 9.1.

Таблица № 9.1

(тыс. руб.)

Наименование показателей	**2014 г. отчет**	**2015 г.**		**Отклонение от 2014 г.**	
		бюджет	**отчет**	**+,-**	**%**
Выручка (без НДС)	3 608 300	4 325 259	3 516 570	-91 730	-2,5
Себестоимость	3 488 564	4 062 726	3 480 081	-8 483	-0,2
Прибыль от продаж	119 736	262 533	36 489	-83 247	-69,5
Прочие доходы и расходы (сальдо)	- 67 693	-168 903	876	68 569	101,3
Прибыль до налогообложения	52 043	93 630	37 365	-14 678	-28,2
Налог на прибыль	52 801	37 493	19 375	-18 118	-34,3
Чистая прибыль (убыток) отчетного года*	16 121	56 137	8 485	-7 636	-47,4
		-191 144			

*) Утвержденным бюджетом доходов и расходов Общества на 2015 г. (протокол №11 решения Совета директоров от 29.12.2014) предусмотрена вариантность финансовых результатов в зависимости от уровня обеспеченности доходной части договорами. При условии необеспеченности доходной части бюджетным параметром показателя «чистая прибыль (убыток)» при определении эффективности деятельности Общества является «точка безубыточности».

10 ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ГРАЖДАНСКИХ ОБЪЕКТОВ

В 2015 году АО «Газпром промгаз» выполнены следующие проектно-изыскательские работы:

- ПИР по объекту: «Реконструкция магистрального газопровода «Бухарский газоносный район «Ташкент-Бишкек-Алмааты», I очередь, км 1001-1113».
- ПИР по объекту: «Строительство магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алмааты», II очередь км 1001-1063,7».
- ПИР по объекту: «Строительство магистрального газопровода «Север-Юг».
- ПИР по объекту: «Строительство распределительной сети по 22 населенным пунктам в зоне ответственности филиала «Бишкекгаз» ОсОО «Газпром Кыргызстан».
- ПИР по объекту: «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания участка Кара-Балтинского газового хозяйства филиала Чуйгаз».
- ПИР по реконструкции 4 АГНКС в рамках инвестиционной программы ОсОО «Газпром Кыргызстан».
- ПИР по реконструкции 6 газопроводов-отводов и ГРС в рамках инвестиционной программы ОсОО «Газпром Кыргызстан».
- ПИР по объекту: «Реконструкция замерногоузла «Чуй».
- ПИР по строительству автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре 5 административных зданий в рамках инвестиционной программы ОсОО «Газпром Кыргызстан».

- ПИР по реконструкции 6 производственных участков в рамках инвестиционной программы ОсОО «Газпром Кыргызстан».
- Выполнение работ и оказание услуг по разработке Рабочей документации и дизайн-проекта интерьеров по обустройству офисных помещений для размещения подразделений ПАО «Газпром» и дочерних обществ ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге.
- ПИР по объекту «Реконструкция газотранспортных мощностей для обеспечения закачки газа в Касимовское ПХГ и отбора из Касимовского и Увязовского ПХГ в объеме до 183 млн.куб.м в сутки».
- ПИР по 15 объектам газоснабжения Московской области.
- Разработка рабочей документации по объекту: «Обустройство Талдинской площади на период ОПЭ».
- Разработка проектно-изыскательской, землеустроительной и кадастровой документации, необходимой для строительства объектов системы газораспределения и газопотребления, расположенных на территории Шатурского, Воскресенского и Зарайского муниципальных районов Московской области».
- Авторский надзор на объектах: «Газопровод-отвод до н.п. Елизаветино» (1 этап) и «Газификация с.Косяково сельского поселения Фединское».
- Проектно-сметная документация по 28 объектам Программы газификации регионов РФ общей протяженностью 663 км.
- Авторский надзор на 24 объектах.
- 6 положительных заключений государственной экспертизы и 3 положительных заключения государственной экологической экспертизы.
- Проведение авторского сопровождения за реализацией технологической схемы опытно-промышленной разработки Талдинского метаноугольного месторождения.
- Пересчет сметной части проектной документации № 31-11-1 на строительство группы эксплуатационных скважин №№ УМ-5.1.1, УМ-5.3.1 - УМ-5.3.3,

УМ-5.5.1 - УМ-5.5.5, УМ-5.6.1, УМ-5.7.1, УМ-5.11, УМ-5.11.1, УМ-5.11.2 на юго-восточном участке Талдинского метаноугольного месторождения Кузбасса.

- Проведение гидродинамических исследований в скважинах разведочных №№ РН-1, РН-5, РН-7, РН-24 Нарыкско-Осташкинской площади.
- Оказание услуг по авторскому надзору за пробной эксплуатацией разведочных скважин №№ РН-1-РН-12г, РН-14-РН-22, РН-26, РН-27, РН-28, РН-30 на Нарыкско-Осташкинской площади.
- Пересчет сметной части группового рабочего проекта № 37-10-1 на строительство разведочных скважин №№ РН-1 - РН-10 и группового рабочего проекта № 69-13-1 на строительство разведочных скважин №№ РН-32, РН-35, РН-37, РН-40 - РН-52 на Нарыкско-Осташкинской площади.
- Разработка дополнения к проекту поисково-оценочных работ на Тутуясско-Распадской площади.
- Реконструкция участков тепловых сетей и теплосетевых объектов для вывода из эксплуатации ГЭС-2 – структурного подразделения ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича – филиала ПАО «Мосэнерго».
- Проекты реконструкции и нового строительства участков тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок с ГЭС-1 на ТЭЦ-8 в рамках нового строительства и реконструкции участков тепловых сетей и теплосетевых объектов для вывода из эксплуатации ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича – филиала ОАО «Мосэнерго».
- Авторский надзор за реконструкцией и техническим перевооружением по объектам: «Реконструкция участка сети тепловой магистральной №1 от ТЭЦ-12 м/к к110 к111 по адресу Бережковская набережная» и «Реконструкция участка сети тепловой магистральной №1,36 от ТЭЦ-12 м/к к113-к3606 по адресу Саввинская набережная, улица Смоленская Сенная».

11 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ

В области развития газоснабжения и газификации в отчетном году выполнены следующие работы:

- Корректировка Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Адыгея.
- Генеральная схема газификации Республики Южная Осетия.
- Генеральная схема газоснабжения и газификации Республики Армения.
- Разработка раздела «Прогноз развития газификации» Генеральной схемы газовой отрасли на период до 2035 года.
- Генеральные схемы газоснабжения и газификации Федеральных округов Российской Федерации. Этап «Методическая основа разработки Генеральных схем газоснабжения и газификации Федеральных округов Российской Федерации».
- Корректировка генеральных схем газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации 15 регионов (Краснодарский край, Кабардино-Балкарская Республика, Забайкальский край, Республика Бурятия, Республика Тыва, Республика Хакасия, Магаданская область, Республика Мордовия Республика, Алтайский край, Республика Алтай , Красноярский край, Амурская область, Камчатский край, Чукотский АО, Еврейская АО.
- Технические решения и технико-экономическое обоснование вариантов по газификации объектов, подведомственных Росрезерву.
- Программа перспективного развития, реконструкции и повышения надежности ГТС ООО «Газпром трансгаз Казань» на период 2016-2020 гг.
- Программа перспективного развития, реконструкции и повышения надежности ГТС ООО «Газпром трансгаз Краснодар» на период до 2020 г.
- Методические рекомендации по определению технически возможной производительности газораспределительных станций.

- Оценка потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГТС ООО «Газпром трансгаз Ухта», формирование предложений по его реализации на период до 2025 г.
- Электронная база данных объектно-ориентированных технологических схем сетей газораспределения филиалов ОАО «Газпром газораспределение» и газораспределительных организаций.
- Мониторинг газового хозяйства и оценка современного состояния газификации регионов Российской Федерации».
- Технико-экономическое обоснование строительства комплекса по производству сжиженного природного газа и сети производственно-сбытовой инфраструктуры в Республике Татарстан.
- Технико-экономические обоснования целесообразности приобретения ПАО «Газпром» двух объектов газоснабжения, принадлежащих сторонним собственникам.
- Р Газпром «Методика оценки пропускной способности и производительности магистральных распределительных газопроводов и газопроводов отводов».

В области рационального распределения и использования газа и других энергоресурсов в отчетном году выполнены следующие работы:

- Окончательная редакция проекта национального стандарта «Системы газораспределительные. Порядок проведения испытания давлением сетей газораспределения и газопотребления».
- Проект национального стандарта «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании».
- Проект документа «О внесении изменений в Земельный кодекс и в Градостроительный кодекс Российской Федерации в части закрепления понятий

"линейных объектов", к которым относятся, в том числе распределительные газопроводы».

- Р Газпром «Газораспределительные системы. Методика расчета показателей надежности.
- Р Газпром «Газораспределительные системы. Методика анализа технических рисков в системах газораспределения».
- Р Газпром «Газораспределительные системы. Методика комплексного расчета показателей надежности сети газораспределения».
- Р Газпром «Газораспределительные системы. Определение срока службы газопроводов, построенных из полиэтиленовых труб».
- СТО Газром «Объекты газоснабжения сжиженным природным газом. Общие требования к проектированию».
- СТО Газпром «Положение по эксплуатации газораспределительных станций».
- СТО Газпром «Положение о техническом диагностировании газораспределительных станций».
- СТО Газпром «Газораспределительные станции. Общие технические требования».
- Оценка применения методов экспертной оценки при определении показателей надежности газораспределительной системы.
- Разработка метода нормирования рисков эксплуатации объектов газораспределительной системы.
- Аудит технического состояния объектов газораспределительной системы ОсОО «Газпром Кыргызстан».
- Программа инструментальной диагностики оборудования и газопроводов ОсОО «КыргызгазПром» в 2015-2016 гг.

В области комплексного освоения региональных ресурсов углеводородов, переработки газа и газохимии в отчетном году выполнены следующие работы:

- Технологический проект разработки Деминского и Березовского газовых месторождений.
- Технологическая схема разработки Нижне-Квакчикского и Кшукского газоконденсатных месторождений Камчатского края.
- Геофизический анализ степени отработки газоносных пластов в процессе эксплуатации Нижне - Квакчикского месторождения Камчатского края.
- Технологическая схема закачки промышленных вод при разработке Нижне-Квакчикского месторождения.
- Технико-экономические предложения целесообразности вложения инвестиционных средств в развитие ресурсной базы южных регионов Кыргызской Республики с учетом традиционных источников, нетрадиционных и действующих активов.
- Комплексный анализ результатов ГРР, оценка ресурсной базы и перспективы освоения поисковых и разведочных объектов Северо-Колпаковского лицензионного участка.
- Технологический регламент по организации проведения геологоразведочных работ, выполняемых ООО «Газпром геологоразведка».
- Авторское сопровождение разработки Деминского и Березовского газовых месторождений.
- Авторское сопровождение разработки Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений Камчатского края.
- Разработка технологического регламента на проектирование опытно-промышленного производства СЖТ из природного газа с использованием бифункционального катализатора;
- Разработка предложений по внедрению технических средств и технологических решений при организации опытно-промышленного

производства СЖТ из природного газа с применением бифункционального катализатора.

В области освоения нетрадиционных ресурсов углеводородов в отчетном году выполнены следующие работы:

- СТО Газпром «Регламент по строительству скважин для добычи метана из угольных пластов Нарыкско-Осташкинского метаноугольного месторождения Кузбасса».
- Технологическая схема разработки Нарыкско-Осташкинской площади с выделением этапа опытно-промышленной разработки.
- Многометодная геофизическая технология изучения метаноугольного разреза и горючих сланцев в условиях развития метаноугольных пластов и горючих сланцев.
- Технико-экономическое обоснование целесообразности освоения месторождений нетрадиционных ресурсов углеводородов.
- Технико-экономические предложения по видам и объемам работ на перспективных площадях Кузбасса.
- Технологическая документация по технологии каротажных исследований угольных пластов в поисковых и разведочных скважинах.
- Технические требования к оборудованию для проведения исследований в параметрических и разведочных скважинах.
- Постоянно действующая геолого-технологическая модель Талдинского метаноугольного месторождения и оценка показателей его разработки.
- Обобщение и анализ результатов геологоразведочных работ на первоочередных метаноугольных месторождениях Кузбасса.
- Оптимизация технологий поиска и разведки метаноугольных месторождений с применением рационального комплекса исследований.
- Рекомендации по строительству и освоению разведочных и эксплуатационных скважин на метаноугольных площадях и месторождениях.

- Комплекс исследований фильтрационно-емкостных свойств угольных пластов в структурных (керновых) скважинах при поисково-оценочных работах на перспективных метаноугольных площадях Кузбасса.
- Комплекс исследований фильтрационно-емкостных свойств угольных пластов в разведочных скважинах до и после ГРП для выбора эксплуатационных объектов и прогнозирования добычных возможностей скважин на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса.

В области региональной энергетики в отчетном году выполнены следующие работы:

- Схема теплоснабжения и внешнего газоснабжения города Москвы на период до 2030 года с учетом развития присоединенных территорий» (Этапы 1 и 2).
- Корректировка Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Адыгея». Этап 1 «Энергообеспечение и топливоснабжение на перспективу».
- Реконструкция участков тепловых сетей и теплосетевых объектов для вывода из эксплуатации ГЭС-2 – структурного подразделения ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича – филиала ПАО «Мосэнерго».
- Варианты развития энергоисточников и тепловых сетей районов Внуково, Ново-Переделкино, Солнцево (ЗАО) с учетом развития прилегающих территорий Новомосковского округа (НАО) г. Москвы до 2030 г.
- Варианты развития энергоисточников и тепловых сетей п. Коммунарка (поселение Сосенское, НАО), района Южное Бутово (ЮЗАО), поселения Мосренген (НАО), г. Троицк и п. Ватутинки (пос. Десеновское, НАО) г. Москвы на период до 2030 г.
- Технико-экономическое обоснование реализации инвестиционного проекта «Реконструкция системы теплоснабжения г. Тихвин Тихвинского муниципального района Ленинградской области».

- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Санкт-Петербурга для государственных нужд Санкт-Петербурга.
- Методические указания по оценке потенциала энергосбережения в газораспределительных организациях ПАО «Газпром» по видам производств.
- СТО Газпром «Категорийность электроприёмников промышленных объектов ПАО «Газпром».
- Варианты развития зон теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в случае вывода из эксплуатации оборудования, не отобранного по итогам проведения процедуры конкурентного отбора мощности генерирующих объектов на 2015 год.
- Актуализация Схемы теплоснабжения города Санкт-Петербурга на период до 2030 года.
- Мероприятия по переводу систем теплоснабжения на закрытую схему ГВС в зонах действия ТЭЦ ОАО «ТГК-1».
- Технико-экономическое обоснование реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения г. Бокситогорска и д. Сегла Бокситогорского городского поселения Бокситогорского муниципального района Ленинградской области.
- Оценка технического состояния тепловых сетей города Череповец, эксплуатируемых на правах аренды ООО «Газпром теплоэнерго Вологда».
- Технико-экономическое обоснование реконструкции тепловых сетей г. Ивангород Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, Токсовского городского поселения Всеволжского муниципального района Ленинградской области, Щегловского городского поселения Всеволжского муниципального района Ленинградской области.
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Глазов».

В области совершенствования сметной и ценовой политики при проектировании и строительстве объектов газовой отрасли, экспертизы сметной документации в отчетном году выполнены следующие работы:

- Р Газпром «Методика формирования сметных расчетов для определения стоимости строительства объектов добычи газа в условиях северных морей».
- Расчет единичных районных расценок ОАО «Газпром» на геофизические услуги в скважинах на нефть и газ в вертикальных скважинах.
- Сметные нормы для объектов «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ».
- Индивидуальные элементные сметные нормы на работы по устройству буроопускных свай в сезонно-талых и многолетнемерзлых грунтах методом шнекового бурения с применением импортных машин и механизмов для объектов Якутского центра газодобычи.
- Индивидуальные элементные сметные нормы на сварочно-монтажные работы по комбинированной технологии сварки (МП+РД) для технологических газопроводов различных диаметров на компрессорных станциях давлением до 30 МПа в рамках стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток».
- Временные элементные сметные нормы на строительство скважин на нефть и газ в морских условиях, осуществляемого с использованием ППБУ «Полярная звезда».
- Временные элементные сметные нормы на строительные, монтажные и буровые работы на буровую установку F-320 EA/DEA-M.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж глиномешалки типа ГКЛ-2МА (Россия).
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж смесителя вакуумного СТМ-100.

- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж флокуляционной установки для очистки и регенерации утяжелителей промывочной жидкости фирмы «MiSwaco».
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж стационарного теплогенератора типа ТСН-700, HEYLO, АО-2-6.3.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж ПВО в соответствии со схемами монтажа.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж /демонтаж буровых насосов 3 PN 1600, EWECO MP E 1600 (Германия), УНТБ-1180L1 (Россия), 3NB-1600F (Китай).
- Временные элементные сметные нормы на монтаж /демонтаж центробежного сепаратора (центрифуги) типа ГЦ-500, ОГШ-50, MIZ 145 (Miswaco), 1850 CS-vS, DE-1000 (DERRICK), LW450x1000-N1 (Китай).
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж дегазатора типа Каскад-40 (Россия), CD-1400 (MiSwaco), ZCQ (N) (Китай), Vacu-Flo 1200 (DERRICK).
- Временные элементные сметные нормы на содержание забойных телеметрических систем «Пилот» (СТТ-172), ЗТС-172.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж дизель-генераторной станции 1000-1300кВт-4 шт. (CAT-3512, Cummins C1400 DS).
- Временные элементные сметные нормы на содержание забойных телеметрических систем Halibarton, MWD M-3 Anadrill, SuperSlim 3 ½ Sperry San, 650 GPM Sperry San, SuperHole 4 ¾ Sperry San, 1200 GPM Sperry San, 4 ¾ FEWD Sperry San, 6 ¾ FEWD Sperry San, 9 ½ с гамма каротажем.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж верхнего силового привода типа CANRIG 6027 AC, CANRIG 8050 AC, VARCO TDS-9SA.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж центробежного сепаратора (центрифуги) типа DE 1000 (DERRICK).

- Временные элементные сметные нормы на расход горюче-смазочных материалов для ДВС главного привода буровых установок: тип ДВС «Cammins C1400 D5» N=1000 кВт и «CAT-3512» N=1300 кВт.
- Временные элементные сметные нормы на расход горюче-смазочных материалов для ДВС передвижных электростанций: тип ДВС «Cammins C440 D5» N=350 кВт и «CAT-3512» N=450 кВт.
- Временные элементные сметные нормы на расход горюче-смазочных материалов для ДВС передвижных электростанций на период ВМР, N=100 кВт и N=200 кВт.
- Временные элементные сметные нормы на монтаж/демонтаж стационарного теплогенератора АО-2-6.3.
- Методические рекомендации по вопросам ценообразования и учета затрат при формировании стоимости строительства объектов Новоуренгойского газохимического комплекса.
- Текущие и прогнозные индексы изменения сметной стоимости строительства эксплуатационных и разведочных скважин на ПХГ к сметным ценам 2006 года и прогнозных индексов удорожания.
- Расчет текущих и прогнозных индексов изменения сметной стоимости реконструкции и технического перевооружения скважин заказчика к сметным ценам 2006 года и прогнозных индексов удорожания.
- Расчет индексов изменения сметной стоимости на ликвидацию, консервацию и расконсервацию скважин заказчика к сметным ценам 2006 года по состоянию на 01.01.2015 и прогнозных индексов удорожания на период 2016-2018 гг.
- Сборник сметных цен на материально-технические, топливно-энергетические и трудовые ресурсы, оборудование используемые при строительстве скважин по состоянию на 01.01.2015.

- Построечные сборники сметных цен на строительство скважин Бованенковского НГКМ, Чаяндинского НГКМ и Харасавэйского ГКМ в ценах на 01.01.2015.
- Сборники сметных цен на материалы, изделия и конструкции, серийного оборудования, стоимости машино-часа строительных машин и механизмов, оплаты труда рабочих по состоянию на 01.01.2016 по кустам сосредоточенного строительства, капитального ремонта с учетом оптимизации цен.
- Сборники сметных цен для определения сметной стоимости строительства по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод».
- Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для определения затрат на завершение строительства объектов Новоуренгойского газохимического комплекса.
- Корректировка индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для определения затрат на завершение строительства к уровню цен по состоянию на 01.01.2004 для жилищно-гражданских объектов Новоуренгойского газохимического комплекса.
- Построечный каталог сметных цен ресурсов в условиях Кыргызской Республики.
- Переходные коэффициенты от сметной стоимости строительно-монтажных работ объектов-аналогов в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» в уровне цен на 01.01.2008 и стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта. Линейная часть, 1-ая нитка» в уровне цен на 01.01.2009 к стоимости проектируемых объектов обустройства Северо-Каменомысского газового месторождения в ценах на 01.01.2014 в составе прединвестиционного исследования «Корректировка Обоснования инвестиций в обустройство Северо-Каменомысского газового месторождения».
- Установка Программы для ЭВМ «Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин»

(СПК «Строительство скважин») на 7 АРМ в 3 дочерних обществах ПАО «Газпром».

- Сопровождение 67 лицензионных копий СПК «Строительство скважин», установленных в 13 дочерних обществах ПАО «Газпром» и сторонних организациях.

12 ЭКСПЕРТИЗА СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

В отчетном году в области экспертизы сметной документации АО «Газпром промгаз» выполнило следующие работы:

- Экспертиза сметной документации по объекту «Комплекс объектов по компримированию и подготовке газа и конденсата Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения».
- Экспертиза сметной части проектной и рабочей документации по строительству объектов в составе стройки «Амурский газоперерабатывающий завод» (Этап 1).
- Экспертиза сметной документации на пусконаладочные работы по 175 объектам, вводимым в эксплуатацию ПАО «Газпром» в 2015 г.
- Экспертиза сметной документации строительства, консервации, расконсервации, ликвидации скважин ПАО «Газпром» по 104 проектам.
- Экспертиза 28 исполнительных сметных расчетов по непредвиденным работам и затратам, возникшим при строительстве скважин ПАО «Газпром» по причинам, не зависящим от исполнителя работ, и не предусмотренных рабочим проектом.

13 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Программа инвестиционного развития Общества на 2015 год утверждена Советом директоров ОАО «Газпром промгаз» 13.07.2015 (Протокол № 9), предусматривает плановые инвестиции в новое строительство и развитие производственной базы за счет собственных средств Общества.

Общий объем инвестиций, предусмотренный Программой инвестиционного развития, составляет 341 475 тыс. руб. (без НДС). Фактическое выполнение составило 213 331 тыс. руб. (без НДС), что в 2,7 раза превышает уровень 2014 года.

Инвестиционная деятельность АО «Газпром промгаз» в 2015г. осуществлялась полностью за счет собственных финансовых источников.

В отчетном году завершено строительство административно-офисного здания с подземным гаражом-стоянкой в г. Видное. Подготовлены документы на ввод объекта в эксплуатацию. С ГУП МО «Мособлгаз» подписан договор о подключении №00/1413-4219-15/261-15-4 от 24.11.2015 по объекту «Реконструкция котельной административно-офисного здания ОАО "Газпром промгаз" в г. Видное».

Проведены изыскательские работы по объектам: «Техническое перевооружение зданий производственной базы ОАО «Газпром промгаз» в г. Каменск-Шахтинский» и «Реконструкция сетей газоснабжения производственной базы ОАО «Газпром промгаз» в г. Каменск-Шахтинский».

Произведенные инвестиционные расходы за 2015 г. представлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1.

Произведенные инвестиционные расходы за 2015 год

(тыс. руб. ,без НДС)

№ п/п	Объекты вложений	Факт
1	**Новое строительство**	**192 237**
1.1	Строительство и реконструкция котельной административно-офисного здания АО "Газпром промгаз" с подземным гаражом-стоянкой в г. Видное (продолжение строительства)	190 130
1.2	Строительство административно-офисного здания в г. Каменск-Шахтинский Ростовской обл. (продолжение строительства)	1 434
1.3	Реконструкция АТС (увеличение номерной емкости)	673
2	**Приобретение внеоборотных активов**	**12 252**
2.1	Приобретение современного информационного оборудования, вычислительной и оргтехники	7 974
2.2	Разработка, изготовление и испытание опытных образцов нового оборудования	65
2.3	Транспортные средства для перевозки пассажиров и грузов до 7 тонн	-
2.4	Прочее оборудование, инвентарь производственный и хозяйственный	4 213
2.5	Ликвидация здания производственной базы в г. Каменск-Шахтинский (литер Ж,Ж1 Инв.номер 00008315/597).	-
3	**ПИР**	**8 842**
3.1	Техническое перевооружение зданий производственной базы АО "Газпром промгаз" в г. Каменск Шахтинский для размещения инженерно-изыскательского производства	1 404
3.2	Техническое перевооружение зданий производственной базы АО «Газпром промгаз» в г. Каменск-Шахтинский	4 545
3.3	Реконструкция сетей газоснабжения производственной базы АО «Газпром промгаз» в г. Каменск-Шахтинский	2 893
ИТОГО за счет собственных источников АО «Газпром промгаз»		**213 331**

14 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Расходы Общества на использование энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении представлены в таблице № 14.1.

Таблица № 14.1

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении (без НДС)

№	Вид энергетического ресурса	Ед.изм.	2014 г.	2015 г.		Отклонения от 2014 г.	
			отчет	план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Природный газ	млн.м^3	0,111	0,123	0,150	0,039	35,1
		млн. руб.	0,542	0,674	0,833	0,291	53,7
2	Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	2 162	2 370	2 212	50	2,3
		млн. руб.	8,138	10,470	10,564	2,426	29,8
3	Тепловая энергия	Гкал	1 675,76	1 851,73	1 633,49	-42,27	-2,5
		млн. руб.	2,029	2,659	2,806	0,777	38,3
4	Дизельное топливо	тыс. т	0,040	0,100	0,038	-0,002	-5,0
		млн. руб.	1,488	3,103	1,183	-0,305	-20,5
5	Бензин автомобильный	тыс. т	0,166	0,264	0,176	0,01	6,0
		млн. руб.	6,223	8,132	5,626	-0,597	-9,6

Расход потребляемых энергоресурсов в натуральном выражении за отчетный период по сравнению с 2014 г. уменьшился по тепловой энергии на 2,5%, по дизельному топливу – на 5,0%. Повышение расходов наблюдалось по природному газу, электроэнергии и бензину. Вследствие влияния государственной тарифной политики в естественных монополиях, инфляционных процессов на внутреннем рынке наблюдался рост средних цен на энергоресурсы, в том числе на природный газ – на 12,6%; на электроэнергию – на 26,3%. В целом расходы в денежном выражении на энергоресурсы увеличились по сравнению с 2014 г. на 14,1%. Плановые расходы в результате реализации мероприятий по оптимизации затрат снижены на 16,1%, в том числе на бензин – на 30,8%. Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не использовались.

15 ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

15.1 ПЕРСОНАЛ

Общая численность работающих в Обществе на 31.12.2015 – 795 чел. (без учета внешних совместителей – 787 чел.).

За 2015 г. средний возраст работников остался на уровне 41 года. Около 18% кадрового состава составляет молодёжь в возрасте до 30 лет, 55% – персонал в возрасте 30-50 лет, 20% – работники в возрасте 50-60 лет и около 7% – работники старше 60 лет.

Ключевые показатели эффективности работы кадровой службы: укомплектованность штата выросла с 81,3% до 93,1%; коэффициенты сменяемости и текучести в отчетном году снизились по отношению к предыдущему году: процент сменяемости в 2015 г. составил 12,6% против 16,76 % в 2014 г.; коэффициент текучести в 2015 г. составил 6,56% против 8,73 в 2014 г. Значительно возрос коэффициент восполнения кадров с 97,42% до 122,3%, а оборот по выбытию уменьшился с 21,73% до 16,7%.

Все эти изменения связаны с проводимыми в течение 2015 г. мероприятиями по изменению структуры Общества, созданию и укреплению кадрами подразделений Общества, занимающимися наиболее перспективными направлениями работ. С целью удержания ценных работников и обоснованной расстановки кадров, отдел кадров и трудовых отношений постоянно проводит аттестационные мероприятия по оценке деловых, профессиональных и личностных качеств работников, результативности их труда. В 2015 г. прошли аттестацию 68 работника, из них по результатам 26 - были повышены в должности, 11 - включены в список резерва для выдвижения на руководящие должности.

В следующем 2016 г. предполагается продолжить проведение как плановых, так и внеочередных аттестацией с целью дальнейшего снижения текучести персонала, активно использовать кадровый резерв для назначения работников на руководящие должности. С этой целью сформирован новый

резерв кадров для замещения 77 руководящих должностей всех уровней. Разработан план мероприятий по сопровождению резерва кадров на 2016 г.

Всего в 2015 году было уволено 130 работника. При этом 63 работника уволились по собственному желанию, из них 12 – по уважительным причинам, 9 работников – в связи с выходом на пенсию. По сокращению штата было уволено 35 работника, по соглашению сторон - 12.

В 2015 году основное внимание было уделено повышению квалификации работников по тематикам, связанным с наиболее важными направлениями деятельности Общества. В 2015 г. 128 руководителя и специалиста Общества прошли обучение по программам дополнительного профессионального образования, из них - 39 по графику ПАО «Газпром».

Значительное внимание было уделено обязательным программам обучения в области промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности. Всего было обучено 136 работника Общества, получены необходимые аттестаты. Планы профессионального обучения персонала в 2015 г. выполнены полностью.

АО «Газпром промгаз» уделяет большое внимание работе с молодыми научными кадрами. В 2015 г. избран новый состав Совета молодых ученых и специалистов, который продолжил активную работу. Советом в 2015 году были проведены День науки и День проектировщика, организован конкурс на лучшую научно-техническую и проектную разработку среди молодых специалистов Общества, проведен Круглый стол на тему «Механизмы стимулирования научно-исследовательской деятельности молодых работников АО «Газпром промгаз».

С целью развития управленческих компетенций молодых специалистов была проведена организационно - деловая игра для работников, находящихся в составе резерва кадров (всего участвовало 20 молодых специалистов).

В 2015 году 15 молодых ученых и аспирантов Общества приняли участие в 5 отраслевых научно-практических конференциях, получив одно призовое место за участие в конференции: «Молодежь + Наука = Развитие нефтегазовой

отрасли».

Общество уделяет большое внимание повышению научного потенциала персонала и подготовке собственных научных кадров. В проводимых Обществом научно-исследовательских работах и проектных работах участвуют 11 докторов и 52 кандидата наук. Общество оплачивает обучение в аспирантуре РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина 6 работникам в соответствии с заключенными договорами.

В АО «Газпром промгаз» регулярно проходят преддипломную и производственную практику студенты ВУЗов. В 2015 г. прошли практику 24 студента, из них из базовых ВУЗов – 22 чел., с оформлением на рабочие места – 5 чел. Численность выпускников высших учебных заведений, принятых на работу в Общество в 2015 г. составило 9 человек, что составило 5,3% от общей численности принятых.

15.2 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В 2015 году АО «Газпром промгаз» продолжило реализацию комплекса мер, направленных на продление профессионального долголетия работников, оказание материальной поддержки сотрудникам, обеспечение социальной защищенности неработающих пенсионеров, совершенствование внутрикорпоративной культуры.

Общество последовательно осуществляло мероприятия по охране здоровья, главной целью которых является обеспечение работников и пенсионеров квалифицированной медицинской помощью в лучших медицинских учреждениях Москвы, а также в регионах, по местонахождению представительств АО «Газпром промгаз». Мероприятия проводились совместно со страховой компанией «Согаз», в рамках договора добровольного медицинского страхования (ДМС). Застрахованные по договору ДМС работники и пенсионеры получают качественную медицинскую помощь – амбулаторное и стационарное лечение, включающее широкий спектр диагностических

исследований, физиотерапию. Численность сотрудников, членов их семей и пенсионеров, имеющих полисы ДМС АО «Согаз», составила 890 человек: в том числе 3 – участники ВОВ; 167 - неработающие пенсионеры.

Сотрудничество со СК «Согаз-МЕД» предоставило возможность обеспечить всех работников Общества и членов их семей полисами обязательного медицинского страхования: оформление полисов осуществляется в офисах АО «Газпром промгаз» представителями Страховой Компании.

Объем социальных гарантий, предоставленных в отчетном году в соответствии с действующим Положением о социальных льготах, гарантиях и компенсациях для работников, составил 61 248,0 тыс. руб., в том числе материальная помощь по личным заявлениям - 2 337,0 тыс. руб., расходы на оплату путевок в детские оздоровительные центры (по заявлениям родителей) - 126,0 тыс. руб., на спортивно-оздоровительные мероприятия - 364,0 тыс. руб.

На 31.12.2015 на учете состоит 235 неработающих пенсионеров, в том числе 3 – ветераны и участники ВОВ. Социальная поддержка неработающим пенсионерам Общества оказывалась в соответствии с Положением о социальной защите пенсионеров АО «Газпром промгаз». Сумма социальных гарантий, предоставленных неработающим пенсионерам Общества (расходы на ДМС, выплаты к 9 Мая, ко Дню работников газовой промышленности, к личным юбилейным датам, материальная помощь по заявлениям), составила 7 163,0 тыс. руб.

В июле 2015 года с успехом прошел футбольный турнир на кубок АО «Газпром промгаз», в котором приняли участие команды дочерних обществ ПАО «Газпром».

В отчетном году АО «Газпром промгаз» приняло активное участие в спортивно-туристическом мероприятии-триал «Майский гром»; Московском велопараде, спартакиаде, приуроченной к 15-летию АСПО ПАО «Газпром».

Более 30 работников и членов их семей посещают спортивно – оздоровительные учреждения по льготным тарифам в рамках заключенных договоров.

В 2015 году в рамках мероприятий к 70-летию Победы в Великой Отечественной войне в Обществе были организованы и проведены следующие мероприятия:

– Праздничная встреча руководства с ветеранами «Спасибо за Победу».

– Закладка Аллеи Славы в честь 70-летия Победы (территория АО «Газпром промгаз» в г. Видное).

– Патриотическая акция «Георгиевская ленточка».

– Турнир по русским шашкам, посвященный 70-летию Победы в Великой Отечественной войне.

– Выставка рисунков «Война глазами детей».

– Выпуск литературно-биографического сборника о ветеранах ВОВ, сотрудниках АО «Газпром промгаз».

– Публикации материалов, посвященных 70-летию Победы в Великой Отечественной войне, в корпоративном издании «ПромгазИНФОРМ» в рамках проекта «Наша Победа. Моя история» и на сайте Общества.

В 2015 году организованы и проведены благотворительные акции для детского дома г. Мценск (Орловская область):

– ***Субботник в «Теплом доме».*** Решением Совета директоров АО «Газпром промгаз» Мценскому детскому дому были выделены средства 195,0 тыс. руб. на замену сантехнического оборудования и ремонт ванных комнат, а также 203,0 тыс. руб. для дооснащения системы пожарной сигнализации и замены оборудования системы речевого оповещения, в которых особо нуждался детский дом.

– «***Навстречу знаниям».*** В рамках акции сотрудники Общества передали малышам канцелярские принадлежности, развивающие игры и наборы для творчества, приобретенные на собственные средства. Также было приобретено и передано в детский дом 50 кг гипоаллергенного детского стирального порошка.

– ***«Подари ребенку сказку».*** В рамках акции в офисах АО «Газпром промгаз» были установлены новогодние елки с волшебными «сапожками», каждый из которых содержал имя, возраст ребенка детского Дома и послание Деду Морозу – его самое заветное желание. Сняв «сапожок» с елки, сотрудники исполняли мечты малышей. Подарки были переданы каждому ребенку индивидуально.

Среди сотрудников Общества был организован сбор денежных средств, на которые были приобретены предметы личной гигиены, бытовая химия и необходимые материалы для благоустройства территории.

В апреле 2015 года сотрудники АО «Газпром промгаз» приняли участие в XIII Ежегодной Всероссийской благотворительной акции для воспитанников социальных учреждений «День рождения Чебурашки».

16 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Главной стратегической целью Общества является сохранение его позиций, как одного из ведущих в отрасли комплексных научно-исследовательских и проектных институтов, способного на высоком уровне выполнять НИОКР по решению приоритетных научно-технических проблем ПАО «Газпром», разрабатывать сложные наукоемкие инвестиционные проекты, обеспечивать их научное сопровождение.

Первоочередными задачами Общества на период 2016-2017 гг. являются:

– обеспечение стабильного финансового положения Общества, повышение его конкурентоспособности на рынке научно-технических исследований и проектных разработок;

– сохранение и укрепление кадрового и научно-технического потенциала, дальнейшее повышение квалификационного уровня научных и проектных кадров;

– укрепление проектного блока и развитие его материальной базы, увеличение доли работ, выполняемых собственными силами.

Научно-техническая деятельность Общества будет развиваться по следующим направлениям:

– научно-методическое и проектное обеспечение газоснабжения и газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока в рамках реализации Восточной программы ПАО «Газпром»;

– дальнейшее развитие работ по повышению уровня газификации регионов России, разработка (корректировка) генеральных схем развития газовой промышленности, газоснабжения и газификации регионов РФ и зарубежных стран, совершенствование нормативной базы проектирования, строительства, реконструкции и эксплуатации распределительных газопроводов;

– выполнение комплексных исследований и проектов перспективного развития и модернизации систем энергообеспечения (газ, тепло и электричество)

субъектов Федерации, крупных городов России и объектов газовой отрасли. Развитие сотрудничества с ОАО «Газпром энергохолдинг»;

– продолжение исследований по использованию возобновляемых энергетических ресурсов в системе ПАО «Газпром»;

– развитие работ по научно-методическому и проектному обеспечению использования нетрадиционных ресурсов углеводородного сырья, в первую очередь метана угольных пластов;

– формирование современной технической и сметной нормативной базы проектирования объектов ПАО «Газпром», совершенствование ценообразования в строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов.

Деятельность АО «Газпром промгаз» будет осуществляться в условиях жесткой конкуренции с другими научными и проектными организациями. Исходя из этого, определена следующая стратегия достижения поставленных целей:

– техническое перевооружение организации современной вычислительной техникой, программным обеспечением, оргтехникой, научными приборами и стендами;

– дальнейшее укрепление проектного блока, создание изыскательских подразделений, их оснащение необходимым оборудованием, приборами и транспортными средствами;

– оптимизация организационной структуры и качественное развитие кадрового потенциала;

– дальнейшее развитие деловых связей с Департаментами и дочерними обществами ПАО «Газпром», администрациями субъектов Федерации;

– повышение качества научно-технической продукции за счет развития и совершенствования действующей в Обществе интегрированной системы менеджмента (ИСМ);

– внедрение современных методов финансового менеджмента, повышение эффективности производственно-хозяйственной деятельности, исходя из

конкурентных преимуществ на рынке научно-технических исследований и проектных разработок;

– развитие производственной базы АО «Газпром промгаз» для изготовления опытных образцов, изготовления малых партий и организации серийного производства новой техники.

17 ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

Основные результаты производственно-хозяйственной деятельности АО «Газпром промгаз» сформированы на основании данных годовой бухгалтерской отчетности (форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015 г.) и представлены в таблице № 17.1.

Таблица№ 17.1

Наименование показателя	2014 г.	2015 г.
Выручка от реализации, тыс. руб. (без НДС)	3 608 300	3 516 570
Себестоимость проданных работ и услуг, тыс. руб. (без НДС)	3 488 564	3 480 081
Прибыль от продаж, тыс. руб.	119 736	36 489
Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	52 043	37 365
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного года, тыс. руб.	16 121	8 485
Рентабельность активов, %	0,5	0,2
Рентабельность внеоборотных активов, %	1,8	0,8
Рентабельность продаж (основной деятельности), %	3,3	1,0
Рентабельность собственного капитала, %	1,1	0,6
Общая рентабельность, %	0,4	0,2

Объем продаж за отчетный период составил 3 516 570 тыс. руб. (без НДС). Прибыль от продаж равна 36 489 тыс. руб., рентабельность основной деятельности – 1,0 %.

Прибыль до налогообложения составляет 37 365 тыс. руб. Чистая прибыль за отчетный период равна 8 485 тыс. руб.

На полученный финансовый результат за 2015 г. оказывали влияние структурные изменения в разрезе видов деятельности и заказчиков: объем проектно-изыскательских работ (ПИР) увеличился в абсолютном выражении на 1 441 млн. руб. или в 3,1 раза; доля ПИР в структуре выручки возросла с 17% до 56%; доля объемов работ, выполненная по договорам с ПАО «Газпром» и дочерними обществами ПАО «Газпром», составила 80%, что выше по сравнению с 2014 г. в 1,8 раза.

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

(форма №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» за 2015 г.)

Таблица № 17.2

№	Наименование показателей	2014 г. отчет	2015 г. отчет
1	Материальные затраты	36 730	35 253
2	Затраты на оплату труда	921 256	1 105 002
3	Отчисления на социальные нужды	201 852	247 378
4	Амортизация	39 230	40 720
5	Прочие затраты	2 057 992	2 136 956
6	**Итого по элементам**	**3 257 060**	**3 565 309**
7	Изменение Остатков прирост (-), уменьшение (+) незавершенного производства, готовой продукции и др.	231 504	-85 228
8	Итого расходы по обычным видам деятельности	3 488 564	3 480 081

Расходы по обычным видам деятельности равна 3 480 081 тыс. руб., что на 8 483 тыс. руб. ниже уровня 2014 г. (-0,2%) и обусловливается в основном снижением объемов продаж. Фактические удельные расходы на 1 руб. продаж, связанные с основным производством и реализацией работ (услуг), составили 0,99 руб./руб.

Чистые активы

Чистые активы Общества за отчетный год составили 1 462 342 тыс. руб.

Таблица № 17.3

Наименование показателя	Значение
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	1 462 342
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам,%	156,1
Оборачиваемость чистых активов, раз	2,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	1,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,7

В течение 2015 года сохранялась финансовая устойчивость Общества. Оценка финансового состояния предприятия базируется на анализе размещения и использования средств (активов) и анализе источников их формирования (собственного капитала, обязательств, т.е. пассивов), характеризуется скоростью оборота капитала, способностью предприятия погашать свои обязательства в срок и в полном объеме. На основе аналитического баланса определены характеристики финансового состояния.

Таблица № 17.4

Аналитический баланс	31.12.2014	уд. вес в валюте баланса	31.12.2015	уд. вес в валюте баланса
1	2	3	4	5
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы, в т.ч.	**878 009**	**26,9**	**1 025 515**	**27,20**
1.1. Основные средства и НМА	515 184	15,8	489 645	12,99
1.2. Незавершенное	268 964	8,2	446 198	11,83

Аналитический баланс	**31.12.2014**	**уд. вес в валюте баланса**	**31.12.2015**	**уд. вес в валюте баланса**
1	**2**	**3**	**4**	**5**
строительство				
1.3. Долгосрочные финансовые вложения	3 000	0,1	3 000	0,08
1.4. Отложенные налоговые активы (ОНА)	20 631	0,6	28 764	0,76
1.5. Прочие внеоборотные активы	70 230	2,2	57 908	1,54
2. Оборотные активы, в т.ч.	**2 381 434**	**73,1**	**2 744 331**	**72,80**
2.1. Запасы, НДС	205 245	6,3	304 705	8,08
2.2. Дебиторская задолженность	1 918 722	58,9	1 287 930	34,17
2.3. Прочие	257 467	7,9	1 151 696	30,55
ПАССИВЫ				
3. Собственный капитал	**1 456 289**	**44,7**	**1 462 342**	**38,79**
4. Долгосрочные обязательства (ОНО)	**5 998**	**0,2**	**25 329**	**0,67**
5. Краткосрочные обязательства	**1 797 156**	**55,1**	**2 282 175**	**60,54**
в том числе				
5.1. Займы и кредиты				
5.2. Кредиторская задолженность	1 733 416	53,2	2 216 352	58,79
5.3. Прочие	63 740	1,9	65 823	1,75
ВАЛЮТА БАЛАНСА	**3 259 443**	**100**	**3 769 846**	**100**

Валюта баланса увеличилась на 510 403 тыс. руб. или на 15,7%.

Внеоборотные активы возросли в 1,2 раза и составляют 27,2% за счет увеличения незавершенного строительства (завершено сроительство административно-офисного здания с подземным гаражом-стоянкой в г. Видное).

Долгосрочные финансовые вложения сохранились на прежнем уровне (3 000 тыс. руб. – вклад в уставный капитал ООО «КЗГО»).

Доля долгосрочных вложений, отложенных налоговых и прочих активов в структуре баланса незначительна и составляет 2,3% от валюты баланса.

Оборотные активы повысились на 15,2% и составляют в структуре баланса 72,8%.

Оборотные активы Общества в абсолютном выражении возросли на 362,9 млн. руб. Удельный вес оборотных активов в валюте баланса снизился на 0,35% за счет роста валюты баланса.

Наиболее ликвидные активы (денежные и прочие средства) составляют в структуре активов баланса 30,1%. Значение коэффициент абсолютной ликвидности составляет 0,5 и соответствует нормативному значению, что обеспечивало финансовую устойчивость Общества в течение всего года.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2015 уменьшилась на 630,8 млн. руб. или на 32,9% и составила 1 287,9 млн. руб. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков равна 953,3 млн. руб. (74%). Доля выданных авансов в структуре дебиторской задолженности составляет 6,5%.

По состоянию на 31.12.2015 объем собственных средств (капитал и резервы) равен 1 462 млн. руб., что выше данного показателя по состоянию на начало отчетного периода на 6 млн. руб. Доля собственного капитала в структуре баланса уменьшилась с 44,7% до 38,8% за счет увеличения валюты баланса.

Прочие собственные источники (уставный и резервный капиталы), сформированные в соответствии с учредительными документами, не изменились.

Величина собственного капитала на протяжении последних пяти лет превышает стоимость внеоборотных активов (на конец 2015 г. – 1,4 раза), т.е. стабильно выполняется условие финансовой устойчивости и перспективной ликвидности.

Чистые активы превышают уставный капитал Общества на конец отчетного года в 22,8 раза.

Кредиты и займы обществом в отчетном периоде не привлекались. Доля краткосрочных обязательств в структуре баланса составляет 60,5%.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2015 составляет 2 216 млн. руб. Доля кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками за выполненные работы равна 72,8%.

Кредиторская задолженность перед персоналом организации существенно не изменилась и снизилась в абсолютном выражении на 4,9 %, по налогам и сборам – увеличилась на 13,5%.

В абсолютном выражении по состоянию на 31.12.2015 неосвоенные авансы снизились на 36,6%; удельный вес которых в структуре кредиторской задолженности уменьшился с 32% до 16%.

В составе представленной кредиторской задолженности нет просроченных платежей. Финансовые обязательства Общества по задолженности являются текущими.

Анализ ликвидности бухгалтерского баланса

Таблица № 17.5

АКТИВ	**01.01.2015**	**31.12.2015**	**ПАССИВ**	**01.01.2015**	**31.12.2015**	**Платежный излишек или недостаток**	
						на 01.01.2015	**на 31.12.2015**
1.Наиболее ликвидные активы	252 793	1 134 475	1.Наиболее срочные обязательства	1 733 416	2 216 352	- 1 480 623	-1 081 877
2.Быстро-реализуемые активы	1 871 065	1 247 349	2.Кратко-срочные пассивы	-	-	1 871 065	1 247 349
3.Медленно реализуемые активы	209 919	321 926	3.Долго-срочные пассивы	5 998	25 329	203 921	296 597
4.Трудно-реализуемые активы	925 666	1 066 096	4.Постоянные пассивы	1 520 029	1 528 165	-594 363	-462 069
БАЛАНС	**3 259 443**	**3 769 846**	**БАЛАНС**	**3 259 443**	**3 769 846**	-	-

В таблице № 17.5 представлены сгруппированные активы по степени ликвидности: наиболее ликвидные и быстрореализуемые активы на конец отчетного года превышают размер наиболее срочных и краткосрочных обязательств на 165 472 тыс. руб.

Платежный излишек по наиболее ликвидным и быстрореализуемым активам компенсирует платежный недостаток по труднореализуемым активам, что свидетельствует о ликвидности баланса.

Основные средства

Таблица № 17.6

тыс. руб.

Наименование показателей	**Здания**	**Сору-жения**	**Маши-ны и обор.**	**Транс-порт**	**Другие основные средства**	**ИТОГО**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.2015	404 484	29 163	190 370	95 474	140 654	860 145
Накопленная амортизация на 01.01.2015	72 366	3 959	153 235	61 233	55 731	346 524
Поступило в 2015 году	-	-	12 351	467	41	12 859
Выбыло в 2015 году	-	-	13 749	-	6 214	19 963
Первоначальная стоимость основных фондов на 31.12. 2015	404 484	29 163	188 972	95 941	134 484	853 041
Накопленная амортизация на 31.12.2015	82 495	5 230	158 590	71 676	57 712	375 703

Дебиторская и кредиторская задолженность

Таблица №17.7

тыс. руб.

Наименование показателя, тыс. руб.	Дебиторская задолженность краткосрочная				Долго-срочная
	Расчеты с покупателями и заказчиками	Авансы выданные	Прочие	Итого	Итого
Остаток на 01.01.2015	1 323 704	383 901	163 460	1 871 065	47 657
Остаток на 31.12.2015	953 300	83 724	210 325	1 247 349	40 581
Наименование показателя, тыс. руб.	Кредиторская задолженность краткосрочная				Долго-срочная
	Расчеты с покупателями и заказчиками	Авансы полученные	Прочие	Итого	Итого
Остаток на 01.01.2015	1 034 161	555 488	143 767	1 733 416	-
Остаток на 31.12.2015	1 613 784	352 240	250 328	2 216 352	-

Для характеристики различных аспектов финансового состояния Общества представлены финансовые коэффициенты:

Таблица № 17.8

тыс. руб.

Наименование показателя	2015 г.	норма
1	2	3
Показатели ликвидности (платежеспособности)		
1. Коэффициент текущей ликвидности	1,2	1,0-2,0
2. Коэффициент быстрой ликвидности	1,1	>1,0
3. Коэффициент маневренности функционирующего капитала	0,6	0,1-0,5
Показатели финансовой устойчивости		

Наименование показателя	2015 г.	норма
1	2	3
4. Коэффициент автономии	0,4	>0,2
5. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,2	>(0,1-0,5)
6. Коэффициент финансирования	0,7	>0,5
7. Коэффициент финансовой устойчивости	0,4	≥0,3
Показатели оборачиваемости		
8. Оборачиваемость мобильных средств, раз	1,4	>0
9. Оборачиваемость запасов, раз	12,0	>0
10.Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,7	>0
11.Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	1,6	>0
Показатели рентабельности		
12.Рентабельность активов, %	0,2	>0
13.Рентабельность собственного капитала, %	0,6	>0
14.Рентабельность продаж, %	1,0	>0

По среднестатистическим показателям для проектных и научно-исследовательских организаций оборотные ликвидные средства Общества в достаточной степени покрывают краткосрочные обязательства предприятия. Внешним признаком финансовой устойчивости является стабильная платежеспособность и прибыльность Общества, его возможность своевременно и полностью выполнять свои финансовые обязательства.

В течение 2015 г. финансовая устойчивость Общества находилась на стабильном уровне, что подтверждают финансовые индикаторы, которые находятся в нормативном диапазоне.

Вероятность потери ликвидности у Общества отсутствует. Кроме того, Общество в состоянии выполнить свои обязательства и своевременно погасить

краткосрочные обязательства перед подрядчиками и поставщиками и другими кредиторами за счет текущих активов.

Коэффициент маневренности функционирующего капитала показывает долю мобильных средств в собственных источниках и находится в пределах нормативов. Данный коэффициент существенно снизился за счет незавершенного производства. Следовательно, Общество способно поддержать уровень собственного оборотного капитала и пополнения оборотных средств за счет собственных источников, что также позволило покрыть краткосрочные обязательства и рассчитаться с текущими обязательствами.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает долю оборотных средств, сформированных за счет собственных источников. За анализируемый период данный показатель практически не изменился и находится в пределах нормативного значения.

Коэффициент финансирования характеризует удельный вес имущества организации, сформированного за счет собственных средств, по отношению к краткосрочным обязательствам и составляет 70%.

Индексы деловой активности: оборачиваемость мобильных средств, кредиторской и дебиторской задолженности, рентабельность активов, собственного капитала и продаж стабильно имеют положительную величину.

Таким образом, устойчивое финансовое положение Общества создает условия для ритмичного финансирования производственно-хозяйственной деятельности, инвестиционных и социальных проектов Общества в 2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, В Т. Ч. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В СОСТАВЕ АУДИТОРСКОГО ЗАКЛЮЧЕНИЯ

ПРИМА АУДИТ 192007, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр., 150
тел. +7 (812) 329-4004, факс +7 (812) 334-5004, e-mail: info@pra.ru, www.pra.ru
ПРАУД

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Адресат

Акционерам акционерного общества «Газпром промгаз»
Руководителю акционерного общества «Газпром промгаз»
Иным лицам.

Аудируемое лицо

Акционерное общество «Газпром промгаз»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.

Основной государственный регистрационный номер 1027700174061.

Аудитор

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
Место нахождения: Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, д.150.

Основной государственный регистрационный номер 1147847543601.

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» (НП «МоАП»).

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11403072077.

Заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности

На основании договора № ПА/Н-У12.1-15/109/123-15-4 от 18.06.2015г. мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Газпром промгаз».

Бухгалтерская (финансовая) отчетность акционерного общества «Газпром промгаз» состоит из:
-бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015г.;
-отчета о финансовых результатах за период с 01 января по 31 декабря 2015г.;
-отчета об изменениях капитала за период с 01 января по 31 декабря 2015г.;
-отчета о движении денежных средств за период с 01 января по 31 декабря 2015г.;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за период с 01 января по 31 декабря 2015г.

Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство акционерного общества «Газпром промгаз» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Объем аудита

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Газпром промгаз».

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Газпром промгаз» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущий, 2014 год, проводился другим аудитором – Обществом с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты», который выразил немодифицированное мнение по указанной отчетности 24 марта 2015 года.

«24» марта 2016г.

Общество с ограниченной ответственностью
«ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
Руководитель департамента аудита
Е.П. Петрова
по доверенности № 10/Д от 01.01.16
квалификационный аттестат
№ 03-000011,
протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Акционерное общество "Газпром промгаз"**	по ОКПО	00158847		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7734034550		
Вид экономической деятельности **Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук**	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности **акционерные общества / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)

117420, Москва г, Наметкина ул, дом № 6

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Т.1	Нематериальные активы	1110	1 860	2 071	1 085
	в том числе:				
	Приобретение нематериальных активов	11101	508	508	602
Т.1	Результаты исследований и разработок	1120	10 446	10 382	11 223
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Т.2	Основные средства	1150	923 537	782 585	647 530
	в том числе:				
Т2.1	Основные средства в организации	11501	477 339	513 621	403 291
Т2.2	Строительство объектов основных средств	11502	446 198	268 964	244 239
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Т3.1	Финансовые вложения	1170	3 000	3 000	13 000
П	Отложенные налоговые активы	1180	28 764	20 631	14 299
П	Прочие внеоборотные активы	1190	57 908	59 340	32 361
	в том числе:				
П	Расходы будущих периодов	11901	57 908	59 340	32 361
	Итого по разделу I	1100	1 025 515	878 009	719 498
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Т.4	Запасы	1210	293 794	204 965	435 909
	в том числе:				
	Материалы	12101	24 769	18 545	17 719
	Основное производство	12102	269 025	186 420	418 190
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 911	280	11 016
Т.5	Дебиторская задолженность	1230	1 287 930	1 918 722	2 424 796
	в том числе:				
	дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются более 12 мес. после отчетной даты)	12301	40 581	47 657	54 547
	дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты)	12302	1 247 349	1 871 065	2 370 249
	в том числе		-	-	-
П	расчеты с покупателями и заказчиками	123021	953 300	1 323 704	1 672 557
П	расчеты по авансам выданным	123022	83 724	383 901	625 450
П	прочие дебиторы	123023	210 325	163 460	72 242
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 134 475	252 793	1 212 956

П	Прочие оборотные активы	1260	17 221	4 674	2 381
П	в том числе: расходы будущих периодов со сроком погашения в течение 12 мес.	12601	17 221	4 674	2 381
	Итого по разделу II	1200	2 744 331	2 381 434	4 087 058
	БАЛАНС	1600	3 769 846	3 259 443	4 806 556

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
П	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	64 040	64 040	64 040
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
П	Переоценка внеоборотных активов	1340	108 650	111 532	8 908
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(59)	(61)	(2)
П	Резервный капитал	1360	3 202	3 202	3 202
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 286 509	1 277 576	1 263 632
	Итого по разделу III	1300	1 462 342	1 456 289	1 339 780
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
П	Отложенные налоговые обязательства	1420	25 329	5 998	13 484
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	25 329	5 998	13 484
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
Т.5	Кредиторская задолженность	1520	2 216 352	1 733 416	3 390 015
	в том числе:				
П	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 613 784	1 034 161	1 712 455
П	расчеты по авансам полученным	15202	352 240	555 488	1 522 369
П	задолженность по налогам и сборам	15203	68 838	66 771	33 177
П	задолженность во внебюджетные фонды	15204	18 150	9 900	17 014
П	задолженность перед персоналом организации	15205	22 595	23 764	41 467
П	прочие кредиторы	15206	140 745	43 332	63 533
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	65 823	63 740	63 277
П	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 282 175	1 797 156	3 453 292
	БАЛАНС	1700	3 769 846	3 259 443	4 806 556

Руководитель _____ Спектор Юрий Иосифович

Главный бухгалтер _____ Пылова Ольга Сергеевна

18 февраля 2016 г.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Акционерное общество "Газпром промгаз"**	по ОКПО	00158847		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7734034550		
Вид экономической деятельности **Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук**	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности **акционерные общества / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
П	Выручка	2110	3 516 570	3 608 300
Т.6	Себестоимость продаж	2120	(2 920 465)	(3 016 078)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	596 105	592 222
Т.6	Коммерческие расходы	2210	(75)	(79)
Т.6	Управленческие расходы	2220	(559 541)	(472 407)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	36 489	119 736
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 364	25 214
	Проценты к получению	2320	44 661	34 533
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	69 529	30 063
	в том числе: Доходы в виде восстановленных оценочных резервов	23401	4 925	16 408
	Прочие расходы	2350	(116 678)	(157 503)
	в том числе: Расходы в виде образованных оценочных резервов	23501	-	(34 415)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	37 365	52 043
	Текущий налог на прибыль	2410	(19 375)	(52 801)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	23 099	28 574
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(19 331)	7 486
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	8 133	6 332
	Прочее	2460	-	-
	Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН	2465	1 693	3 061
П	Чистая прибыль (убыток)	2400	8 485	16 121

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	102 624
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	2	(59)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 487	118 686
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1	1
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель **Спектор Юрий Иосифович**

Главный бухгалтер **Пыпова Ольга Сергеевна**

18 февраля 2016 г.

Отчет об изменениях капитала

за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация: Акционерное общество "Газпром промгаз"	по ОКПО	00158847		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7734034550		
Вид экономической деятельности: Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности: акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	64 040	-	8 906	3 202	1 263 632	1 339 780
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	102 624	-	16 121	118 745
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	16 121	16 121
переоценка имущества	3212	X	X	102 624	X	-	102 624
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	-	-	(59)	-	(2 177)	(2 236)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(59)	X	-	(59)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(2 177)	(2 177)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	64 040	-	111 471	3 202	1 277 576	1 456 289
За 2015 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	129	-	11 367	11 496
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	8 485	8 485
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	129	X	2 882	3 011
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(3 009)	-	(2 434)	(5 443)
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(3 009)	X	-	(3 009)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(2 434)	(2 434)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	64 040	-	108 591	3 202	1 286 509	1 462 342

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	1 462 342	1 456 289	1 339 780

Руководитель Спектор Юрий Иосифович

Главный бухгалтер Попова Ольга Сергеевна

18 февраля 2016 г.

Отчет о движении денежных средств

за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Акционерное общество "Газпром промгаз"**	по ОКПО	00158847		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7734034550		
Вид экономической деятельности **Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук**	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности **акционерные общества / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 996 066	2 972 172
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 071 779	2 447 046
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	3 707	5 477
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	920 580	519 649
Платежи - всего	4120	(3 101 945)	(3 866 440)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(825 155)	(1 763 581)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 285 240)	(1 135 777)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(16 402)	(66 581)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(975 148)	(900 501)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	894 121	(894 268)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	10 578	18 000
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
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	3 364	18 000
	4215	-	-
прочие поступления	4219	7 214	-
Платежи - всего	4220	(24 588)	(83 231)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 523)	(34 810)
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	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	(22 065)	(48 421)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(14 010)	(65 231)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, вескелей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(2 434)	(2 177)
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	(2 434)	(2 177)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(2 434)	(2 177)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	877 677	(961 676)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	252 793	1 212 956
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 134 475	252 793
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	4 005	1 513

Руководитель _____ Слепцов Юрий Иосифович

Главный бухгалтер _____ Пылова Ольга Сергеевна

18 февраля 2016 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло				Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.	2 035	(472)	-	-	-	(210)	-	-	-	2 035	(683)
	5110	за 2014 г.	837	(354)	1 232	(34)	17	(135)	-	-	-	2 035	(472)
в том числе: Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5101	за 2015 г.	59	(33)	-	-	-	(15)	-	-	-	59	(48)
	5111	за 2014 г.	41	(21)	18	-	-	(12)	-	-	-	59	(33)
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5102	за 2015 г.	1 513	(224)	-	-	-	(154)	-	-	-	1 513	(378)
	5112	за 2014 г.	333	(164)	1 214	(34)	17	(77)	-	-	-	1 513	(224)
Прочие нематериальные активы	5103	за 2015 г.	463	(215)	-	-	-	(42)	-	-	-	463	(257)
	5113	за 2014 г.	463	(169)	-	-	-	(46)	-	-	-	463	(215)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5130	9	4	8
в том числе: Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5131	3	4	8
Прочие нематериальные активы	5132	6	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло				
			первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015 г.	10 382	64	-	-	10 446
	5170	за 2014 г.	11 223	717	(423)	(1)	10 382
в том числе: Изготовление опытных образцов	5161	за 2015 г.	10 382	64	-	-	4 185
	5171	за 2014 г.	11 223	717	(423)	(1 135)	10 382
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	508	-	-	-	508
	5190	за 2014 г.	602	10	(1)	(103)	508
в том числе: Патенты на изобретение	5181	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2014 г.	69	10	-	(79)	-
Полезная модель	5182	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 2014 г.	7	-	(1)	(6)	-
Программные комплексы	5183	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 2014 г.	18	-	-	(18)	-
Прочие нематериальные активы	5184	за 2015 г.	508	-	-	-	508
	5194	за 2014 г.	508	-	-	-	508

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						Выбыло объектов			Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015 г.	860 145	(346 524)	12 859	(19 962)	14 761	(43 940)	-	-	853 042	(375 703)
	5210	за 2014 г.	668 995	(265 704)	52 634	(22 875)	21 086	(43 136)	161 391	58 768	860 145	346 524
в том числе: Транспортные средства	5201	за 2015 г.	95 474	(61 233)	467	-	-	(10 443)	-	-	95 941	(71 676)
	5211	за 2014 г.	88 160	(53 098)	9 390	(2 076)	2 039	(10 174)	-	-	95 474	(61 233)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2015 г.	60 731	(54 890)	41	(1 067)	1 045	(2 884)	-	-	59 705	(56 729)
	5212	за 2014 г.	61 531	(50 610)	196	(996)	923	(5 203)	-	-	60 731	(54 890)
Машины и оборудование, передаточные средства	5203	за 2015 г.	190 370	(153 235)	12 351	(13 749)	13 713	(19 088)	-	-	188 972	(158 590)
	5213	за 2014 г.	145 080	(111 701)	18 191	(12 509)	12 486	(17 304)	39 608	36 716	190 370	(153 235)
Другие виды основных средств	5204	за 2015 г.	8 854	(841)	-	(5 146)	3	(145)	-	-	3 708	(983)
	5214	за 2014 г.	4 643	(835)	-	(209)	156	(162)	4 420	-	8 854	(841)
Сооружения	5205	за 2015 г.	29 163	(3 959)	-	-	-	(1 271)	-	-	29 163	(5 230)
	5215	за 2014 г.	9 161	(6 544)	24 857	(5 806)	4 428	(1 028)	951	815	29 163	(3 959)
Здания	5206	за 2015 г.	404 484	(72 366)	-	-	-	(10 129)	-	-	404 484	(82 495)
	5216	за 2014 г.	357 348	(42 915)	-	(1 279)	1 054	(9 269)	48 415	21 236	404 484	(72 366)
Земельные участки	5207	за 2015 г.	71 069	-	-	-	-	-	-	-	71 069	-
	5217	за 2014 г.	3 071	-	-	-	-	-	67 998	-	71 069	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2015 г.	268 963	198 178	(8 084)	(12 859)	446 198
	5250	за 2014 г.	244 239	106 201	(28 844)	(52 633)	268 963
в том числе: Приобретение ОС	5241	за 2015 г.	-	16 481	(4 762)	(11 719)	-
	5251	за 2014 г.	-	24 877	(4 574)	(20 303)	-
Незавершенное строительство	5242	за 2015 г.	268 963	180 557	(3 322)	-	446 198
	5252	за 2014 г.	244 239	76 723	(24 270)	(27 729)	268 963
прочие	5243	за 2015 г.	-	1 140	-	(1 140)	-
	5253	за 2014 г.	-	4 601	-	(4 601)	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 140	508
в том числе: Аудио-визуальный комплекс (Видное)	5261	-	381
Здание испытательного стенда (Литер Е)	5262	-	1 271
Автомобиль Mercedes-Benz S500 MATIC Lond (К904КК99)	5263	29	49
Сервер HP Proliant ML350N06 E5620	5264	-	66
Сервер HP Proliant ML350N06 E5620	5265	-	10
А/м LEXUS LS430	5266	8	-
А/м Мерседес-Бенц S450 4MATIC (N566FH777)	5267	8	-
А/м мерседес-Бенц Sprinter 515 CDI KA (H089EY199)	5268	48	-
А/м мерседес-Бенц Sprinter 515 CDI KA (H122EY199)	5269	48	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (B021BH199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (B409BH199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (B410BH199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (B627BH199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (B628BH199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (B984BH199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (K787OO199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц Viano 3.5 (A77HC199)		8	-
А/м Фольксваген 2D LT46 2DX0AZ (X204HK177)		8	-
А/машина LEXUS LX470 (E673PE199)		15	-
А/машина ГАЗ 275270-0414 (P165AA199RUS)		15	-
А/машина ГАЗ 275270-0414 (P166AA199RUS)		49	-
Автобус Mercedes-Benz-22360C (E399XC77)		49	-
Автобус Mercedes-Benz-22360C (C301EB777)		14	-
Автомобиль 2705000000748 (C285TX199)			

Автомобиль GMC SAVANA RV G 1500 (Т880СЕ199)		8	-
А/м Мерседес-Бенц С250 (В565ЕА77)		8	-
А/м Мерседес-Бенц С250 (В568ЕА77)		8	-
А/м Мерседес-Бенц С250 (В567ЕА77)		8	-
Автобус Mercedes-Benz VITO 113 CDI (Р074КХ777)		8	-
Автобус легковой Mercedes-Benz E350 4 MATIC (А101АР77)		8	-
Автобус легковой Mercedes-Benz E350 4 MATIC (А104АР77)		8	-
Автобус легковой Mercedes-Benz E350 4 MATIC (А110АР77)		8	-
Автобус легковой Mercedes-Benz E350 4 MATIC (А113АР77)		8	-
Автобус легковой Mercedes-Benz E350 4 MATIC (А114АР77)		8	-
Автобус Mercedes-Benz E280 4Matic (Р445ХВ 177)		8	-
Автобус Mercedes-Benz E280 4Matic (Р717ХВ 177)		8	-
Автобус Mercedes-Benz E280 4Matic (Р719ХВ 177)		8	-
Телефонная станция № 1 (г.Видное)		673	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	55 454	32 827	32 037
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	1 057
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	193 410	184 282	352 617
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2015 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
	5311	за 2014 г.	13 000	-	-	(10 000)	-	-	-	3 000	-
в том числе: вклад в УК дочернего Общества ООО "КЗГО"	5302	за 2015 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
	5312	за 2014 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
вклад в УК дочернего Общества ООО "Экосервис"	5303	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2014 г.	10 000	-	-	(10 000)	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2015 г.	3 000	-	-	-	-	-	-	3 000	-
	5310	за 2014 г.	13 000	-	-	(10 000)	-	-	-	3 000	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло					
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	204 965	-	3 015 299	(2 926 470)	-	-	X	293 794	-
	5420	за 2014 г.	435 909	-	2 797 478	(3 028 422)	-	-	X	204 965	-
в том числе: Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015 г.	16 400	-	44 499	(39 879)	-	-	2 226	21 020	-
	5421	за 2014 г.	15 434	-	45 504	(44 538)	-	-	3 544	16 400	-
Готовая продукция	5402	за 2015 г.	847	-	4 888	(2 266)	-	-	-	3 469	-
	5422	за 2014 г.	579	-	5 794	(5 526)	-	-	-	847	-
Товары для перепродажи	5403	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2015 г.	1 298	-	18 271	(19 289)	-	-	5 034	280	-
	5424	за 2014 г.	1 706	-	15 531	(15 939)	-	-	8 635	1 298	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2015 г.	186 420	-	2 947 566	(2 864 961)	-	-	-	269 025	-
	5425	за 2014 г.	418 190	-	2 730 570	(2 962 340)	-	-	-	186 420	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2015 г.	-	-	75	(75)	-	-	-	-	-
	5426	за 2014 г.	-	-	79	(79)	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015 г.	47 657	-	-	-	(7 076)	-	-	-	40 581	-
	5521	за 2014 г.	54 547	-	-	-	(6 890)	-	-	-	47 657	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5505	за 2015 г.	47 657	-	-	-	(7 076)	-	-	-	40 581	-
	5525	за 2014 г.	54 547	-	-	-	(6 890)	-	-	-	47 657	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015 г.	1 904 011	(32 946)	5 049 990	-	(5 676 404)	-	2 698	-	1 277 597	(30 248)
	5530	за 2014 г.	2 385 745	(15 496)	5 178 937	-	(5 660 671)	-	(17 450)	-	1 904 011	(32 946)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2015 г.	1 356 650	(32 946)	3 771 075	-	(4 162 111)	-	20 633	-	965 613	(12 313)
	5531	за 2014 г.	1 688 053	(15 496)	4 184 565	-	(4 515 968)	-	(17 450)	-	1 356 650	(32 946)
Авансы выданные	5512	за 2015 г.	383 901	-	630 929	-	(931 107)	-	-	-	83 724	-
	5532	за 2014 г.	625 450	-	571 969	-	(813 518)	-	-	-	383 901	-
Прочая	5513	за 2015 г.	163 460	-	647 986	-	(583 186)	-	(17 935)	-	228 260	(17 935)
	5533	за 2014 г.	72 242	-	422 403	-	(331 185)	-	-	-	163 460	-
	5514	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2015 г.	1 951 668	(32 946)	5 049 990	-	(5 683 480)	-	2 698	X	1 318 178	(30 248)
	5520	за 2014 г.	2 440 292	(15 496)	5 178 937	-	(5 667 561)	-	(17 450)	X	1 951 668	(32 946)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	30 248	-	32 946	-	43 416	27 920
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5541	12 313	-	32 946	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	17 935	-	-	-	43 416	27 920
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: кредиты	5552	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015 г.	1 733 416	6 293 139	-	(5 810 203)	-	-	2 216 352
	5580	за 2014 г.	3 390 015	5 337 779	-	(6 994 378)	-	-	1 733 416
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2015 г.	1 034 161	2 869 067	-	(2 289 444)	-	-	1 613 784
	5581	за 2014 г.	1 712 455	2 327 922	-	(3 006 216)	-	-	1 034 161
авансы полученные	5562	за 2015 г.	555 488	831 298	-	(1 034 546)	-	-	352 240
	5582	за 2014 г.	1 522 369	467 628	-	(1 434 509)	-	-	555 488
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2015 г.	66 771	621 748	-	(619 681)	-	-	68 838
	5583	за 2014 г.	33 177	979 479	-	(945 885)	-	-	66 771
кредиты	5564	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2015 г.	43 332	436 750	-	(339 337)	-	-	140 745
	5586	за 2014 г.	63 533	297 797	-	(317 998)	-	-	43 332
расчеты во внебюджетные фонды	5567	за 2015 г.	9 900	281 092	-	(272 842)	-	-	18 150

	5587	за 2014 г.	17 014	214 018	-	(221 132)	-	-	9 900
расчеты перед персоналом предприятия	5568	за 2015 г.	23 764	1 253 184	-	(1 254 353)	-	-	22 595
	5588	за 2014 г.	41 467	1 050 935	-	(1 068 638)	-	-	23 764
Итого	5550	за 2015 г.	1 733 416	6 293 139	-	(5 810 203)	-	X	2 216 352
	5570	за 2014 г.	3 390 015	5 337 779	-	(6 994 378)	-	X	1 733 416

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

*Информация по дебиторской и кредиторской задолженностям приведена развернуто

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	35 253	38 730
Расходы на оплату труда	5620	1 105 002	921 256
Отчисления на социальные нужды	5630	247 378	201 852
Амортизация	5640	40 720	39 230
Прочие затраты	5650	2 136 956	2 057 992
Итого по элементам	5660	3 565 309	3 257 060
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	(85 228)	231 504
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	3 480 081	3 488 564

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	63 740	112 061	(109 978)	-	65 823
в том числе:	5701	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Полученные - всего	5800	-	-	2 845
в том числе: договора поручительства	5801	-	-	2 845
Выданные - всего	5810	1 623	14 335	7 550
в том числе: обеспечение заявок на участие в конкурсах (тендерах)	5811	1 623	14 335	7 550

Руководитель Спектор Юрий Иосифович

Главный бухгалтер Попова Ольга Сергеевна

18 февраля 2016 г.

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 г. АО «ГАЗПРОМ ПРОМГАЗ»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В 1949 г. в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 17.06.1949 г. организован Всесоюзный научно-исследовательский и проектный институт подземной газификации углей «Подземгаз».

В 1964 г. институт «ВНИИПодземгаз» переименован во Всесоюзный научно-исследовательский институт использования газа в народном хозяйстве «ВНИИПромгаз».

В 1976 г. организационная структура изменена и создано Всесоюзное научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Союзпромгаз», преобразованное в 1992 г. в государственное предприятие - Научно-производственное объединение по рациональному использованию газа в народном хозяйстве «Промгаз».

В 1994 г. в соответствии с Указом Президента РФ от 05.11.92 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» путем преобразования НПО «Промгаз» учреждено Дочернее акционерное общество открытого типа «Промгаз» Российского акционерного общества «Газпром», переименованное в 2002 г. в Открытое акционерное общество «Промгаз», в 2008 г. - в Открытое акционерное общество «Газпром промгаз» (далее по тексту – АО «Газпром промгаз» или Общество).

Основными видами деятельности Общества являются проектно-изыскательские, научно-исследовательские, опытно-конструкторские работы, научное и проектное обеспечение реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов РФ, научно-технические услуги по экспертизе проектов и смет, а также производственная деятельность.

Основной государственный регистрационный номер - 1027700174061;

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 30.08.2002.

Общество зарегистрировано по адресу 117420, РФ, г. Москва, ул. Наметкина, д. 6, имеет следующие обособленные подразделения:

- филиал в городе Видное Московской области
- представительство в г. Орел
- представительство в Республике Кыргызстан, в г. Бишкек
- обособленные подразделения (отделы) в городах Санкт-Петербург, Уфа, Ставрополь , Каменск-Шахтинский.

В течение 2015 года в составе территориально обособленных структурных подразделений произошли следующие изменения:

- ликвидировано представительство в Республике Беларусь (г.Минск) и представительство в г. Новокузнецк

Среднесписочная численность сотрудников Общества в 2015 году составила 778 чел.; в 2014 году - 710 чел., в 2013 году – 734 чел.

Списочная численность Общества на конец 2015 года – 787 чел.

На отчетную дату доля участия ПАО «Газпром» составляет: 98,71% от уставного капитала и 99,36% - доля голосующих акций.

Величина уставного капитала составляет 64 040 105 руб. и в 2015 году не менялась.

Состав Совета директоров (наблюдательного органа) Общества на 31.12.2015:

Председатель Совета директоров Общества - Хоменко Константин Валерьевич, первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».

Члены Совета директоров Общества:

Наумов Юрий Викторович, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».

Спектор Юрий Иосифович, Первый заместитель генерального директора АО «Газпром промгаз».

Филатова Алла Евгеньевна, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром».

Самсоненко Андрей Петрович, начальник Управления ПАО «Газпром».

Душко Александр Павлович, начальник Департамента ПАО «Газпром».

Совет директоров в вышеуказанном составе утвержден решением общего собрания акционеров Общества (Протокол общего собрания акционеров Общества от 19.06.2015 г.).

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества:

Генеральный директор АО «Газпром промгаз» Андреев Олег Петрович.

Состав Правления (коллегиального исполнительного органа) Общества на 31.12.2015:

Председатель Правления Общества - Андреев Олег Петрович, генеральный директор, Председатель Правления.

Члены Правления Общества:

Спектор Юрий Иосифович.

Варламов Николай Вячеславович.

Оплачко Андрей Владимирович.

Попадько Михаил Владимирович.

Сторонский Николай Миронович.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

Пашковский Дмитрий Александрович – заместитель руководителя Аппарата Управления – начальник Управления ПАО «Газпром», председатель Ревизионной комиссии АО «Газпром промгаз».

Котляр Анатолий Анатольевич – начальник Управления Департамента 202 Аппарата Правления ПАО «Газпром», член Ревизионной комиссии АО «Газпром промгаз».

Фомичева Наталья Геннадьевна – Начальник отдела внутреннего аудита АО «Газпром промгаз».

Аудитором является ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» (РФ, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.150). ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» (НП «МоАП»), расположенной по адресу 107031, Москва, Петровский переулок, д.8, стр.2, в соответствии с решением Правления НП «Московская Аудиторская Палата» от 29.12.2014г.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, а именно: Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011г., положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Положение по учетной политике утверждено приказом Общества от 31 декабря 2014 г. № 212.

Учетная политика Общества разработана на основе Учетной политики ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и организаций.

Бухгалтерский учет организован по журнально-ордерной системе счетоводства с применением компьютерной техники на участках учета.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам за исключением основных средств и нематериальные активов, которые оценены по остаточной стоимости, активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости; оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки их величины, выполнение которых вероятно приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем. К существенным относятся показатели, которые составляют 5 и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным Банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

Наименование валюты	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллар США	72,8827	56,2584	32,7292
Евро	79,6972	68,3427	44,9699

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные, исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением

Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

Общество применяет линейный метод начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования. Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации осуществляется контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. В случае отсутствия в договоре аренды указанной информации, арендованное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Общество не переоценивало основные средства, на 31.12.2014 были переоценены следующие группы основных средств: жилой фонд, земельные участки, машины и оборудование (кроме офисного), здания и сооружения по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Переоценка основных средств производится 1 раз в 3 года.

Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются:

- затраты по незаконченному капитальному строительству;
- расходы по незаконченным НИОКР;
- расходы на незаконченные операции по приобретению НМА;
- прочие затраты.

Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включаются объекты, соответствующие требованиям, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России № 153н от 27.12.2007 г.

Расходы организации на НИОКР, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд Общества, учитываются на счете 04 "Нематериальные активы" обособленно.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание. Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности общества. Если срок полезного использования нематериальных активов не установлен в договоре, патенте, свидетельстве или ином аналогичном документе, то при постановке на учет данных НМА, АО «Газпром промгаз» самостоятельно устанавливает срок полезного

использования. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются.

По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации.

Решение о переоценке нематериальных активов по текущей рыночной стоимости и порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливает ПАО «Газпром».

Финансовые вложения

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные, исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения).

В составе финансовых вложений учитываются займы, предоставленные дочернему обществу в производственных целях для улучшения финансовых результатов его деятельности.

Доходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов.

Переоценка финансовых вложений не производится.

Запасы

Материально-производственные запасы (сырье, материалы, товары) при постановке на учет учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение или изготовление.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средневзвешенной себестоимости.

В составе материально-производственных запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, включая хозяйственные принадлежности, инвентарь и специальную одежду, которые при передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Учет данных объектов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации отражается за балансом.

Незавершенное производство

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на расходы отчетного периода.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на банковские гарантии, неисключительные лицензии на право пользования программными продуктами, сертификаты), отражены в отчетности как расходы будущих периодов. Указанные

расходы списываются равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Если по условиям договоров и/или иных документов невозможно определить точный срок действия объекта в составе расходов будущих периодов, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования согласно акту комиссии из специалистов, назначенной по приказу.

Расходы будущих периодов, со сроком погашения более 12 месяцев показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, со сроком погашения менее 12 месяцев показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) без учета налога на добавленную стоимость.

Задолженность покупателей и заказчиков показана в отчетности за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Для определения величины резерва по сомнительным долгам, дебиторская задолженность тестируется постоянно действующей комиссией Общества на соответствие критериям отнесения ее к сомнительной. Резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая с большой долей вероятности, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв относится на прочие расходы.

Не признается сомнительной в целях создания резерва дебиторская задолженность дочерних и зависимых обществ и организаций Группы Газпром.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается по мере признания ее таковой, с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной

валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты;
- косвенные налоги

В составе прочих поступлений учитываются следующие платежи: возврат обеспечительных заявок, проценты по размещению денежных средств, возврат займов от работников, возврат кредиторской задолженности, возврат подотчетных сумм и прочее.

В составе прочих выплат учитываются: оплата обеспечительных заявок, подотчетные суммы, взносы на добровольное медицинское страхование и страхование жизни, перечисления в СРО АСПО, перечисление стипендий, профсоюзных взносов, госпошлины и прочее.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала отраженная в бухгалтерской отчетности на 31 декабря 2015 г. соответствует величине, установленной действующим Уставом Общества.

В связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда ежегодные отчисления в данный фонд Обществом не производятся.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по оплате отпусков.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации и среднедневной заработной платы на конец каждого отчетного периода.

Оценочные обязательства по оплате отпусков признаются в бухгалтерской отчетности на конец каждого отчетного периода и относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Оценочные обязательства отражаются по статье «Оценочные обязательства» бухгалтерского баланса.

Налогообложение

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 марта 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым с 1 января 2013 г. состав участников расширен до 65 участников. В 2013 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. С 1 января 2015г. в соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 27 ноября 2014 г. № 495 из состава участников КГН были исключены четыре организации.

Общество является участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами НК РФ. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств.

Величина текущего налога на прибыль отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль».

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Сумма задолженности Общества (ответственному участнику) по уплате налога на прибыль по КГН исходя из условий договора о создании КГН отражается в бухгалтерском балансе по строке «Прочие кредиторы», а сумма переплаты налога на прибыль по КГН отражается в бухгалтерском балансе по строке «Прочие дебиторы».

Признание доходов (выручки)

Выручка от продажи признается по мере отгрузки продукции покупателям и предъявления им расчетных документов или по мере выполнения этапов работ (оказания услуг). Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Признание расходов

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на финансовые результаты отчетного периода.

Прочие расходы, в основном, включают: расходы от продажи и покупки иностранной валюты; отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте; отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета; расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году; расходы социального характера, материальная помощь, страхование членов семей и родственников; услуги банков.

Учет договоров строительного подряда

Требования ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» распространяется на договоры оказания осуществляемых в рамках производственной деятельности Общества услуг, неразрывно связанных со строительством объектов, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года (долгосрочный характер), или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы. Выручка, расходы и финансовый результат по договору признаются способом "по мере готовности", исходя из подтвержденной степени завершенности работ по договору на отчетную дату. Признание осуществляется в тех же отчетных периодах, в которых оказаны (выполнены) соответствующие услуги (работы) независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения по договору или этапу, предусмотренному договором.

Для признания выручки по договору способом «по мере готовности» Общество определяет степень завершенности работ по договору по доле понесенных на отчетную дату расходов. Выручка признается по договорам строительного подряда в сумме затрат, скорректированных на коэффициент перевода затрат в выручку (планируемый коэффициент рентабельности).

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договоров в отчетном периоде невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договоров, будут возмещены, условная выручка признается в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Списание НЗП осуществляется в размере учтенных затрат по договору. Расходы, вероятность возмещения которых отсутствует, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода.

В случае, если документально подтвержденные расходы по договору не возмещаются заказчиком, выявленная (ожидаемая) сумма превышения величины расходов по договору над величиной выручки по договору (ожидаемый убыток) признается в соответствующем отчетном периоде.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Основные средства

В таблице представлена информация по группам объектов основных средств, стоимость которых отражена в стр. 11501 бухгалтерского баланса по годам.

На 31 декабря 2015 г.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.
Здания	404 484	82 495	321 989
Сооружения	29 163	5 230	23 933
Земельные участки	71 069	-	71 069
Машины и оборудование	188 972	158 590	30 382
Транспортные средства	95 941	71 676	24 265
Прочие основные средства	63 413	57 712	5 701
Итого:	853 042	375 703	477 339

На 31 декабря 2014 г.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.
Здания	404 485	72 366	332 119
Сооружения	29 163	3 959	25 204
Земельные участки	71 069	-	71 069
Машины и оборудование	190 370	153 235	37 135
Транспортные средства	95 474	61 233	34 241
Прочие основные средства	69 584	55 731	13 853
Итого:	860 145	346 524	513 621

На 31 декабря 2013 г.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.
Здания	357 529	43 038	314 491
Сооружения	10 603	7 296	3 307
Земельные участки	3 071	-	3 071
Машины и оборудование	144 416	111 533	32 883
Транспортные средства	88 160	53 098	35 062
Прочие основные средства	65 216	50 739	14 477
Итого:	668 995	265 704	403 294

В 2015 году Общество не получало от ПАО «Газпром» в пользование по договорам аренды ранее не арендованные основные средства (в 2013 г. и 2014 г. – аналогично).

В составе показателя по стр. 5283 п. 2.4 Пояснений отражены сведения об арендованном имуществе, стоимость которого определена в договоре аренды или иных документах, по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря 2014 г., 31 декабря 2013 г.,– 193 410 тыс. руб., 184 282 тыс. руб., 352 617 тыс. руб., соответственно.

Незавершенные капитальные вложения

В составе незавершенных капитальных вложений Общества отражаются расходы на незавершенное строительство и прочие затраты следующим образом:

без НДС, тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
Незавершенное строительство	446 198	268 964	244 239
Прочие	-	-	-
Итого:	446 198	268 964	244 239

По состоянию на 31 декабря 2015 г. общий объем незавершенных капитальных вложений Общества, отраженный по стр. 11502 бухгалтерского баланса составил 446 198 тыс. руб., в том числе: незавершенное строительство – 446 198 тыс. руб.

Увеличение остатков незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2015 года по сравнению с остатками на 31 декабря 2014 года произошло в связи с продолжением строительства административно-офисного здания с подземным гаражом в г. Видное, проведением работ по перевооружению зданий для размещения персонала в г.Каменск-Шахтинский, производственной базы АО "Газпром промгаз" г.Каменск-Шахтинский, реконструкции сетей газоснабжения производственной базы в г. Каменск-Шахтинский.

Финансовые вложения

В составе внеоборотных активов «Финансовые вложения» отражены вклады в уставный капитал дочернего общества ООО «КЗГО».

На 31.12.2015 г.

Наименование показателя / Вид деятельности	Величина вложений на 31.12.2015 г., тыс. руб.		
	краткосрочных (до 1 года)	долгосрочных (свыше 1 года)	всего
Инвестиции в дочерние (зависимые) общества / вклад в уставный капитал	-	3 000	3 000
в том числе:			
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	-	3 000	3 000
Итого	0	3 000	3 000

На 31.12.2014 г.

Наименование показателя / Вид деятельности	Величина вложений на 31.12.2014 г., тыс. руб.		
	краткосрочных (до 1 года)	долгосрочных (свыше 1 года)	всего
Инвестиции в дочерние (зависимые) общества / вклад в уставный капитал	-	3 000	3 000
в том числе:			
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	-	3 000	3 000
Итого	0	3 000	3 000

На 31.12.2013 г.

Наименование показателя / Вид деятельности	Величина вложений на 31.12.2013 г., тыс. руб.		
	краткосрочных (до 1 года)	долгосрочных (свыше 1 года)	всего
Инвестиции в дочерние (зависимые) общества / вклад в уставный капитал	-	13 000	13 000
в том числе:			
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	-	3 000	3 000
Общество с ограниченной ответственностью «Экосервис»	-	10 000	10 000
Итого	-	13 000	13 000

В составе оборотных активов по стр. 1240 «Финансовые вложения за 2015 год в строке не указаны значения, так как Общество не осуществляло операции по предоставлению займов.

11

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены по следующим строкам:

- по стр. 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы со сроком списания более 12 месяцев после отчетного периода в размере 57 908 тыс. руб., 59 340 тыс. руб., 32 361 тыс. руб. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г., на 31 декабря 2013 г. соответственно;

- по стр. 1260 «Прочие оборотные активы» отражены расходы со сроком списания в течение 12 месяцев после отчетного периода в размере 17 221 тыс. руб., 4 674 тыс. руб., 2 381 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно.

Состав расходов будущих периодов представлен в таблице:

без НДС, тыс.руб.

Наименование затрат	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.
Программное обеспечение, техническая поддержка	72 547	58 801	29 651
Лицензии/сертификаты	858	100	481
Банковские гарантии	1 723	5113	4 610
Итого	75 128	64 014	34 742

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, отраженная по стр. 1230 бухгалтерского баланса, составила 1 287 930 тыс. руб., 1 918 722 тыс. руб., 2 424 796 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражено:

- расчеты с покупателями и заказчиками в сумме 953 300 тыс. руб,1323 704 тыс. руб., 1 672 557 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно (стр.123021) за минусом резерва по сомнительным долгам;

- авансы выданные в сумме 83 724 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г., 383 901 тыс. руб., 625 450 тыс. руб. на 31 декабря 2014 г. на 31 декабря 2013 г. (стр.123022). Показатели указываются без налога на добавленную стоимость. Показатель отражает обязательства по оплате, исполненные Обществом, согласно заключенным договорам на приобретение товаров (работ, услуг) до оприходования соответствующих активов;

- прочие дебиторы в сумме 210 325 тыс. руб., 163 460 тыс. руб., 72 242 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно (стр.123023). По данной строке отражена сумма «не предъявленной к оплате начисленной выручки», исчисленная в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», в размере 147 696 тыс. руб., 99 637 тыс. руб., 44 661 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. без учета налога на добавленную стоимость. Суммы платежей по договорам имущественного и личного страхования в размере 19 818 тыс. руб., 6 301 тыс. руб., 5 487 тыс. руб., 12 429 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г., на 31 декабря 2013 г. соответственно, а также прочие дебиторы в сумме 42 811 тыс. руб., 57 522 тыс. руб., 22 094 тыс. руб., 42 445 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г., на 31 декабря 2013 г. соответственно.

Наиболее крупными дебиторами по состоянию на 31.12.2015 являлись следующие организации-заказчики (по выполненным работам):

Тыс. руб.

ВНИПИГаздобыча	14 058
Газпром ВНИИГАЗ	12 389
Газпром геологоразведка	68 881
Газпром добыча Астрахань	14 260
Газпром добыча Надым	27 507
Газпром Кыргызстан	131 761
Газпром межрегионгаз	208 823
Газпром ПАО	171 630
Газпром социнвест	18 014
Газпром трансгаз Москва	26 784
Газпром центрремонт	14 888
МОСЭНЕРГО	38 865
Регионгазхолдинг	38 604
Энергоэффективный город	25 388

Резерв по сомнительным долгам

Общество отражает в бухгалтерской отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам.

На 31.12.2014 резерв по сомнительным долгам составлял 32 946 тыс. руб. За 2015 год резерв по сомнительным долгам восстановлен на сумму 19 280 тыс. руб., так как обязательства были исполнены в полном объеме, использован в сумме 21 979 тыс. руб.

тыс. руб.

Резерв по состоянию на 31.12.2014	Использование резерва в 2015 году	Восстановление резерва в 2015	Резерв по состоянию на 31.12.2015
32 946	21 979	19 280	30 247

По результатам тестирования дебиторской задолженности на соответствие критериям отнесения к сомнительной задолженности в 2015 году создан резерв на общую сумму 30 247 тыс. руб.

В составе резерва отражена дебиторская задолженность организаций, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями, в том числе:

Тыс.руб.

26 ЦНИИ	6 000
Адм-ция Татищевского Саратовской	420
Астраханьнефтересурс	1 900
Газинвест	500
Гипроавтотранс	749

ИМЕТ РАН	2 000
ИП Белов В.Н.	23
КОГУ "Топливообеспечение"	245
Муниципальное образование "Первомайское городское поселение"	794
Налоговая инспекция № 48	15 787
НИКА	31
СалаватНефтеХимРемСтрой	1 400
Завод синтетических волокон "Эластик"	400

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Прочие оборотные активы

В составе стр. 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком погашения менее 12 месяцев в размере 17 221 тыс. руб., 4 674 тыс. руб. и 2 381 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно (стр. 12602).

Капитал и резервы

Величина уставного капитала составляет 64 040 тыс. руб. и в 2015 году не менялась. Уставный капитал разделен на 12 808 021 шт. полностью оплаченных бездокументарных именных акций номинальной стоимостью 5 руб., в том числе: 12 723 669 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций и 84 352 шт. привилегированных именных типа А бездокументарных акций.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров по результатам деятельности Общества за 2014 г. начислено дивидендов в размере 2 434 тыс. руб. Форма выплаты объявленных дивидендов по акциям Общества – денежные средства.

Общая сумма начисленных дивидендов ПАО «Газпром» за 2014 г. составляет 2 402 тыс. руб. (98,71%).

По состоянию на 31 декабря 2015 года выплаты по начисленным дивидендам произведены полностью.

В 2015 г. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (5% от уставного капитала) и по состоянию на 31.12.2015 г. общая сумма резервного капитала составляет 3 202 тыс. руб.

Налогообложение

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

14

47

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 7 473 тыс. руб. (10 409 тыс. руб. за 2014 г., 13 055 тыс. руб. за 2013 г.)

Величина текущего налога на прибыль отражена в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль» в размере 19 375 тыс. руб., 52 801 тыс. руб. за 2014 г., 33 705 тыс. руб. за 2013 г.

Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН и суммой денежных средств, причитающейся с Общества, исходя из условий договора о создании КГН и Уведомления о расчете, отражается в форме №2 «Отчета о финансовых результатах» по строке 2465 «Разница от перераспределения налога на прибыль по КГН» и составляет 1 693 тыс. руб. в 2015 г., 3 061 тыс. руб. за 2014г.

В отчетном периоде Общество применяло ставку налога на прибыль с доходов в виде дивидендов 0%.

Информация о косвенных налогах, отраженных в отчете о движении денежных средств

тыс. руб

	Наименование показателя	2015 год	2014 год	2013 год
	Косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков	390 446	526 530	967 690
	Косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам	(206 373)	(426 540)	(647 030)
	Косвенные налоги в составе платежей в бюджетную систему	(170 029)	(131 376)	(274 970)
	Возмещения по косвенным налогам из бюджетной системы		-	-
	Прочие поступления, отраженные по стр. 4119 отчета, гр. 4 (стр.2-стр.3-стр.4)	-	-	45 690
	Прочие платежи, отраженные по стр. 4129 отчета, гр.3 (стр.2-стр.3-стр.4)	-	-	(137 767)

В составе косвенных налогов Обществом учитывается налог на добавленную стоимость.

Отложенные налоговые активы и обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенный налог на прибыль (отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства,

постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства), т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

На 31 декабря 2015 г. сумма отложенных налоговых активов, отражаемая по стр. 1180 бухгалтерского баланса, составила 28 764 тыс. руб., на 31декабря 2014 г. - 20 631 тыс. руб., на 31 декабря 2013 г. 14 299 тыс. руб.

Сумма отложенных налоговых обязательств, отраженная по стр. 1420 бухгалтерского баланса за 2015 г., составила 25 329 тыс. руб., за 2014 год - 5 998 тыс. руб., за 2013 год - 13 484 тыс. руб.

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль за 2015 г.

тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	2015 г.	2014 г.	2013 г.
1	Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего	123 782,00	227 126,00	225 073,00
	в том числе:			
1.1.	В части, перышающей законодательно установленные нормы	43,00	56	0
1.2.	В части расходов социального характера	29 380,00	45 878,00	57 796,00
1.3.	В части разниц, связанных с амортизацией	1 215,00	1 606,00	2 295,00
1.4.	В части расходов, не связанных с основной деятельностью	42 162,00	58 709,00	129 513,00
1.5.	Убытки, не принимаемые для целей налогообложения	42 266,00	40 012,00	47 647,00
1.6.	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	19 280,00	77 831,00	4 094,00
1.7.	Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, Всего	5 692,00	3 034,00	-2 129,00
2	Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую базу, всего	-8 289,00	-85 038,00	-14 143,00
	в том числе:			
2.1.	Доходы, не принимаемые для целей налогообложения	-8 289,00	-25 214,00	-8 319,00
2.2.	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету	-16 256	-59 824,00	-5 824,00

Оценочные обязательства по оплате отпусков

За 2015 год Обществом сформирован резерв по оплате отпусков в размере 112 061 тыс. руб., использовано оценочных резерва по оплате отпусков составило 109 978 тыс. руб.

Величина оценочных обязательств на 31.12.2013, тыс. руб.	Величина оценочных обязательств на 31.12.2014, тыс. руб.	Величина оценочных обязательств, созданных в 2015 году, тыс. руб.	Использование оценочных обязательств в 2014 году, тыс. руб.	Величина оценочных обязательств на 31.12.2015, тыс. руб.
63 277	63 740	112 061	109 978	65 823

В бухгалтерском балансе в разд. V «Краткосрочные обязательства» по строке 1540 «Оценочные обязательства» отражены в размере 65 823 тыс. руб.

Учет договоров строительного подряда

Выручка по договорам, подпадающим под действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», отражается в балансе по состоянию на 31 декабря 2015 г. в составе краткосрочной дебиторской задолженности по строке 123023 «Прочие дебиторы» в размере 147 696 тыс. руб., 99 637 тыс. руб., 44 661 тыс. руб. по состоянию на на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г., соответственно, без учета налога на добавленную стоимость.

В 2015 году Общество выполняло работы по договорам, подпадающим под действие ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда». Сводные данные представлены в таблице с учетом методики, применяемой в Обществе, в тыс. руб.

Наименование показателя	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
1.1.Общая сумма непредъявленной к оплате заказчику выручки, признанной в отчетном периоде по договорам строительного подряда (по способу «по мере готовности»)	283 082	101 065	86 317
в том числе: ОАО «Мосэнерго» ГУП МО "Мособлгаз" (г. Химки) ОАО «Регионгазхолдинг»	 133 869 36 275 16 875	 49 151 15 358 12 664	 - - 39 270
Общая сумма понесенных расходов за отчетный период, приходящаяся на непредъявленную заказчику выручку	283 082	98 705	71 534
в том числе: ОАО «Мосэнерго» ГУП МО "Мособлгаз" (г. Химки) ОАО «Регионгазхолдинг»	 133 869 36 275 16 875	 49 151 15 358 12 664	 - - 31 427
Общая сумма признанных прибылей за отчетный период	-	2 360	14 783
в том числе: ОАО «Мосэнерго» ГУП МО "Мособлгаз" (г. Химки) ОАО «Регионгазхолдинг»	 - - -	 - - -	 - - 7 843

17

Информация об условных обязательствах и активах

За 2015 год Обществом не выдавались обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций.

Общество участвовало в ряде арбитражных процессов, которые представлены в таблице:

	Истец	Ответчик	Наименование суда, № дела	Предмет спора
	АО «Газпром промгаз»	Государственное казенное учреждение "Управление капитального строительства Курганской области"	АС Курганской области А34-46/2014	О взыскании долга по государственному контракту № 11 от 03.04.2012 г. в сумме 8 945 045 руб., а также процентов за пользование чужими денежными средствами на дату фактического исполнения обязательств
	АО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»	Третейский суд «Газпром»	Иск о взыскании задолженности по оплате выполненных работ по договору № 285/2012 от 20.12.2012 в размере 4 478 509,90 рублей.
	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	АО «Газпром промгаз»	Третейский суд «Газпром»	Иск о взыскании убытков в размере 766 468,80 руб. по договору № 296-11-1
	ООО «Промтехпроект»	АО «Газпром промгаз»	Третейский суд «Газпром»	Иск о взыскании неустойки, убытков
	АО «Газпром промгаз»	ОАО «Профит СК»	Арбитражный суд г. Москвы	Иск о взыскании неосновательного обогащения, неустойки, о передаче испол. документации по договору № 69-13-4
	АО «Газпром промгаз»	ООО «Стройгазконсалтинг»	Арбитражный суд г. Москвы	Иск о взыскании неустойки 700 000 руб.
	АО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром добыча Краснодар»	Третейский суд «Газпром» Дело №14/262	Иск о взыскании задолженности и пени по договору № 85-10-1/1/01/АГ/0285 от 04.05.2010 в размере 298 229,8 рублей.
	АО «Газпром промгаз»	ИМЕТ РАН	Арбитражный суд г. Москвы Дело № А40-21388/2015	Иск о взыскании задолженности в размере 2 000 000 рублей
	Халикова Л.П.	ОАО «Газпром промгаз»	Черемушкинский районный суд г. Москвы	Иск о взыскании задолженности по з/п 122 952,12 руб., морального вреда - 500 000 руб., признании несчастного случая производственной травмой

	ООО «Стройинжиниринг»	ОАО «Газпром промгаз»	Арбитражный суд г. Москвы А40-122856/2014	Иск о взыскании 18 744 311 руб. 47 коп.
	ОАО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Третейский суд «Газпром»	Иск о взыскании задолженности и % за пользование чужими денежными средствами по договору № 190-10-1 от 20.07.10 в размере 154 565 руб.
	АО «Газпром промгаз»	ООО "Газпром центрремонт"	Третейский суд «Газпром» № 15/138	Иск о взыскании задолженности по договору № ГЦР-681-0133-14 от 13.04.2015 в размере 585 735,22 руб.
	АО «Газпром промгаз»	ООО "Газпром центрремонт"	Третейский суд «Газпром», № 15/139	Иск о взыскании задолженности по договору № ГЦР-681-0156-14 от 13.04.2015 в размере 585 735,22 руб.
	АО «Газпром промгаз»	ООО "Газпром центрремонт"	Третейский суд «Газпром» № 15/141	Иск о взыскании задолженности по договору № ГЦР-681-0344-14 от 13.04.2015 в размере 580 737,92 руб.
	АО «Газпром промгаз»	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	Третейский суд «Газпром» № 15/140	Иск о взыскании задолженности по договору №UK/72/2014/Э от 24.11.2014 в размере 41 300 руб.
	Рачевский Б.С.	АО «Газпром промгаз»	Черемушкинский районный суд г. Москвы	Иск о назначении негосударственной пенсии
	ООО "Компания СпецМонтажПроект"	АО «Газпром промгаз»	АС г. Москвы №А40-153160/15	Иск о взыскании 4 802 607,18 руб.
	ОАО "Краснодаргоргаз"	ЗАО "Лорес" Третьи лица – АО «Газпром промгаз», ОАО "Регионгазхолдинг"	Арбитражный суд Московской области А41-80897/2015	Иск о признании недействительной проектной документации
	АО «Газпром промгаз»	ОАО «МОЭК»	АС г. Москвы А40-230613/2015	Иск о взыскании задолженности по договору в размере 11 800 000 руб., процентов за пользование чужими денежными средствами
	АО «Газпром промгаз»	ОАО "САЛАВАТНЕФТЕХИМРЕМСТРОЙ"	АС Республики Башкортостан	Иск о взыскании задолженности по договору в размере 1 400 000 руб., неустойки.
	АО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Третейский суд «Газпром»	Иск о взыскании задолженности по договору

	АО «Газпром промгаз»	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Третейский суд «Газпром»	Иск о взыскании задолженности по договору

В отношении иска к ЗАО «Профит» у Общества есть уверенность о решении суда в пользу Общества. В отношении других исков у Общества отсутствует достаточная уверенность, что взыскание средств с ответчиков является вероятным.

Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности, отраженная по стр. 1520 бухгалтерского баланса, составила 2 216 352 тыс. руб., 1 733 416 тыс. руб., 3 390 016 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно.

В том числе в составе данной строки отражены:

- задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками составила 1 613 784 тыс. руб., 1 034 161 тыс. руб., 1 712 455 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно (стр.15201);
- расчеты по авансам полученным соответствуют поступившим суммам в виде предварительной оплаты под выполнение работ (услуг) в денежной форме и отражены в размере 352 240 тыс. руб., 555 488 тыс. руб. и 1 522 369 тыс. руб. на 31 декабря 2015 г. , на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. без учета налога на добавленную стоимость.
- задолженность по налогам и сборам составила 68 838 тыс. руб., 66 771 тыс. руб., 33 177 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно (стр. 15203);
- задолженность перед внебюджетными фондами составила 18 150 тыс. руб., 9 900 тыс. руб., 17 014 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно (стр.15204);
- задолженность перед персоналом организации составила 22 595 тыс. руб., 23 764 тыс. руб., 41 467 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 2013 г. соответственно (стр.15205);
- задолженность по прочим кредиторам составила 140 745 тыс. руб., 43 332 тыс. руб., 63 533 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., на 31 декабря 2014 г. и на 31 декабря 201 г. соответственно (стр. 15206). В составе строки отражена задолженность по расчетам с ответственным участником КГН (ПАО «Газпром») по налогу на прибыль в сумме 16 980 тыс. руб., 15 700 тыс. руб., 32 540 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г., 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. Увеличение кредиторской задолженности произошло по статье «прочие кредиторы» на сумму налога на добавленную стоимость, которая будет оплачена организацией как налоговым агентом при перечислении денежных средств иностранному контрагенту.

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Показатели выручки, себестоимости проданных товаров (продукции, работ и услуг), а также управленческие расходы, отраженные в форме №2 «Отчета о финансовых результатах» за 2015 год, соотносятся с данными за 2014 год следующим образом:

без НДС, тыс. руб.

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.
Выручка от продажи работ (услуг), тыс. руб.	3 516 570	3 608 300
Себестоимость проданных товаров (продукции, работ, услуг), тыс. руб.	(2 920 465)	(3 016 078)
Управленческие расходы, тыс. руб.	(559 541)	(472 407)
Коммерческие расходы	(75)	(79)
Прибыль от продаж, тыс. руб.	36 489	119 736
Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	37 365	52 043
Чистая прибыль отчетного года, тыс. руб.	8 485	16 121

Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2015		2014 г.		2013 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Налоги, взносы, платежи		12	-	11	-	12
Услуги банка		1 169	-	58	-	1
Курсовые разницы	18	7 425	1	43	659	398
Расходы социального характера	-	14 910	-	16 985	-	15 727
Списание дебиторской/кредиторской задолженности	7 791	700	221	1 778	3 151	-
Арендные платежи	5 001	3 470	5	3	6	7
Выполнение работ (оказание услуг)	60		421	-	994	-
Благотворительный взнос		426	-	125	-	182
Выплаты к праздничным и юбилейным датам		22 485	-	40 657	-	92 148
Пени, санкции, признанные должником	15 648	4 404	4 665	1	22	187
Проценты к получению	44 661		34 533	-	30 738	-
Резерв по сомнительным долгам	16 256	19 280	16 408	34 415	5 824	4 093
Доходы от участия в деятельности объектов вложений	3 364		25 214	10 000	8 297	-

21

Страхование медицинское, страхование жизни		12 987	-	9 836	-	14 254
Негосударственное пенсионное обеспечение		-	-	2 050	-	19 763
Доход от постановки на учет неучтенных ОС			-	-	-	-
Прочие	5 774	16 847	1 165	25 347	362	64 329
Итого	117 554	116 678	89 810	157 503	56 500	232 024

Прибыль на акцию

Показатель	2015	2014	2013 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	8 485	16 121	8 370
Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года, акций	12 808 021	12 808 021	12 808 021
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,66	1,26	0,65

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывается.

Связанные стороны

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008) связанными сторонами Общества являются следующие юридические лица:

Наименование связанной стороны	Характер отношений	Вид деятельности	Доля в УК, %
Публичное акционерное общество «Газпром»	Юридическое лицо способное оказывать значительное влияние на ПАО «Газпром промгаз»	Продажа газа	98,71
Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования»	Юридическое лицо, на которое ПАО «Газпром промгаз» способно оказывать значительное влияние	Производство газосберегающих технологий и оборудования	100

К связанным сторонам также относятся дочерние и зависимые компании, входящие в группу ПАО «Газпром»:

1	ПАО	Газпром
2	ОАО	Востокгазпром
3	ООО	Газпром авиа
4	ООО	Газпром ВНИИГаз
5	ООО	Газпром газнадзор
6	ООО	Газпром газобезопасность
7	ООО	Газпром геологоразведка
8	ООО	Газпром добыча Астрахань
9	ООО	Газпром добыча Краснодар
10	ООО	Газпром добыча Надым
11	ООО	Газпром добыча Ноябрьск
12	ООО	Газпром добыча Оренбург
13	ООО	Газпром добыча Уренгой
14	ООО	Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск
15	ООО	Газпром добыча Ямбург
16	ООО	Газпром инвест Восток
17	ООО	Газпром инвест
18	ЗАО	Газпром инвест Юг
19	ООО	Газпром инвестхолдинг
20	ООО	Газпром информ
21	ООО	Газпром комплектация
22	ООО	Газпром межрегионгаз
23	ОАО	Газпром нефть
24	ООО	Газпром переработка
25	ООО	Газпром подземремонт Оренбург
26	ООО	Газпром подземремонт Уренгой
27	ООО	Газпром ПХГ
28	ООО	Газпром связь
29	ООО	Газпром сжиженный газ
30	ООО	Газпром торгсервис
31	ООО	Газпром трансгаз Волгоград
32	ООО	Газпром трансгаз Екатеринбург
33	ООО	Газпром трансгаз Казань
34	ООО	Газпром трансгаз Краснодар
35	ООО	Газпром трансгаз Махачкала
36	ООО	Газпром трансгаз Москва
37	ООО	Газпром трансгаз Нижний Новгород
38	ООО	Газпром трансгаз Самара
39	ООО	Газпром трансгаз Санкт-Петербург
40	ООО	Газпром трансгаз Саратов
41	ООО	Газпром трансгаз Ставрополь
42	ООО	Газпром трансгаз Сургут
43	ООО	Газпром трансгаз Томск
44	ООО	Газпром трансгаз Уфа
45	ООО	Газпром трансгаз Ухта
46	ООО	Газпром трансгаз Чайковский
47	ООО	Газпром трансгаз Югорск

48	ООО	Газпром центрремонт
49	ООО	Газпром экспо
50	ООО	Газпром экспорт
51	ООО	Газпром энерго
52	ООО	Газпромтранс
53	ОАО	Газпромтрубинвест
54	ООО	Газпром флот
55	ОАО	Газпром газораспределение
56	ОАО	Газэнергосервис
57	ООО	Газпром георесурс
58	ОАО	Дальтрансгаз
59	ОАО	Красноярскгазпром
60	ПАО	Мосэнерго
61	ООО	Новоуренгойский ГХК
62	ОАО	Газпром трансгаз Белорусь
63	ОАО	ОГК-2
64	ООО	Газпром геотехнологии
65	ЗАО	Пургаз
66	ОАО	Регионгазхолдинг
67	ЗАО	Росшельф
68	ЗАО	Газпром инвест РГК
69	ОАО	Газпром нефтехим Салават
70	ОАО	СеверНефтегазпром
71	ОАО	Спецгазавтотранс
72	ОАО	ТГК-1
73	ООО	ТюменНИИгипрогаз
74	ОАО	Центргаз
75	ОАО	Центрэнергогаз
76	ЗАО	Ямалгазинвест
77	ОАО	Газпром газэнергосеть
78	ООО	Газпром межрегионгаз Москва
79	ОАО	Газпром межрегионгаз Нижний Новгород
80	ЗАО	Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург
81	ОАО	Газпром газораспределение Ростов-на-Дону
82	ОАО	Межрегионэнергосбыт
83	ОАО	Гипроспецгаз
84	ЗАО	Газпром ЮРГМ Трейдинг
85	ЗАО	Газпром ЮРГМ Девелопмент
86	ООО	Газпром Ресурс Нортгаз
87	ООО	Газпром ресурс Пургаз
88	ООО	Газпром социнвест
89	ОАО	Камчатгазпром
90	ОАО	МОЭК
91	ЗАО	Газпром Армения
92	ОАО	Газпром газораспределение Север
93	ООО	Газпром инвестпроект
94	ООО	Газпром энергохолдинг
95	ООО	Факторинг-Финанс
96	ОАО	Центрэнергохолдинг
97	ООО	Газпром капитал

98	*ООО*	*Газпром проектирование*
99	*ОсОО*	*Газпром Кыргызстан*

Операции со связанными сторонами

ПАО «Газпром»

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «Газпром» и входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ. Дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности, а также других долгов, нереальных к взысканию по операциям с предприятиями Группы «Газпром» в отчетном периоде не было, списания не производилось.

В отчетном году Обществом и ПАО «Газпром» выполнялись работы (предоставлялись услуги) по следующим показателям:

Наименование показателя			тыс. руб.
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Продажа (без НДС)	416 294	683 660	363 295
продукции (работы, услуги)	416 234	679 327	363 237
предоставление имущества в аренду	-	-	-
прочие услуги (инвентаризация арендованного имущества, продажа исключительных прав)	60	4 333	58
Приобретение (без НДС)	5 023	11 860	3 655
продукции (работы, услуги)	4 630	7 369	-
предоставление имущества в аренду (опытные обр., тов. знаки)	393	4 491	3 655

Задолженность Общества по расчетам с ПАО «Газпром» составила:

тыс. руб. (с НДС)

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность	171 630	353 857	179 193
Кредиторская задолженность, всего:	35 287	61 412	136 524
в том числе: задолженность по начисленным дивидендам	-	-	-

ООО «КЗГО»

Дочернее общество - Общество с ограниченной ответственностью «Каменский завод газоиспользующего оборудования», далее ООО «КЗГО», место нахождения: Российская Федерация, Ростовская область, г. Каменск-Шахтинский, ул. Морская, 96.

Общество не составляет сводную бухгалтерскую отчетность, поскольку данные дочернего общества не оказывают существенного влияния для представления о финансовом положении и финансовых результатов деятельности Группы Газпром в целом.

В отчетном году Обществом и ООО «КЗГО» выполнялись работы (предоставлялись услуги) по следующим показателям:

Наименование показателя	без НДС, тыс. руб.		
	2015	2014	2013
Продажа (без НДС)	8 622	4 742	5 107
продукции (работы, услуги)	-	-	-
предоставление имущества в аренду	8 622	4 742	5 107
Приобретение (без НДС)	3 835	20 588	25 907
продукции (работы, услуги)	3 835	20 588	25 907

Задолженность Общества по расчетам с ООО «КЗГО» составила:

тыс. руб. (с НДС)	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность, всего:	-	28	2 752
Кредиторская задолженность	1 674	2 594	12 630

В отчетном году Общество осуществляло операции по продаже продукции, товаров, выполнению работ, оказанию услуг следующим организациям Группы Газпром :

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин) тыс. руб.	
	2015 г.	2014 г.
ОАО «Газпром газораспределение»	57 550	952 082
ООО «Газпром межрегионгаз»	203 563	165 316
ОАО «Регионгазхолдинг»	43 612	420 981
ООО «Газпром трансгаз Москва»	95 518	193 863
ООО «Газпром трансгаз Томск»	-	262 684
ОАО «Мосэнерго»	183 329	68 969
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	43 813	57 794
ООО «Газпром газэнергосеть»	-	57 414
ООО «Газпром инвест»	7 619	45 251
ОсОО Газпром Кыргызстан	1 678 151	-
ООО «Газпром геологоразведка»	67 594	20 680
ООО «Газпром социнвест»	67 657	10 619
Другие дочерние Общества	343 229	239 273

В отчетном году Обществу оказали субподрядные услуги, услуги связи, услуги по охране, эксплуатационные услуги, продажи газа и ГСМ, оказали информационную поддержку и доступ в интернет, предоставили имущество в аренду, услуги по повышению квалификации сотрудников следующие организации Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС), тыс. руб.		
	2015 г.	2014 г.	2013 г.
ООО «Газпром информ»	14 242	803	171
ООО «Газпром персонал»	3 951	3 063	-
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	2 221	7 168	-
ОАО «Газпром газораспределение»	-	5 697	2 441
ООО «Газпромнефть-корпоративные продажи»	5 939	7 480	-
ОАО "ВНИПИгаздобыча"	-	-	9 322
ООО "Газпром связь"	4 735	4391	4 452
ООО «Газпром развитие»	-	-	458
ООО "Газпромнефть-Центр"	-	-	6 157
ООО «Газпром центрремонт»	6 780	-	-
ДОАО «Газпроектинжиниринг»	67 376	8 401	3 774
ООО «Газпром охрана»	17 529	17 489	-
ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»	-	458	623
ООО «Газпром Проектирование»	152 830	-	-
ООО «Газпром телеком»	13 983	-	-
ОАО «СевКавНИПИгаз»	8 643	-	-
Другие дочерние Общества	4 503	4 990	4 902

Кроме того, организациями группы Газпром Обществу были оказаны услуги непроизводственного характера на сумму:

НПФ «Газфонд» - негосударственное пенсионное страхование
- в 2015 г. 3 855 тыс. руб.
- в 2014 г. 2050 тыс. руб.
- в 2013 г. 19 763 тыс. руб.

ОАО «Согаз» - добровольное медицинское страхование, ОСАГО
- в 2015 г. 55 943 тыс. руб.
- в 2014 г. 48 329 тыс. руб.
- в 2013 г. 48 296 тыс. руб.

ООО «СК Согаз-жизнь» - добровольное страхование жизни
- в 2015 г. 13 710 тыс. руб.
- в 2014 г. 4 196 тыс. руб.
- в 2013 г. 9 531 тыс. руб.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром, отраженная в бухгалтерском балансе, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие долгосрочные обязательства (стр. 1450)			Краткосрочная кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.14 г.	на 31.12.13 г.	на 31.12.12 г.	на 31.12.15 г.	на 31.12.14 г.	на 31.12.13г.
ПАО «Газпром»	-	-	-	32 152	53 642	136 524
ООО «Газпром межрегионгаз»	-	-	-	107	-	5 204
ОАО «Газпром газораспределение»	-	-	-	140	331 575	878 112
ОАО «Газпром газэнергосеть»	-	-	-	-	-	81 682
ОАО «Регионгазхолдинг»	-	-	-	51 113	64 729	661 078
ООО "Каменский завод газоиспользующего оборудования"	-	-	-	2 632	2 594	12 630
ДОАО «Газпроектинжиниринг»	-	-	-	83 241	8 002	6 323
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	-	-	-	2 221	2 026	-
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	45 639	100 638	-
ООО «Газпром персонал»	-	-	-	345	1 881	-
ООО «Газпром проектирование»				180 339		
ОсОО «Газпром Кыргызстан»				151 448		
Другие дочерние общества	-	-	-	87 112	146 874	27 703

Задолженность организаций Группы Газпром перед Обществом, отраженная в бухгалтерском балансе, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (стр. 1230)			Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 12301)		
	на 31.12.15г.	на 31.12.14г.	на 31.12.13 г.	на 31.12.14 г.	на 31.12.13 г.	на 31.12.12 г.
ПАО «Газпром»	171 713	353 857	179 193	-	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз»	208 823	160	67	-	-	-

ОАО «Газпром газораспределение»	3 817	208 447	505 718	-	-	-
ООО «Газпром инвест Восток»	28	618	10 784	-	-	-
ОАО «Регионгазхолдинг»	38 604	45 477	587 368	-	-	-
ООО «Газпром трансгаз Москва»	26 793	61 087	14 042	-	-	-
ООО «Газпром трансгаз Томск»	-	225 474	5 000	-	-	-
ПАО «Мосэнерго»	38 865	52 220	-	-	-	-
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	9 783	30 683	5 165	-	-	-
ООО «Газпром трансгаз Казань»	1 197	10 150	20 828	-	-	
ООО «Газпром инвест»	8 949	38 711	48 908	-	-	-
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	-	13 910	869	-	-	-
ПАО «МОЭК»	11 800	15 953	11 800	-	-	-
ОАО «ВНИПИГаздобыча»	14 058	14 400	19 051	-	-	-
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	131 761					
ООО «Газпром геологоразведка»	68 881	6 087	1 404			
Другие дочерние Общества	151 728	87 364	125 695	-	-	-

Вознаграждение основному управленческому персоналу

В соответствии с п. 19.2 Устава Общества по решению Общего Собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

тыс. руб.

Наименование показателя	2015 г.	2014г.	2013 г.
Вознаграждение членам Совета Директоров	2 712	2 086	15 005

Выплата вознаграждений, заработной платы, премий и/или иное за исполнение обязанностей членов Правления Обществом не установлена и не производится.

К основному управленческому персоналу Общества относятся: генеральный директор - лицо, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа, заместители генерального директора, главный бухгалтер.

Вознаграждение генеральному директору утверждается Советом директоров и устанавливается в трудовом договоре (контракте). Вознаграждение остальных представителей основного управленческого персонала устанавливается трудовым договором и утверждается генеральным директором.

В составе краткосрочных вознаграждений учитываются суммы оплаты труда за отчетный период, страховые взносы, налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, суммы ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде, суммы оплаты организацией добровольного медицинского страхования и страхования жизни.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены произведенные в отчетном периоде выплаты всем представителям основного управленческого персонала по окончании трудовой деятельности вне зависимости от сроков достижения пенсионного возраста.

тыс. руб.

	Наименование показателя	2015 г.	2014 г.	2013 г.
	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:	83 596	85 119	101 557
	а) краткосрочные вознаграждения;	76 136	85 119	81 794
	б) долгосрочные вознаграждения, в том числе:	7 460	-	19 763
	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	7 460	-	19 763
.	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	-	-	-

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

Тыс.руб.

Наименование показателя	на 31.12.15 г.	на 31.12.14 г	на 31.12.13 г.
Обеспечение заявок на участие в конкурсах	1 623	14 335	3 108
ГУП МО «Мособлгаз»	-	14 155	-
Министерство по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области	-	120	-
Рорсрезерв	1 380	120	-
Электронная торговая площадка ГПБ	210	60	32
Другие	33	-	3 076

Анализ основных финансово-экономических показателей

Значения текущих финансовых индикаторов по состоянию на конец отчетного года показаны в таблице .

Наименование показателя	2015 г.	Норма
1	2	3
Показатели ликвидности (платежеспособности)		
1. Коэффициент текущей ликвидности	1,2	1,0-2,0
2. Коэффициент быстрой ликвидности	1,1	>1,0
3. Коэффициент маневренности функционирующего капитала	0,6	0,1-0,5
Показатели финансовой устойчивости		
4. Коэффициент автономии	0,4	>0,2
5. Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,2	0,1-0,5
Показатели оборачиваемости (деловой активности)		
6. Оборачиваемость запасов, раз	12,0	>0
7. Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,7	>0
8. Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	1,6	>0
Показатели рентабельности		
9. Рентабельность собственного капитала, %	0,6	>0
10. Рентабельность продаж, %	1,0	>0

В течение 2015 г. финансовое положение Общества сохранилось на устойчивом уровне, что подтверждают финансовые индикаторы, находящиеся в нормативном диапазоне.

Вероятность потери ликвидности у Общества в ближайшей перспективе отсутствует. Общество в состоянии выполнить свои обязательства и своевременно погасить краткосрочные обязательства перед подрядчиками и поставщиками, другими кредиторами за счет текущих активов.

Коэффициент маневренности функционирующего капитала показывает долю мобильных средств в собственных источниках и находится в пределах нормативов. Данный коэффициент существенно повысился с 0,1 до 0,6 за счет снижения дебиторской задолженности. Следовательно, Общество способно поддержать уровень собственного оборотного капитала и пополнения оборотных средств за счет собственных источников, что также позволило покрыть краткосрочные обязательства и рассчитаться с текущими обязательствами.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает долю оборотных средств, сформированных за счет собственных источников. За анализируемый период по

сравнению с соответствующим периодом прошлого года данный показатель практически не изменился и находится в пределах нормативного значения.

Индикаторы деловой активности: оборачиваемость мобильных средств, кредиторской и дебиторской задолженности, рентабельность активов, собственного капитала существенно не изменились и сохраняют положительную динамику.

Таким образом, финансовое положение Общества обеспечивает условия для ритмичного финансирования текущей производственно-хозяйственной деятельности, реализации инвестиционных и социальных проектов Общества в 2016 г.

Основные факторы риска

АО «Газпром промгаз» осуществляет деятельность на территории Российской Федерации, поэтому к страновым рискам относятся политические, экономические и социальные риски России. В настоящее время экономическая, политическая и социальная деятельность России осуществляется в период наложения санкций на страну, поэтому для Общества страновые риски в 2015 году возросли. Это может быть связано с повышением стоимости работ и услуг подрядных организаций, снижением темпов газификации регионов и уменьшением востребованности разработок в этой области.

Региональные риски обособленно не рассматриваются, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

Потребителями продукции АО «Газпром промгаз» являются российские предприятия, договоры с которыми заключаются, а расчеты осуществляются в валюте РФ. В связи с этим валютные риски, обусловленные изменением курса рубля к основным мировым валютам, отсутствуют.

Крупных закупок зарубежной техники, оборудования АО «Газпром промгаз» не производит, поэтому зависимость от изменения курса валют и ставок таможенных пошлин не существенна.

Негативное влияние на деятельность Общества оказывает инфляция, вызывая рост цен на услуги подрядных организаций.

В связи с резким возрастанием конкуренции в проектировании газораспределительных сетей и других объектов газификации возможно уменьшение объемов работ по научному и проектному обеспечению газификации регионов РФ.

Указанные выше риски компенсируются наращиванием объемов проектно-изыскательских работ по инвестиционным программам ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Кроме того, планируется увеличение объемов выполняемых прединвестиционных исследований.

Руководство АО «Газпром промгаз» предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости производственной деятельности Общества в современных условиях.

События после отчетной даты отсутствуют.

Руководитель Ю.И. Спектор

И. о главного бухгалтера О.С. Пылова

18 февраля 2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2015 ГОДУ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

1. Договор на осуществление авторского сопровождения разработки Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений Камчатского края.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 5 558 249 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

2. Договор на обоснование комплекса исследований фильтационно-емкостных характеристик угольных пластов до ГРП для выбора эксплуатационных обьектов и после ГРП для прогнозирования добычных возможностей скважин на перспективных метаноугольных месторождениях Кузбасса.

Стороны договора: ПАО «Газпром», АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 29 139 593 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

3. Договор на разработку рекомендаций по строительству и освоению разведочных и эксплуатационных скважин на метаноугольных площадях и месторождениях.

Стороны договора: ПАО «Газпром», АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 20 679 869 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

4. Договор на оказание услуг по установке Программы для ЭВМ "Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин" путем записи в память 2 (двух) ЭВМ Заказчика и сопровождение Программы для ЭВМ на 8 (восьми) АРМ Заказчка.

Стороны договора: ООО "Газпром геологоразведка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 748 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

5. Договор на оказание услуг по сопровождению Программы для ЭВМ "Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин" на 2 (двух) АРМ Заказчика.

Стороны договора: ООО "Газпром геотехнологии", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 422 356 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

6. Договор на оказание услуг по пересчету сметной части группового рабочего проекта № 37-10-1 на строительство разведочных скважин №№ РН-1 - РН-10 на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.05.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

7. Договор на оказание услуг по пересчету сметной части группового рабочего проекта № 69-13-1 на строительство разведочных скважин №№ РН-32, РН-35, РН-37, РН-40 - РН-52 на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 02.06.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

8. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство разведочной скважины № 321-93 Чаяндинского НГКМ.

Стороны договора: ООО "Газпром геологоразведка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

9. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 618 АГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 15.06.2015.

Сумма договора: 200 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

10. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Технический проект бурения структурных скважин №№ СТ -1-СТ-14 на Тутуясской площади в Кузбассе".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 01.04.2015.

Сумма договора: 236 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

11. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 939 АГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 15.06.2015.

Сумма договора 401 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

12. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 915 АГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 15.06.2015.

Сумма договора: 401 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

13. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 1109 АГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: .

Сумма договора: 401 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

14. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации.

Стороны договора: ОАО "СевКавНИПИгаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 15.08.2015.

Сумма договора: 1 622 500 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

15. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство разведочных скважин № 4, 5 Кармалиновского ГКМ.

Стороны договора: ОАО "СевКавНИПИгаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.05.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

16. Договор на оказание услуг по проверке сметной части ПД № 69-13-1 "Строительство разведочных скважин №№ РН-32, РН-35, РН-37, РН-40-РН-52 на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

17. Договор на оказание услуг по проверке сметной части ГРП № 37-10-1 "На строительство разведочных скважин № РН-1-РН-10 на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

18. Договор на оказание услуг по проверке исполнительных сметных расчетов.

Стороны договора: ООО "Газпром геологоразведка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 26.04.2016.

Сумма договора: 4 861 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

19. Договор на оказание услуг по проверке исполнительных сметных расчетов.

Стороны договора: АО "Газпром зарубежнефтегаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 601 800 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

20. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации к проекту "Скважины газовые эксплуатационные на пласты ПК 9-10 УКПГ-1, УКПГ-2 Бованенковского НГКМ (с хвостовиком фильтром)" в составе стройки "Эксплуатационное бурение".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 1 003 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

21. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Групповой рабочий проект на строительство газоконденсатных эксплуатационных скважин №№ Р1, Р2 на Киринском газоконденсатном месторождении с использованием ППБУ" (корректировка).

Стороны договора: ПАО "Газпром", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 295 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз».

22. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка-Анапа", км 223,1 - км 310." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток" (код стройки 544).

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 2015 г.

Сумма договора: 139 393 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

23. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка-Анапа", км 310 - км 436." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток" (код стройки 544).

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 203 243 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

24. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка-Анапа", км 436

- км 570." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток" (код стройки 544).

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 205 379 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

25. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Радиорелейная линия связи на участке ОРС КС "Кореновская" -УРС "Кореновск" и ОРС ЦДП "Краснодар" УРС КС "Казачья" -ОРС "Русская" Южно-Европейского газопровода." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 77 124 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

26. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1379 - км 1570,5." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 221 191 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

27. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1570,5 - км 1619." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 88 205 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

28. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1619 -охранный кран КС "Русская" (3-я и 4-я нитка)" в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

29. Договор на оказание услуг по разработке экономических механизмов реализации совместных проектов ОАО "Газпром" и угледобывающих компаний по заблаговременной дегазационной подготовке угольных месторождений Кузбасса.

Стороны договора: ПАО «Газпром», АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 29.02.2016.

Сумма договора: 12 144 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

30. Договор на оказание услуг по разработке технико-экономических предложений целесообразности вложения инвестиционных средств в развитие ресурсной базы южных регионов Кыргызской Республики с учетом традиционных источников, нетрадиционных и действующих активов.

Стороны договора: Частная компания с ограниченной ответственностью "Газпром ЭП Интернэшнл БВ", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.01.2016.

Сумма договора: 26 767 216 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

31. Договор на оказание услуг по составлению "Технологической схемы разработки Кшукского газоконденсатного месторождения Камчатского края".

Стороны договора: Частная компания с ограниченной ответственностью "Газпром ЭП Интернэшнл БВ", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 7 988 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

32. Договор на оказание услуг по сопровождению программы для ЭВМ.

Стороны договора: Частная компания с ограниченной ответственностью "Газпром ЭП Интернэшнл БВ", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 8 260 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

33. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция замерногоузла "Чуй".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 80 156 382 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

34. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция магистрального газопровода "Бух-арский газоносный район "Ташкент-Бишкек-Алмааты", I очередь, км 1001-1113".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 169 033 355 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

35. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция Газопровода-отвода "Бишкек-К;ант-Токмок" и ГРС "Токмок".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 103 404 243 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

36. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция компрессорной станции "Сокулук".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 217 830 052 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

37. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Строительство магистрального газопровода "Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алмааты", II очередь км 1001-1063,7".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 140 574 745 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

38. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция промплощадки филиала "Бишкекгаз" ОсОО "Газпром Кыргызстан" по адресу: г.Бишкек, ул.Фучика, 19".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 52 406 902 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

39. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Строительство административного здания ОсОО "Газпром Кыргызстан" в г.Бишкек".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 56 679 519 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

40. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Строительство распределительной сети по 22 населенным пунктам в зоне ответственности филиала "Бишкекгаз" ОсОО "Газпром Кыргызстан".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 165 973 374 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

41. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Строительство распределительной сети по населенным пунктам в зоне ответственности филиала "Чуйгаз" ОсОО "Газпром Кыргызстан".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.03.2016.

Сумма договора: 106 403 423 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

42. Договор на оказание услуг по разработке сборников сметных цен для определения сметной стоимости строительства по объекту "Амурский газоперерабатывающий завод (этапы 2-6)".

Стороны договора: ОАО "ВНИПИгаздобыча", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.12.2015.

Сумма договора: 10 502 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

43. Договор на оказание услуг по разработке индивидуальных элементных сметных норм на работы по устройству буроопускных свай в сезонно-талых и многолетнемерзлых грунтах методом шнекового бурения с применением импортных машин и механизмов для объектов Якутского центра газодобычи", входящих в состав стройки: "Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКС с выделением этапа опытно-промышленных работ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.04.2016.

Сумма договора: 5 580 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

44. Договор на оказание услуг по разработке сметных норм для объектов "Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 27 600 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

45. Договор на оказание услуг по рассмотрению и выдаче заключения по сборникам сметных цен на материально-технические, трудовые ресурсы и оборудование по состоянию на 01.01.2013 для определения стоимости строительства объектов в составе проектной документации МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД "СИЛА СИБИРИ".

Стороны договора: ОАО "ВНИПИгаздобыча", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 578 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

46. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объеков "Площадка для складирования и хранения МТР КС "Русская" (2-я очередь) Южно-Европейского газопровода.", "Площадка для складирования и хранения МТР КС "Казачья" (2-я очередь) Южно-Европейского газопровода.", "Площадка для складирования и хранения МТР КС "Кореновская" (2-я очередь) Южно-Европейского газопровода.", "Площадка для складирования и хранения МТР КС "Шахтинская" (2-я очередь) Южно-Европейского газопровода." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

47. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов "КС "Шахтинская" (1-ая очередь) Южно-Европейского газопровода.", "КС "Кореновская" (2-ая очередь) Южно-Европейского газопровода.", "КС "Русская" (2-ая очередь) Южно-Европейского газопровода." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 432 272 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

48. Договор на услуги по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция КС Нижнетуринская (код объекта A.0000053.0021.0001), входящего в состав стройки Реконструкция КС Нижнетуринская.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 555 921 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

49. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объекта КС-8 "Георгиевск", входящего в состав стройки Реконструкция компрессорных станций системы газопроводов Северный Кавказ-Центр на участке Привольное - Моздок.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 324 125 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

50. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объекта КС-7 "Невиномыск", входящего в состав стройки Реконструкция компрессорных станций системы газопроводов Северный Кавказ-Центр на участке Привольное - Моздок.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 261 054 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

51. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция газопровода Саратов -Горький на участке Починки - Саранск (II пусковой комплекс). II этап, входящего в состав стройки Реконструкция газопровода Саратов -Горький на участке Починки –Саранск.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 307 496 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

52. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Строительство разведочной скважины № 221 Ямбургской площади".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

53. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Строительство разведочной скважины № 222 Ямбургской площади".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

54. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Строительство разведочной скважины № 226 Заполярной площади".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

55. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Строительство разведочной скважины № 229 Заполярной площади".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

56. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Строительство разведочной скважины № 220 Ямбургской площади".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

57. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Эксплуатационные скважины № 78, 79, 80, 81, 82 на Бейсугском месторождении".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 944 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

58. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Поисковая скважина № 1 Западно-Варавенской площади".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

59. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации к групповому проекту на строительство контрольно-наблюдательных скважин №№ 1К-Р2u, 3К-Р2u, 5К-Р2u, 6К-Р2u, 8К-Р2u радиационно-опасного объекта "КАМА-1".

Стороны договора: ООО "Газпром геотехнологии", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 224 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

60. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации к групповому проекту на строительство контрольно-наблюдательных скважин №№ 1К-Q, 2К-Q, 3К-Q, 4К-Q, 5К-Q, 6К-Q, 8К-Q, КМ-1Q, КМ-2Q, КМ-3Q, КМ-4Q, КМ-5Q, КМ-6Q, КС-1Q, КС-2Q, КС-3Q, КС-4Q, КС-5Q, радиационно опасного объекта "КАМА-1".

Стороны договора: ООО "Газпром геотехнологии", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 224 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

61. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации к индивидуальному проекту на строительство контрольно-наблюдательной скважины № 9 K-C2b радиационно опасного объекта "КАМА-1".

Стороны договора: ООО "Газпром геотехнологии", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 224 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

62. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов "ГИС "Мокшанская" Южно-Европейского газопровода", "Радиорелейная линия связи на участке УРС КС "Сальская" - УРС "Изобильный" Южно-Европейского газопровода" в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 119 085 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

63. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство разведочной скважины № 2 Западно-Варавенской площади.

Стороны договора: ОАО "СевКавНИПИгаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

64. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 759,2 - км 793,8" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 132 089 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

65. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 315,5 - км 319,3" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 153 730 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

66. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации № 0145-2014-377-РБ "Разработка проектной документации под строительство разведочных скважин №№ 908, 912, 913 нижнемеловых отложений Западно-Таркосалинского НГКМ".

Стороны договора: ООО "ТюменНИИгипрогаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 650 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

67. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 57,9 - км 88,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 87 957 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

68. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 199,4 - км 226,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

69. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 598,4 - км 628,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 89 066 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

70. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 658,3 - км 709,5" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 176 858 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

71. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция газопровода Саратов -Горький на участке Починки - Саранск (II пусковой комплекс). II этап, входящего в состав стройки Реконструкция газопровода Саратов -Горький на участке Починки -Саранск.

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 163 453 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

72. Договор на оказание услуг по по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция газопровода Саратов -Горький на участке Починки -Саранск (II пусковой комплекс). II этап, входящего в состав стройки Реконструкция газопровода Саратов -Горький на участке Починки -Саранск.

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 501 063 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

73. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Реконструкция газопровода Миннибаево-Казань на участке 220-285 км.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.06.2016.

Сумма договора: 304 581 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

74. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки "Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 237 050 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

75. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Телемеханизация газопроводов-отводов и ГРС газопровода Саратов-Горький-Череповец ООО "Волготрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 119 805 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

76. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки "Реконструкция средств ЭХЗ с внедрением системы телемеханики газопровода СРТО-Омск-Новосибирск-Кузбасс" ООО "Томсктрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 508 108 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

77. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция систем диспечерского управления ООО "Газпром трансгаз Ухта.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 116 985 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

78. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция систем линейной телемеханикигазопроводов и ГРС ООО"Пермтрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 270 715 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

79. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция системы телемеханики газопроводов Белоусово - Ленинград и Серпухов - Ленинград.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 201 072 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

80. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция ГРС ООО "Волготрансгаз". ГРС г. Кинешма Ивановской области.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 91 863 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

81. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки ГРС "Добрянка-1" газопровода "Уренгой-Центр".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 97 338 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

82. Договор на оказание услуг по разработке Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республика Армения.

Стороны договора: ПАО "Газпром", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 30.08.2015.

Сумма договора: 88 617 410 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

83. Договор на анализ сметных расчетов на выполнение проектно-изыскательских работ в части соответствия сметно-нормативной базе.

Стороны договора: ПАО "Газпром", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 25.12.2015.

Сумма договора: 13 806 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

84. Договор на оказание услуг по проведению комплексного анализа результатов ГРР, оценке ресурсной базы и перспектив освоения поисковых и разведочных объектов Северо-Колпаковского лицензионного участка.

Стороны договора: ПАО "Газпром", ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций АО «Газпром промгаз». Принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2016г.

Сумма договора: 14 250 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

85. Договор на оказание услуг по установке Программы для ЭВМ "Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин" (для 2 двух ЭВМ).

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 391 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

86. Договор на выполнение работ и оказание услуг по разработке Рабочей документации и дизайн-проекта интерьеров по обустройству офисных помещений Объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, дом 40, корп.4.

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 49 878 272 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

87. Договор на выполнение работ и оказание услуг по разработке Рабочей документации и дизайн-проекта интерьеров по обустройству офисных помещений Объекта, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, ул.Внуковская, дом 2.

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 44 681 375 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

88. Договор на проектно-изыскательские работы по объекту: "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС-1 г.Бишкек".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 37 458 691 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

89. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС "Кант".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 10.06.2016.

Сумма договора: 27 431 240 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

90. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Ленинское».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 26 178 691 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

91. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС-2 г.Бишкек".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 40 020 010 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

92. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Сокулук».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 28 809 403 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

93. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту "Строительство региональной сети передачи данных".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 43 528 669 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

94. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту "Реконструкция АГНКС с.Пригородное".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 15 600 238 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

95. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту "Реконструкция АГНКС с.Ленинское".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 22 763 406 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

96. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту "Реконструкция АГНКС г.Кара-Балта".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 15 603 338 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

97. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Строительство административного здания ОсОО "Газпром Кыргызстан" по адресу: г.Бишкек ул.Горького, 22".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 30 410 789 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

98. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту "Реконструкция АГНКС г.Токмок".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 15 482 088 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

99. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту:" Строительство производственного участка филиала "Чуйгаз" ОсОО "Газпром Кыргызстан" в г.Кант".

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 15 026 028 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

100. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: "Реконструкция производственного участка филиала "Чуйгаз" ОсОО "Газпром Кыргызстан" в г.Токмок.

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 17 318 327 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

101. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания филиала Бишкекгаз по адресу: г. Бишкек, ул. Токтогула, 45».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 102 238 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

102. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания участка Кара-Балтинского газового хозяйства филиала Чуйгаз».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 133 602 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

103. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания филиала Чуйгаз по адресу: с. Сокулук, ул. Октябрьская, 41».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 144 158 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

104. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта в состав стройки.

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 345 114 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

105. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания филиала Баткенгаз по адресу: г.Айдаркен, ул.М.Маклая, 14».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 95 727 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

106. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания филиала Баткенгаз по адресу: г. Кадамжай, ул. Металлургов, 8-2а».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.11.2015.

Сумма договора: 114 354 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

107. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре административного здания филиала Джалалабадгаз по адресу: г.Джалал-Абад, ул.Ленина, 2».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 135 366 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

108. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция промплощадки филиала "Ошгаз"ОсОО «Газпром Кыргызстан» в г. Ош».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.12.2015.

Сумма договора: 18 435 263 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

109. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция производственного участка филиала «Чуйгаз» ОсОО «Газпром Кыргызстан» в с. Ленинское».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 11 321 212 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

110. Договор на оказание услуг по разработке построечных сборников сметных цен для определения стоимости строительства объекта в составе проектной документации "Обустройство Киринского ГКМ".

Стороны договора: ОАО "ВНИПИгаздобыча", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 12 980 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

111. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция ДКС Вынгапуровского газового промысла (23-23).

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 771 967 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

112. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 377,1 - км 440,5" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 184 740 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

113. Договор на оказание услуг по разработке и согласованию с ОАО "Газпром" Построечного сборника сметных цен на строительство скважин Харасавэйского ГКМ в составе стройки "Эксплуатационное бурение".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 3 000 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

114. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Газоконденсатные эксплуатационные скважины второго опытного участка Ачимовских отложений Уренгойского НГКМ.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Уренгой", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 637 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

115. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на консервацию, расконсервацию и ликвидацию разведочной скважины № 67 Ковыктинского ГКМ.

Стороны договора: ООО Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

116. Договор на оказание услуг по проверке исполнительного сметного расчета на ликвидацию геологических осложнений, возникших в процессе производства работ по строительству эксплуатационной скважины № 117 Карашурского ПХГ в составе "Бурение эксплуатационное на ПХГ".

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 224 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

117. Договор на оказание услуг по проверке исполнительного сметного расчета на ликвидацию геологических осложнений, возникших в процессе производства работ по строительству эксплуатационной скважины № 56 Бенодемьяновского ПХГ в составе "Бурение эксплуатационное на ПХГ".

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 26.04.2016

Сумма договора: 224 200 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

118. Договор на оказание услуг по проверке сметной документации.

Стороны договора: ООО "Газпром геологоразведка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.11.2015.

Сумма договора: 5 074 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

119. Договор на оказание услуг по проверке сметной документации.

Стороны договора: ООО "Газпром геологоразведка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 26.04.2016.

Сумма договора: 2 501 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

120. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Уренгой", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016

Сумма договора: 4 908 800 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз».

121. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации Группового проекта на восстановление 4-х скважин Невского ПХГ.

Стороны договора: ООО "Газпром ПХГ", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 354 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз».

122. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Скважина газоконденсатная эксплуатационная № Р7 Киринского ГКМ с использованием ППБУ".

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект, АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

123. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуадацию объектов строек: "Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ"; "Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Ямсовейского НГКМ"; "Газовые промыслы Медвежьего НГКМ. Реконструкция и техперевооружение. 2-я очередь строительства".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 065 882 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

124. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция системы телемеханики Брянского УМГ" ООО "Мострансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 473 321 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

125. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция МГ Старая Бинарадка - Ульяновск с телемеханизацией линейной части".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 78 753 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

126. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной докуентации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция газопровода-отвода на Пермскую ГРЭС".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 267 942 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

127. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "2 этап IV - го пускового комплекса "Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ (расширение и реконструкция).

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Уфа", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 269 582 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

128. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Расширение газосборной сети сеноманской залежи Юбилейного НГКМ (Южно-Юбилейная площадь)".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 106 247 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

129. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию обектов стройки: "Обустройство сеноман-апских залежей Бованенковского НГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 973 559 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

130. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации по объекту: "Установка очистки пропановой фракции от метанола с блоком осушки товарного продукта" в составе стройки "Установка очистки пропановой фракции от метанола с блоком осушки товарного продукта на Сургутском ЗСК".

Стороны договора: ООО "Газпром переработка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 549 478 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

131. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Региональная сеть передачи данных (комплекс средств технологической связи) ООО "Ноябрьскгаздобыча".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 108 040 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

132. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта КС Песчано-Уметской СПХГ, входящего в состав стройки Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 201 072 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

133. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта ГРП-4 Песчано-Уметской СПХГ, входящего в состав стройки Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 480 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

134. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов Электрохимзащита эксплуатационных скважин ГРПТ Елшанской СПХГ, Электрохимзащита специальных скважин ГРПТ Елшанской СПХГ (код объекта А.0000053.0258.0002), входящих в состав стройки Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 149 470 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

135. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов ГРП-1 Елшанской СПХГ, Трансформаторная подстанция ГРП-1, Объекты КС Елшанской СПХГ, входящих в состав стройки Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 567 934 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

136. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Реконструкция газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО "Кавказтрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

137. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Техперевооружение Московского УПХГ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 121 280 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

138. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция III очереди (ГСП-4,5,6,7) Касимовского ПХГ".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 562 954 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

139. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Расширение Касимовского ПХГ 9 млрд.м3 активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн.м3.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

140. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция ГРС г. Камышин".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 86 895 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

141. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Расширение Пунгинского ПХГ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 3 244 514 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

142. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция Совхозного ПХГ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 495 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

143. Договор на оказание услуг по разработке переходных коэффициентов от сметной стоимости строительно-монтажных работ объектов-аналогов в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ" в уровне цен на 01.01.2008 и стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта. Линейная часть, 1-ая нитка" в уровне цен на 01.01.2009 к стоимости проектируемых объектов обустройства Северо-Каменомысского газового месторождения в ценах на 01.01.2014 в составе прединвестиционного исследования "Корректировка Обоснования инвестиций в обустройство Северо-Каменомысского газового месторождения".

Стороны договора: ОАО "ВНИПИгаздобыча", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 500 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

144. Договор на оказание услуг по разработке сборников сметных цен на материалы, серийное оборудование, стоимость машино-часа строительных машин, оплату труда рабочих по кустам сосредоточенного строительства, реконструкции и капитального ремонта с учетом оптимизации цен, используемых при определении сметной стоимости строительства на этапе проектирования предприятий, зданий и сооружений производственного назначения.

Стороны договора: ПАО «Газпром», ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: 14.12.2017.

Сумма договора: 95 580 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

145. Договор на оказание услуг по сопровождению Программы для ЭВМ.

Стороны договора: ООО "ВолгоУралНИПИгаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 550 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

146. Договор на оказание услуг по разработке Генеральных схем газоснабжения и газификации Федеральных округов Российской Федерации.

Стороны договора: ООО "Газпром межрегионгаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.06.2017.

Сумма договора: 979 547 500 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

147. Договор на оказание услуг по определению технической возможности пропускной способности объекта филиала Заказчика "Крюковское ЛПУМГ" - "Оборудование КРП-13".

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Москва", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 588 820 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

148. Договор на оказание услуг по авторскому сопровождению разработки Деминского и Березовского газовых месторождений.

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Югорск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 495 418 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

149. Договор на оказание услуг по сопровождению Программы для ЭВМ "Программное обеспечение по расчету смет ресурсным методом в текущем уровне цен на строительство скважин" на 18 (восемнадцати) АРМ Заказчика.

Стороны договора: ООО "Газпром бурение", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 21.11.2016.

Сумма договора: 2 910 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

150. Договор на разработку проектной, рабочей и сметной документации по обустройству офисных помещений, находящихся в здании, расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, д.61, лит.А (БЦ "Ренессанс Форум).

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 8 021 848 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

151. Договор на разработку проектной, рабочей и сметной документации по обустройству офисных помещений, находящихся в здании, расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, по.Победу, дом 2, лит.А (БЦ "Виктория Плаза") 1 очередь.

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015..

Сумма договора: 91 685 442 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

152. Договор на разработку проектной, рабочей и сметной документации по обустройству офисных помещений, находящихся в здании, расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, Малоохтинский пр, д.45, лит.А (БЦ "Леорса"(8 граней).

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 40 373 555 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

153. Договор на разработку проектной, рабочей и сметной документации по обустройству офисных помещений, находящихся в здании, расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, ул.Стартовая, д.6, лит.Б (БЦ "Цеппелин").

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 33 438 579 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

154. Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строттельством объекта "Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ОАПО "Газпром", расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, набережная Адмирала Лазарева, дом 24, литера А (БЦ" Тринити Плейс").

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 5 161 583 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

155. Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строттельством объекта "Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ОАПО "Газпром", расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.40, корп. 4 (БЦ "Технополис").

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 726 228 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

156. Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строттельством объекта "Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ОАПО "Газпром", расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2 (БЦ "Пулково Скай").

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 7 047 681 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

157. Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строттельством объекта "Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ОАПО "Газпром", расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, д.61 БЦ "Ренессанс Форум".

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок до 31.12.2015.

Сумма договора: 814 160 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

158. Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строттельством объекта "Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ОАПО "Газпром", расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, Малоохтинский пр., д.45 БЦ "Леорса" ("8 граней").

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 3 678 711 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

159. Договор на оказание услуг по авторскому надзору за строттельством объекта "Обустройство офисных помещений для размещения подразделений ОАПО "Газпром", расположенном по адресу: г.Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д.6, Лит Б БЦ «Цеппелин».

Стороны договора: ООО "Газпром социнвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 2 309 326 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

160. Договор на оказание услуг по проведению авторского сопровождения за реализацией технологической схемы опытно-промышленной разработки Талдинского металлоугольного месторождения.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.08.2016.

Сумма договора: 517 999 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

161. Договор на оказание услуг по осуществлению авторского надзора за пробной эксплуатацией разве-дочных скважин №№ РН-1-РН-12г, РН-14 – РН-22, РН-24, РН-26, РН-27, РН-28, РН-30 на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса».

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.08.2016.

Сумма договора: 2 500 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

162. Договор на оказание услуг по пересчету сметной части проектной документации № 31-11-1 на строи-тельство группы эксплуатацион-ных скважин №№ УМ-5.1.1, УМ-5.3.1 - УМ-5.3.3, УМ-5.5.1 - УМ-5.5.5, УМ-5.6.1, УМ-5.7.1, УМ-5.11, УМ-5.11.1, УМ-5.11.2 на юго-восточном участке Талдинского метаноугольного ме-сторождения Кузбасса.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.08.2016.

Сумма договора: 472 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

163. Договор на разработку "дополнения к проекту поисково-оценочных работ на Тутуясской площади" и "Проектную документацию на строительство поисково-оценочных скважин Тутуясско-Распадской площади".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 8 747 903 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

164. Договор на разработку рабочей документации по объекту "Обустройство Талдинской площади на период ОПЭ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 23 691 993 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

165. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство магистрального газопровода "Север-Юг". Этап I. Участок Кочкор-Ата-Джалал-Абад со строительством газопровода-отвода Кочкор-Ата-Майли-Суу для подключения к месторождению Майли-Суу-IV» Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство магистрального газопровода "Север-Юг". Этап II. Участок Джалал-Абад-Ош».

Стороны договора: ОсОО "Газпром Кыргызстан", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 732 792 771 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

166. Договор на разработку рабочей документацции по объекту строительства "ПИР будущих лет": "Реконструкция газотранспортных мощностей для обеспечения закачки газа в Касимовское ПХГ и отбора из Касимовского и Увязовского ПХГ в объеме до 183 млн.куб.м в сутки».

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Москва", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 42 417 193 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

167. Договор на осуществление авторского надзора на объекте "Газопровод-отвод до н.п. Елизаветино" (IIэтап строительства).

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Казань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 910 375 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

168. Договор на оказание услуг по разработке индивидуальных элементных сметных норм по объекту «КС «Казачья» (1-я очередь) Южно-Европейского газопровода.» в составе стройки «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток».

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 6 500 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

169. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на пусконаладочные работы на объектах, планируемых к вводу в 2015 - 2016 г.г. в рамках инвестиционного проекта.

Стороны договора: ООО " Газпром добыча Ямбург", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 82 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

170. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Реконструкция ДКС Вынгапуровского газового промысла".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 771 967 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

171. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной части проектной и рабочей документации по строительству объектов в составе стройки "Амурский газоперерабатывающий завод".

Стороны договора: ООО "Газпром переработка Благовещенск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 6 500 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

172. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации № 0167-2015-395-С на ликвидацию эксплуатационных и нагнетательных скважин Медвежьего НГКМ.

Стороны договора: ООО "ТюменНИИгипрогаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 413 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

173. Договор на оказание услуг по проверке сметной части (пересчет) проектной документации.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Уренгой", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 6 785 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

174. Договор на разработку проектной документации "Строительство скважин газоконденсатных №№ 4П, 5П, 6П на VII горизонт Кшукского газоконденсатного месторождения".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 498 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

175. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 939 АГКМ": Исполнительный сметный расчет на дополнительные работы при подготовке скважины № 939 АГКМ к креплению эксплуатационной колонной 168, 3 мм за период с 23.11.2014 по 04.01.2015.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 295 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

176. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по «Эксплуатационной скважине № 915 АГКМ»: Исполнительный сметный расчет на ликвидацию осложнения, вызванного причинами геологического характера и происшедшего не по вине Исполнителя работ за период с 29.11.2014 по 03.02.2015.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 26.04.2016.

Сумма договора: 295 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

177. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации ПБ.2014-56-01 строительство разведочных скважин № РН-31, РН-33, РН-39 на Нарыкско-Осташкинской площади Кузбасса (диаметр э/к 114 мм).

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

178. Договор на оказание услуг по проведению работ по выполнению экспертизы сметной части проектной документации.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Краснодар", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 3 245 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

179. Договор на оказание услуг по проверке сметной части "ПД № 31-11-1 на строительство группы эксплуатационных скажин №№ УМ-5.1.1, УМ-5.3.1-УМ-5.3.3, УМ-5.5.1-УМ-5.5.5, УМ-5.6.1, УМ-5.7.1, УМ-5.11, УМ-5.11.1, УМ-5.11.2 на юго-восточном участке Талдинского метаноугольного месторождения Кузбасса".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Кузнецк", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

180. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации к проекту "Скважины газовые эксплуатационные на пласты ТП 1-6 кустов газовых скважин № 11, 16, 17, 18, 111, 114 УКПГ-3 Бованенковского НГКМ" в составе стройки "Эксплуатационное бурение. Бованенковское НГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 1 003 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

181. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации к проекту "Скважины газовые эксплуатационные пологие на пласты ХМ 1-2 УКПГ-3 Бованенковского НГКМ (с хвостовиком-фильтром диаметром 168 мм) в составе стройки "Эксплуатационное бурение. Бованенковское НГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 003 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

182. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации проекта Скважины газовые эксплуатациооные Ямсовейского НГКМ (Ярейская площадь) в составе стройки "Эксплуатационное бурение. Ямсовейское НГКМ (Ярейская площадь)".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

183. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации проекта Скважины наблюдательные Ямсовейского НГКМ (Ярейская площадь) в составе стройки "Эксплуатационное бурение. Ямсовейское НГКМ (Ярейская площадь)".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

184. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации № 0146-2014-368-РБ "Разработка проектной документации под строительство (бурение) объектов: "Скважина поисково-оценочная № 3С на Медвежьей площади; Скважина поисково-оценочная № 5С на Медвежьей площади; Скважина поисково-оценочная № 6С на Медвежьей площади".

Стороны договора: ООО "ТюменНИИгипрогаз", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.11.2015.

Сумма договора: 826 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

185. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации "Строительство поисково-оценочной скважины № 315 Западно-Песцовой площади".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Уренгой", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

186. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной части проектной документации по инвестиционному проекту: Бурение эксплуатационное на ПХГ. Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ.

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.11.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

187. Договор на оказание услуг по проверке сметной части "Типовой проект на ликвидацию, консервацию и расконсервацию эксплуатационных скважин на месторождениях ООО "Газпром добыча Ноябрьск".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 561 180 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

188. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 915 АГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 26.04.2016.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

189. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 939 АГКМ": Исполнительный сметный расчет на проведение работ по перебуриванию второго ствола скважины № 939 АГКМ с 04.02.2015 по 19.03.2015.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.07.2015.

Сумма договора: 295 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

190. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной докмуентации на ликвидацию поисково-разведочных скважин №№ 171, 172, 173 Акобинской площади (ГКМ).

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", ОАО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 849 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

191. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 2 950 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

192. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на разликвидацию (восстановление) поисково-оценочной скважины № 1 Тигинской площади.

Стороны договора: ООО "Газпром геологоразведка", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 472 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

193. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на бурение контрольных скважин по объекту: "Скважины для системы контроля за эксплуатацией Северо-Ставропольского ПХГ" в составе стройки "Бурение эксплуатационное на ПХГ" (код стройки 10) и сметной части проеткной документации на ликвидацию объекта НЗС "Контрольные скважины №№ 1РП, 6РП, 7РП" в составе стройки "ПХГ в Хадумском горизонте Северо-Ставропольского месторождения - III строительства".

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Ставрополь", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 672 600 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

194. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство оценочных скважин на башкирские отложения восточного купола Оренбургского НГКМ.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 708 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

195. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство (бурение) 3-х разведочных скважин на Южно-Падинском лицензионном участке.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 770 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

196. Договор на на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство (бурение) 2-х поисково-оценочных скважин на Западно-Юбилейном лицензионном участке.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 180 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

197. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проеткной докмуентации на строительство 2-х рахведочных скважин на Бованенковском НГКМ.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 27.03.2016.

Сумма договора: 1 180 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

198. Договор на оказание услуг по проверке сметной части проектной документации на строительство (бурение) 2-х разведочных скважин Харасавейского ГКМ.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 180 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

199. Договор на оказание услуг по сопровождению экспертиз "Групповой проект № 1412 "Строительство скважин газоконденсатных эксплуатационных №№ 4П, 5П, 6П на VII горизонт Кшукского газоконденсатного месторождения".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ноябрьск", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 426 584 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

200. Договор на оказание услуг по проверке ИСР по "Эксплуатационной скважине № 1109 АГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Астрахань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 590 000 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

201. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка-Анапа", км 223,1 - км 310." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 139 393 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

202. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка-Анапа", км 310 - км 436." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 203 243 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

203. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Писаревка-Анапа", км 436 - км 570." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 205 379 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

204. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Радиорелейная линия связи на участке ОРС КС "Кореновская" -УРС "Кореновск" и ОРС ЦДП "Краснодар" УРС КС "Казачья" -ОРС "Русская" Южно-Европейского газопровода." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 77 124 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

205. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км

1379 - км 1570,5." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 221 191 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

206. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1570,5 - км 1619." в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 88 205 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

207. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1619 -охранный кран КС "Русская" (3-я и 4-я нитка)" в составе стройки "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток".

Стороны договора: ООО "Газпром инвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

208. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод объектов ЗАО "Газпром инвест Юг" в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов.

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 201 485 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

209. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод объектов ЗАО " Газпром инвест Юг" в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов.

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 18 323 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

210. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод объектов ЗАО " Газпром инвест Юг" в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов. "Реконструкция I и II очередей Астраханского газового комплекса (АГК), как единого промышленного объекта" (код стройки 055) в том числе: - Расширение производств № 3, 6 по переработке газового конденсата на Астраханском ГПЗ. ЭЛОУ. Реконструкция.

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 99 769 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

211. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "КС-1 "Байдарацкая". КЦ-2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 1 198 868 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

212. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 962,7 - км 1045,6".

Стороны договора: ЗАО "Ямалгазинвест", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.11.2015.

Сумма договора: 359 251 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

213. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих на пусконаладочные работы по объекту "Газопровод-отвод до н.п. Елизаветино".

Стороны договора: ООО "Газпром трансгаз Казань", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 197 319 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

214. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации по режимной наладке основных фондов ООО "Газпром добыча Оренбург".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Оренбург", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 504 013 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

215. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов стройки: "Обустройство сеноман-апских залежей Бованенковского НГКМ".

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Надым", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.10.2015.

Сумма договора: 1 290 344 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

216. Договор на оказание услуг по экспертиз сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция ДКС-2 (код объекта А.0000053.0255.0008), входящего в состав стройки Реконструкция газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО "Кавказтрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.10.2015.

Сумма договора: 493 676 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

217. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Региональная сеть передачи данных ООО "Газпром трансгаз Саратов".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 267 199 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

218. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Региональная сеть передачи данных ООО "Газпром трансгаз Волгоград".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 309 384 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

219. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Реконструкция газопроводов-отводов Чусовой-Березники-Соликамск 1,2.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 543 708 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

220. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на пусконаладочные работы на объектах, планируемых к вводу в 2015 году в рамках инвестиционного проекта. Обустройство нефтяной оторочки сеноманской залежи Тазовского НГКМ на период ОПЭ.

Стороны договора: ООО "Газпром добыча Ямбург", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 665 189 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

221. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод объектов ЗАО "Газпром инвест Юг"в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов.

Стороны договора: ЗАО "Газпром инвест Юг", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

222. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта, входящего в состав стройки Реконструкция ГРС Наумовка Серлитаманского ЛПУМГ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

223. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция МГ ОГПЗ-КАТЗ с телемеханизацией линейной части.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

224. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция МГ Похвистнево-Самара с телемеханизацией линейной части.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 68 676 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

225. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Телемеханизация ГРС газопровода Н.Тура-Пермь-Горький.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 189 803 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

226. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция автоматизированной системы управления КС Бурдыгино ООО "Уралтрансгаз".

Стороны договора: ОО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.10.2015.

Сумма договора: 193 897 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

227. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Телемеханизация газопровода Миннибаево-Тубанкуль.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 163 170 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

228. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Автоматизированная система

управления технологическими процессами магистральных газопроводов на участке ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 30.12.2015.

Сумма договора: 483 587 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

229. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Расширение Касимовского ПХГ свыше 9,0 млрд.м3 активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн.м3. I пусковой комплекс. 2 этап, входящего в состав стройки Расширение Касимовского ПХГ свыше 9 млрд.м3 активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн.м3.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

230. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Система автоматизированного учета сырья, полупродуктов и товарной продукции на АГПЗ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 105 834 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

231. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Отраслевая система оперативно-диспетчерского управления ООО "Югтрансгаз". II Этап, входящего в состав стройки Отраслевая система оперативно-диспетчерского управления ООО "Югтрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 134 520 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

232. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция Совхозного ПХГ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 576 937 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

233. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция систем телемеханики "ТРДС-64" (Диспечер-2) Колпинского ЛПУ, входящих в состав стройки Реконструкция систем телемеханики "ТРДС-64" (Диспечер-2) Колпинского ЛПУА.

Стороны договора: ООО "Красноярскгазпром нефтегазпроект", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 289 819 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 20.06.2014).

234. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Реконструкция автоматизированных систем управления КС Саракташ" (1 пусковой комплекс), входящего в состав стройки Реконструкция автоматизированных систем управления КС Саракташ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 135 405 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

235. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция 6-ти ГИС Карпинского ЛПУ. 1 пусковой комплекс, входящего в состав стройки Реконструкция 6-ти ГИС Карпинского ЛПУ.

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 193 177 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

236. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция систем автоматизированного управления КЦ и КС ООО "Волготрансгаз2. КС Починки КЦ № 5, входящего в состав стройки Реконструкция систем автоматизированного управления КЦ и КС ООО "Волготрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 209 898 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

237. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Реконструкция систем автоматического управления и регулирования технологических процессов компрессорных цехов ООО "Тюментрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 105 975 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

238. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки "Телемеханизация газопровода Казань-Горький и ГРС" ООО "Таттрансгаз".

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 234 123 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

239. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция средств телемеханизации систем магистральных газопроводов ООО "Тюментрансгаз" (Свердловская обл.)" Нижнетуринское ЛПУ МГ, входящего в состав стройки Реконструкция средств телемеханизации систем магистральных газопроводов ООО "Тюментрансгаз" (Свердловская обл.).

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 91 343 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

240. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция средств телемеханизации систем магистральных газопроводов ООО "Тюментрансгаз" (Свердловская обл.)" Карпинское ЛПУ МГ, входящего в состав стройки Реконструкция средств телемеханизации систем магистральных газопроводов ООО "Тюментрансгаз" (Свердловская обл.).

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.03.2016.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

241. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Реконструкция средств телемеханизации систем магистральных газопроводов ООО "Тюментрансгаз" (Свердловская обл.) Ивдельское ЛПУ МГ, входящего в

состав стройки Реконструкция средств телемеханизации систем магистральных газопроводов ООО "Тюментрансгаз" (Свердловская обл.).

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 41 300 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

242. Договор на оказание услуг по проведению экспертизы сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов, входящих в состав стройки Автоматизированная система управления технологическими процессами магистральных газопроводов на участке ООО "Газпром трансгаз Уфа" (первая очередь).

Стороны договора: ООО "Газпром центрремонт", АО «Газпром промгаз».

Основание признания лица заинтересованным: принадлежит к группе лиц АО «Газпром промгаз».

Срок действия: до 31.12.2015.

Сумма договора: 441 591 рублей.

Сделка одобрена Общим собранием акционеров ОАО «Газпром промгаз» (протокол № 1 от 19.06.2015).

ОФИЦИАЛЬНЫЕ АДРЕСА И КОНТАКТЫ

Полное наименование:	Акционерное общество «Газпром промгаз»
Сокращенное наименование:	АО «Газпром промгаз»
На английском языке:	SC «Gazprom promgaz»
Местонахождение:	РФ, г. Москва, ул. Наметкина, д.6.
Почтовый адрес:	117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.6. Телефон (справочный): (495) 504-42-70 Факс: (495) 504-43-70 http://promgaz.gazprom.ru
Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ:	Выдано УМНС России по г. Москве ОГРН 1027700174061
Идентификационный номер налогоплательщика:	7734034550
Заместитель Генерального директора по корпоративным отношениям и управлению персоналом	Попадько Михаил Владимирович Телефон: (495) 504-42-90 Факс: (495) 504-43-70 E-mail: M.Popadko@promgaz.gazprom.ru
Аудитор АО «Газпром промгаз»:	Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»
Местонахождение:	192007, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Лиговский проспект, д.150
Почтовый адрес:	192007, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Лиговский проспект, д.150
Телефон:	(812) 334-5004
Факс:	(812) 329-4004
Лицензия:	Член СРО аудиторов Некоммерческое партнерство «Московская Аудиторская Палата»

Регистратор АО «Газпром промгаз»:	Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»
Местонахождение и почтовый адрес:	117420, Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Телефон:	(495) 719-44-40
факс:	(495) 719-45-85
Лицензия:	01062, лицензия выдана 20.05.1996 Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг

Первый заместитель Генерального директора — подпись — Ю.И. Спектор

И.о. главного бухгалтера — подпись — О.С. Пылова