



Дочернее открытое акционерное общество  
«Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры»  
Открытого акционерного общества «Газпром»

Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ДООО ЦКБН ОАО «Газпром»

Заключение Ревизионной комиссии по  
итогам проверки финансово-  
хозяйственной деятельности  
ДООО ЦКБН ОАО «Газпром»  
за 2014 год, получено 01.04.2015.

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2014 год

Генеральный директор

С.С. Толстов

Заместитель Генерального  
директора по экономике

А.С. Колпаков

И.о. Главного бухгалтера

О.В. Смирнова

Московская обл.  
Подольск

## Оглавление:

<b>1. Характеристика Общества</b> .....	<b>3</b>
1.1. Регистрационные сведения .....	3
1.2. Органы управления и контроля .....	9
1.3. Положение Общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества .....	11
1.4. Оценка степени интеграции деятельности Общества в деятельность Группы Газпром ...	12
1.5. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг .....	13
<b>2. Основные показатели деятельности Общества в отчетном году</b> .....	<b>15</b>
<b>3. Итоги работы Общества в отчетном году по видам и направлениям деятельности</b> .....	<b>16</b>
<b>4. Инвестиционная деятельность</b> .....	<b><u>201820</u></b>
<b>5. Инновационная деятельность</b> .....	<b><u>211821</u></b>
5.1. Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2014 г. ....	<u>211821</u>
5.2. Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности .....	<u>301830</u>
5.3. Результаты изобретательской и рационализаторской деятельности .....	<u>401840</u>
<b>6. Охрана окружающей среды</b> .....	<b><u>421842</u></b>
<b>7. Персонал</b> .....	<b><u>451845</u></b>
7.1. Численность, состав, движение и обучение работников .....	<u>451845</u>
7.2. Оплата труда .....	<u>501850</u>
7.3. Социальная политика .....	<u>501850</u>
<b>8. Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность</b> .....	<b><u>521852</u></b>
<b>9. Анализ финансово-хозяйственной деятельности</b> .....	<b><u>581858</u></b>
9.1. Анализ финансово-экономических результатов Общества .....	<u>581858</u>
9.2. Финансовое состояние Общества .....	<u>621862</u>
9.3. Управление имуществом .....	<u>721872</u>
9.4. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках Общества .....	<u>821882</u>

# 1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

## 1.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ

Дочернее открытое акционерное Общество «Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры» Открытого акционерного общества «Газпром», сокращенное наименование ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» (далее по тексту также ЦКБН, Общество) зарегистрировано Постановлением Главы Администрации г. Подольска № 15 от 12.01.1994. Свидетельство о регистрации юридического лица № 1422 выдано Московской областной регистрационной палатой 30 июня 1999 года, номер записи в реестре 50:55:03181.

Основной государственный регистрационный номер 1025004704493, запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по г. Подольск Московской области 10.10.2002 (Свидетельство серии 50 № 004609322).

Юридический адрес: Российская Федерация, Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28.

Почтовый адрес: 142110, Российская Федерация, Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28.

Адрес электронной почты: [info@ckbn.ru](mailto:info@ckbn.ru).

Телефон/факс: +7 (496)763-62-65.

### Основные правоустанавливающие документы

В Обществе принята новая редакция устава, утвержденная решением годового Общего собрания акционеров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» от 17.06.2014, протокол № 24, редакция зарегистрирована в Межрайонной ИФНС России № 5 по Московской области 27.06.2014 за ГРН 2145074060723.

### Основные свидетельства о регистрации Общества

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 1422, выдано Московской областной регистрационной, запись в реестр внесена 30.06.1999 под № 50:55:03181;
- свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 01.07.2002: серия 50 номер 004609322, выдано Инспекцией МНС России по г. Подольск Московской области 10.10.2002;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством Российской Федерации, по месту нахождения на территории Российской Федерации от 25.02.2003, серия 50 № 005351836.

### Свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ:

- государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 004609323, Инспекцией МНС России по г. Подольску Московской области 10.10.2002;
- внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 № 004609324, Инспекцией МНС России по г. Подольску Московской области 10.10.2002;
- государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 007802203, Инспекцией МНС РФ по налогам и сборам по г. Подольску Московской области 02.08.2004;
- внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №009653511, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 30.03.2006;
- внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №009781342, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 08.06.2007;
- государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 011274927 Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 06.08.2008;

- внесение сведений о юридическом лице, не связанные с изменениями в учредительных документах серия 50 №011283780, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 31.10.2008;

- государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 № 010694527, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 10.06.2010;

- государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы серия 50 №011560358, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области 14.06.2013;

- государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы, Межрайонной Инспекцией ФНС №5 по Московской области от 27.06.2014.

Общество зарегистрировано в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 5 по Московской области, адрес регистрирующего органа: 142100, Московская область г. Подольск, ул. Комсомольская, д.7.

ИНН: 5036008524.

КПП: 503601001.

22.01.2014 территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Московской области выдано уведомление о присвоении Обществу следующих кодов:

- по Общероссийскому классификатору объектов административно-территориального деления (ОКАТО) – 46460000000;

- по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) – 46760000001;

- по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ) – 4100601;

- по Общероссийскому классификатору форм собственности (ОКФС) – 16;

- по Общероссийскому классификатору организационно-правовых форм (ОКОПФ) -12247.

## **Виды деятельности**

Общество создано в целях организации эффективной работы и извлечения прибыли за счёт проведения научно-исследовательских, опытно – конструкторских, технологических и других подрядных работ, оказания инжиниринговых и других научно-технических услуг в области создания, реконструкции, модернизации и внедрения блочно-комплектного оборудования, комплектно-блочных технологических линий и установок для газовых и нефтяных объектов, а также промышленной безопасности и экологии.

Основными видами деятельности Общества являются:

- 1) разработка проектно-конструкторской и технологической документации для производств, объектов и оборудования в газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводном транспорте;

- 2) разработка нормативов, методик, стандартов и рекомендаций по проектированию, строительству, техническому диагностированию и эксплуатации производств и объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта;

- 3) выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ и технологических работ, в том числе разработка конструкции инженерного объекта или технической системы, разработка новых технологий, создание опытных образцов машин, оборудования, материалов;

- 4) эксплуатационные и приемочные испытания, исследования и сертификация;

- 5) техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;

- 6) проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;

- 7) экспертиза документации на соответствие условий эксплуатации требованиям промышленной безопасности;

- 8) проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами контроля;

- 9) разработка деклараций промышленной безопасности и иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов;

- 10) эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

- 11) производство, поставка, монтаж, наладка, ремонт, диагностика, эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования и систем объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта;
- 12) авторский надзор за производством оборудования и систем объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта;
- 13) проектирование объектов газовой, нефтяной, химической промышленности и трубопроводного транспорта, включая здания и сооружения I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 14) строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- 15) строительство магистральных газопроводов, нефтепроводов и продуктопроводов;
- 16) проектный, технологический и строительный инжиниринг;
- 17) посреднические работы и услуги в строительстве;
- 18) выполнение инженерных изысканий для строительства;
- 19) создание информационных (компьютерных) систем, создание и накопление баз и банков данных;
- 20) проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду проектируемых и действующих предприятий и организаций;
- 21) сдача внаем собственного имущества;
- 22) заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- 23) заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- 24) медицинская деятельность;
- 25) поставка (продажа) электрической, тепловой энергии, оказание услуг по электроснабжению, теплоснабжению;
- 26) организация и проведение выставок, ярмарок, экспозиций, коммерческих торгов, конференций и других мероприятий, в том числе постоянно действующих в стране и за рубежом;
- 27) деятельность по возмездному оказанию услуг;
- 28) инвестиционная деятельность;
- 29) внешнеэкономическая деятельность;
- 30) коммерческая (торгово-закупочная) деятельность;
- 31) выполнение мероприятий по защите государственной тайны.

**Код вида деятельности по ОКВЭД.**

Основной код вида деятельности 73.10 - научно-исследовательские работы.

74.3	11.20	45.2	45.11	45.3	51.6
51.5	37.1	72.40	45.21.1	45.21.7	45.22
45.25	45.31	45.32	45.33	45.4	74.20
74.8	40.10.2	40.30	55.2	29.24.9	74.60

**Виды деятельности, которые Общество осуществляет на основании лицензий**

Лицензирующий орган	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и тд)	Срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности	ДЭ-00-009637 (ДКНПХ)	11.02.2009	Без ограничения срока и территории его действия
Независимый Орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО «Научно-учебный центр «Качество»	Об аттестации лаборатории неразрушающего контроля, технической диагностики и металловедения ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	89А021148	28.03.2014	28.03.2017
Российский морской регистр судоходства	О признании испытательной лаборатории	13.00175.120	21.06.2013	21.06.2018
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	О регистрации опасных производственных объектов	А02-30226	09.09.2013	Без ограничения срока и территории его действия
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности	00-ДЭ-001619 (ДКНПХ)	22.09.2008	Без ограничения срока и территории его действия
Федеральный горный и промышленный надзор России (Госгортехнадзор России)	Оборудование для применения на объектах нефтегазового комплекса	РРС 02-7665	20.01.2003	На весь срок эксплуатации
Система сертификации Русского регистра «Ассоциация по сертификации «Русский регистр»	Система менеджмента качества применительно к исследованию, разработке, поставке, модернизации, монтажу, пуско-наладке, техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности технологического оборудования для установок газовой, нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.	№14.0646.026	01.09.2014	08.07.2017
Управление ФСБ России по г. Москве и Московской области	Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ №0022597	26.05.2010	26.05.2015

Лицензирующий орган	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и тд)	Срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций и выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	№ИП-058-621	22.08.2012	Без ограничения срока и территории его действия
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций и выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	№ ИИ-052-386	22.08.2012	Без ограничения срока и территории его действия
Некоммерческое партнёрство «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплексов»	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	№ 0250.04-2013-5036008524-С-084	21.06.2013	Без ограничения срока и территории его действия
Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	Аккредитация химической лаборатории	№ РОСС RU.0001.518526	12.07.2011	12.07.2016
Российский морской регистр судоходства	Сертификат соответствия производства	11.00014.120	15.07.2011	15.07.2015

Уставный капитал Общества составляет 10 600 (Десять тысяч шестьсот) рублей, который разделен на 10 600 акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.

Обществом выпущены и размещены следующие виды акций:

Номер государственной регистрации выпуска, вид, категория ЦБ	Количество ЦБ в выпуске (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)
1-01-02689-А Обыкновенные именные акции (ОА)	7 950	1,00
2-01-02689-А Привилегированные акции типа А (ПА типа А)	2 650	1,00

Ликвидационная стоимость привилегированной акции типа А (в случае ликвидации Общества) определяется Общим собранием акционеров в процентах от номинальной стоимости акции.

### Структура уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2014

Наименование владельца ценных бумаг	Категория ценных бумаг	Количество ценных бумаг	% уставного капитала	% голосующих акций
Открытое акционерное Общество «Газпром»	ОА ПА типа А	5 406	51	68
Общество с ограниченной ответственностью «Экспертный технический центр ЦКБН»	ОА ПА типа А	1 232 1 479	25,6	15,5
Общество с ограниченной ответственностью «Гагаринский машиностроительный завод»	ОА ПА типа А	121 165	2,7	1,5
Физические лица (276 владельцев) в т.ч.	ОА ПА типа А	1191 1006	20,7	15
<i>Приймак Олег Анатольевич</i>	ОА ПА типа А	549 43	5,6	6,9

Информация об Обществе с ограниченной ответственностью «Экспертный технический центр ЦКБН» (ООО «ЭТЦ ЦКБН»).

Почтовый и фактический адрес местонахождения: 142100, г. Подольск, Московская область, ул. Б. Серпуховская, 31. тел: (495) 542-33-19, тел./факс: (4967) 68-16-40.

ИНН 5036051625;

КПП 503601001;

ОГРН 1025004709487.

Генеральный директор Приймак Олег Анатольевич.

Вид деятельности: технические испытания, исследования и сертификация.

### Сведения об изменении добавочного капитала Общества.

На конец отчетного периода, по итогам проведенной переоценки основных средств, размер добавочного капитала составил 92 тыс. рублей.

Размер резервного капитала Общества в течение отчетного года не менялся и составлял 324 тыс. рублей.

### Организационная структура

В организационную структуру Общества входят административно-управленческий аппарат, производственные подразделения по направлениям видов деятельности Общества и вспомогательные подразделения.

Численность персонала Общества:

- среднесписочная фактическая за отчетный год – 371 человек;
- штатная на начало отчетного года – 409 человек;
- штатная на конец отчетного года – 363 человека.

В течение 2014 года в Обществе проводились мероприятия по совершенствованию внутрикorporативной структуры управления:

1. В целях повышения эффективности и оптимизации организационно-штатной структуры Общества на базе существующих отделов в отделении комплексного проектирования созданы новые отделы: строительный отдел; отдел инженерных систем; отдел морского транспорта и геологии; отдел проектирования автоматизированных систем управления технологическими процессами и КИПиА; отдел пожарной, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; отдел проектов организации строительства; отдел САПР; отдел электрооборудования.

2. С целью оптимизации затрат в научно-технической, проектно-конструкторской, инжиниринговой и финансово-хозяйственной сферах деятельности, с учётом фактической загрузки персонала и объёмов финансирования подразделений на 2014-2015 г.г. были исключены из штатного расписания: отдел экономической эффективности освоения морских месторождений; сектор научно-технической информации в отделе стандартизации, качества и научно-технической информации; отдел капитального строительства в общем количестве 10 штатных единиц. Кроме того, в ПКО-1, ПКО-2, ПКО-3 сокращены 9 штатных единиц.

3. В соответствии с поручением Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 08.04.2014 № 01-1119 в организационной структуре ЦКБН ликвидировано отделение «Освоение морских нефтегазовых месторождений».

В течение отчетного года решения по реорганизации дочерних [обществ](#) не принимались.

## 1.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

На конец отчетного года действовал следующий состав Совета директоров, который был избран на годовом Общем собрании акционеров, протокол от 17.06.2014 № 24:

1. Колдомасов Владимир Викторович – начальник Управления ОАО «Газпром», [год рождения: 1972, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»](#);

2. Самсоненко Андрей Петрович – начальник Управления ОАО «Газпром», [год рождения: 1981, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»](#);

3. Толстов Сергей Станиславович – генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», [год рождения: 1957, сведения об образовании: высшее, место работы: ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»](#);

4. Филиппов Андрей Геннадьевич – первый заместитель начальника Департамента ОАО «Газпром», [год рождения 1961, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»](#);

5. Шеховцов Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента – начальник Управления ОАО «Газпром», [год рождения: 1971, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»](#).-

Члены Совета директоров акциями Общества не владеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества члены Совета директоров не совершали.

Решением Совета директоров Общества, протокол от 17.06.2014 № 0617-14 Председателем Совета директоров Общества избран Шеховцов Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента – начальник Управления ОАО «Газпром».

В 2014 году было проведено 12 заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены вопросы, связанные с подготовкой к проведению Общего собрания акционеров, приняты решения по утверждению бюджета доходов и расходов Общества на 2014 год, по утверждению инвестиционной программы Общества на 2014 год; по утверждению в качестве документа, регламентирующего закупочную деятельность ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», Положение о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденное решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 апреля 2012 г. № 1969 (далее – Положение о закупках), рассмотрены результаты деятельности Общества по итогам 6 и 9 месяцев.

А также рассмотрены вопросы: о мероприятиях по недопущению необоснованного увеличения стоимости капитальных вложений по объектам ОАО «Газпром», в том числе выявление фактов превышения стоимости по результатам мониторинга проектной и рабочей документации. Оценка работы ГИП; о состоянии работ по ключевым объектам ПИР, выполняемых Обществом. Система управления рисками разработки проектной и рабочей документации по важнейшим объектам ОАО «Газпром». Оценка работы ГИП; о работах по контролю и повышению качества инженерных изысканий. Обеспеченность материально-технической базы по инженерным изысканиям; о стратегии развития деятельности в области проектирования нестандартного оборудования и оказания сопутствующих услуг, в том числе для проектов освоения морских

месторождений; о мероприятиях, направленных на предотвращение фактов корпоративной коррупции; о результативности мероприятий по оптимизации затрат и итогах реализации Плана по оптимизации затрат Общества.

Общее собрание акционеров утвердило размер вознаграждения членам Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» в сумме 1 590 тыс. рублей за исполнение ими своих обязанностей в 2013 году.

Вознаграждение членам Совета директоров определяется в соответствии с принятым в Обществе Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, согласно которому общая сумма вознаграждения всех членов Совета директоров не может превышать 50 процентов от суммы, направляемой на выплату дивидендов акционерам Общества.

Решением Совета директоров Общества от 17.06.2014 определен состав Правления Общества в количестве 5 (Пяти) человек:

1. Толстов Сергей Станиславович – Генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - Председатель Правления Общества;

2. Киянов Виктор Иванович – заместитель Генерального директора ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

3. Колпаков Алексей Сергеевич – заместитель Генерального директора по экономике ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

4. Палей Борис Самуилович – заместитель главного инженера ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

5. Швец Сергей Алексеевич – технический директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».

Срок полномочий членов Правления Общества установлен до даты заседания Совета директоров, следующего за годовым Общим собранием акционеров.

Из членов Правления акциями Общества владеет Палей Борис Самуилович в размере 0,075 % голосующих акций.

Функции единоличного исполнительного органа – Генерального директора Общества исполняет Толстов Сергей Станиславович согласно протоколу Совета директоров от 12.09.2013, № 0912-13.

Акциями Общества Толстов Сергей Станиславович не владеет.

Общая сумма выплат членам Правления и Генеральному директору Общества в 2014 году составила 20 млн.руб. Генеральный директор и члены Правления Общества получают выплаты на основании заключенных с ними трудовых договоров. Размер вознаграждения Генеральному директору устанавливает Совет директоров, а размер вознаграждения членам Правления Общества определяется в соответствии с принятым в Обществе Положением об оплате труда работникам Общества.

На выплату вознаграждения членам Ревизионной комиссии ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» за исполнение ими своих обязанностей в 2013 г. было направлено 159 тыс. рублей.

Решением Общего собрания акционеров от 17.06.2014 в Ревизионную комиссию Общества избраны:

1. Герасимец Николай Николаевич – начальник отдела ОАО «Газпром»;

2. Мельник Галина Васильевна – заместитель начальника отдела ОАО «Газпром».

3. Смирнова Олеся Валерьевна – заместитель главного бухгалтера ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».

Годовым Общим собранием акционеров 17.06.2014 аудитором Общества избрана компания – закрытое акционерное общество «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД».

ЗАО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» зарегистрировано решением Регистрационной палаты Санкт-Петербурга №56716 от 20 ноября 1996 года, свидетельство о государственной регистрации № 38088, является членом саморегулируемой организации НП «Московская аудиторская палата» (свидетельство за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ) 10203001547 от 28.12.2009, выдано 15.02.2010).

Генеральный директор Комаедова Лидия Михайловна.

Юридический адрес: 192007, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр., 150, тел. +7 (812) 329-40-04, факс +7 (812) 334-50-04, info@pra.ru.

Офис в Москве: 111024, Москва, ул. Авиамоторная, 12, 9 эт., офис 902.

тел./факс +7 (495) 539-36-90.

**Внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества:**

- положение об Общем собрании акционеров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», новая редакция утверждена 17.06.2014;
- положение о Совете директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Общим собранием акционеров 29.05.2008;
- положение о Ревизионной комиссии ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Общим собранием акционеров 29.05.2008;
- положение о Генеральном директоре ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Общим собранием акционеров 29.05.2008;
- положение о дивидендной политике ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено Советом директоров 23.03.2012;
- положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утвержден Советом директоров 23.03.2012;
- порядок совершения сделок, утверждено Советом директоров 19.08.2003;
- порядок совершения сделок для дочерних и зависимых обществ, утверждено Советом директоров 15.06.2006.

**1.3. Положение Общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества**

ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» приказом ОАО «Газпром» от 15.04.91 № 30 утверждено как головная научно-исследовательская и проектно-конструкторская организация по созданию и внедрению нового оборудования, блочно-комплектных технологических линий и установок.

Кроме того, Общество оказывает услуги в области научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования, а также по поставке, монтажу, наладке, ремонту, диагностике и техническому обслуживанию технологического оборудования.

В соответствии с решением Председателя Правления ОАО «Газпром» А. Б. Миллера от 21.12.2012 № 01-3571 Общество включено в состав проектных и научных Компаний Группы Газпром.

В настоящее время более 90% месторождений и станций подземного хранения газа, а также около 50% газоперерабатывающих заводов, эксплуатируемых Группой Газпром, оснащены технологическим оборудованием разработки ЦКБН.

Среди заказчиков работ (услуг) Общества есть и такие предприятия как ООО «Иркутская нефтяная компания», ОАО «РН-Холдинг», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Новатэк», ЗАО «Криогаз», ОАО «МОЭК», УорлиПарсонс Интернешнл Инк. и другие.

Основным конкурентом Общества среди Компаний Группы Газпром является ООО «ТюменНИИгипрогаз», НИПИ НГ «Петон», ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» в части разработки тонкостенного оборудования производительностью до 5 млн. м куб. газа в сутки, ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в части разработки в области разработки морских нефтегазовых месторождений.

В смежных областях, не затрагивающих Компании Группы Газпром, конкурентом является ОАО «НИПИгазпереработка» (г. Краснодар).

Приоритетным направлением деятельности Общества являются проектно-конструкторские работы для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования. Потенциал Общества по выполнению проектно-исследовательских работ собственными силами в настоящий момент составляет один миллиард рублей. В течение двухлетнего периода Общество прогнозируется увеличить указанный объем до двух миллиардов.

В 2011 году утверждена Программа инвестиционного развития ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» до 2021 года, в соответствии с которой перед Обществом поставлены следующие задачи:

- создание и разработка нового конкурентоспособного технологического оборудования, в том числе для освоения морских месторождений;

- обеспечение научных исследований в области создания и эксплуатации подводного добычного оборудования;
  - обеспечение комплексных приемо-сдаточных испытаний подводного добычного оборудования и подводно-технических средств, предназначенных для освоения шельфовых месторождений углеводородов РФ;
  - обеспечение сертификации узлов, агрегатов и комплектных элементов подводных добычных систем (в том числе импортного производства);
  - подготовка эксплуатационного и ремонтного персонала;
  - обеспечение инжиниринговыми услугами и комплексными услугами строительства объектов «под ключ», с участием в дальнейшей эксплуатации;
- К наиболее важным факторам риска, связанным с деятельностью ЦКБН относятся:
- рост цен на сырье, материалы, топливо, энергоносители, комплектующие изделия, транспортные и другие услуги;
  - износ основных фондов;
  - изменение банковских процентных ставок и условий кредитования Общества, возможные изменения в налоговом законодательстве;
  - появление новых хозяйственных субъектов-конкурентов в том же секторе рынка;
  - инвестирование в «новейшие технологии» и разработку конструкторской документации на новые виды технологического оборудования.

### 1.4. Оценка степени интеграции деятельности Общества в деятельность Группы Газпром

Компании Группы Газпром являются потребителями услуг Общества в области разработки проектной, проектно-конструкторской и технологической документации, научно-исследовательских работ, монтажа, диагностики и испытания технологического оборудования.

В свою очередь, в отчетном году Общество также пользовалось услугами Компаний Группы Газпром:

- ООО «Газпром газнадзор» для проведения экспертизы проектных работ;
- ООО «Газпром добыча Иркутск» для организации проживания и питания сотрудников, направленных в командировку.

Сведения о видах продукции (работ, услуг), потребителями которой являются Компании Группы Газпром, о продукции Компаний Группы Газпром, потребляемой Обществом, а также о доле доходов/расходов от операций с Компаниями Группы Газпром в выручке/расходах Общества представлены в нижеследующей таблице:

#### Реализация и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром

Наименование контрагента - компании Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной Обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение			Реализация		
		Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в расходах общества, %	Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в доходах общества, %
ОАО «Газпром»	НИОКР	0	0	0	9	104028	7,00%
Другие Компании Группы Газпром, в том числе в расшифровке по компаниям	НИОКР, услуги	11	401	0,05%	33	194845	12,57%
ОАО «ВНИПИгаздобыча»	ОКР				13	92562	5,97%
ООО «Газпром добыча Иркутск»	Услуги	10	28	0,00%			
ООО «Газпром газнадзор»	Услуги	1	373	0,05%			

ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»	ОКР, услуги				4	25558	1,65%
ЗАО «АЧИМГАЗ»	Услуги				1	17 479	1,13%
ООО «Газпром добыча Надым»	НИР				2	816	0,05%
ОАО «Гипроспецгаз»	НИР				1	400	0,03%
ООО «Газпром добыча Оренбург»	НИОКР				2	6 963	0,45%
ЗАО «Газпром инвест Юг»	ПИР				2	846	0,05%
ООО «Газпром нефть шельф»	Услуги				1	289	0,02%
ООО «Газпром переработка»	Услуги, ОКР				2	6 080	0,39%
ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»	Услуги				3	1 360	0,09%
ООО «ТюменНИИгипрогаз»	ПИР				2	42 492	2,74%

### 1.5. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг

В отчетном году Общество не выпускало и не размещало ценные бумаги.

Рыночную котировку акции не имеют и не обращаются на организованных торгах.

Обществом выпущены:

- обыкновенные именные акции, бездокументарная форма, номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска – 1 (Один) рубль в количестве 7 950 штук. Решение о выпуске зарегистрировано Московским региональным отделением ФКЦБ России 17.12.1999 за государственным регистрационным номером 1-01-02689-А;

- привилегированные именные акции (тип А), бездокументарная форма, номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска – 1 (Один) рубль в количестве 2 650 штук. Решение о выпуске зарегистрировано Московским региональным отделением ФКЦБ России 17.12.1999 за государственным регистрационным номером 2-01-02689-А.

Итого 10 600 штук акций номинальной стоимостью 1 рубль.

ОАО «Газпром» принадлежит 5 406 обыкновенных акций, что составляет 51% от уставного капитала Общества и 68% голосов.

#### Сведения о регистраторе

Регистратором Общества является Закрытое акционерное Общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»), зарегистрировано Московской регистрационной палатой 30.08.1994 в г. Москве. Свидетельство о государственной регистрации №756.621. ОГРН 1037739162240. Место нахождения (почтовый адрес): Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32.

Регистратор осуществляет свою деятельность на основании лицензии № 10-000-1-00291от 26.12.2003, выданной Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации без ограничения срока действия. ЗАО «СР-ДРАГа» является действительным членом Профессиональной Ассоциации Регистраторов, Трансфер-Агентов и Депозитариев (ПАРТАД).

В декабре 2011 года ПАРТАД подтвердила соответствие ЗАО «СР-ДРАГа» требованиям Стандартов регистраторской деятельности (Сертификат соответствия от 28.12.2011).

**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.**

Обществом от ФСФР получено освобождение от обязанности осуществлять раскрытие (и/или предоставление) информации в соответствии со ст. 30 Федерального закона от 22.04.1996

№ 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», предусмотренной для эмитентов ценных бумаг, в отношении которых была осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Общество публикует сообщения в ленте новостей согласно законодательству РФ через уполномоченное информационное агентство АК&М, а также раскрывает о себе информацию на сайте в интернете: <http://www.disclosure.ru/issuer/5036008524>.

В отчетном году Обществом были опубликованы следующие сообщения:

- 10.01.2014 Раскрытие в сети интернет списка аффилированных лиц;
- 01.04.2014 Раскрытие в сети интернет списка аффилированных лиц;
- 01.04.2014 Раскрытие в сети интернет годовой бухгалтерской отчетности;
- 16.05.2014 Проведение общего собрания акционеров акционерного общества;
- 17.06.2014 Раскрытие в сети интернет годового отчета;
- 17.06.2014 Проведение общего собрания акционеров акционерного общества;
- 18.06.2014 Раскрытие в сети интернет годового отчета;
- 19.06.2014 Раскрытие в сети интернет списка аффилированных лиц;
- 01.07.2014 Раскрытие в сети интернет списка аффилированных лиц;
- 01.10.2014 Раскрытие в сети интернет списка аффилированных лиц.

## 2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Основные показатели Общества по итогам 2014 года приведены в нижеследующей таблице:

### Основные показатели Общества по итогам 2014 года

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2013 г. отчет	2014 г.		Отклонение от 2013 г.	
				план	отчет	+,-	%
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе	тыс. руб.	1639949	1590485	1549887	-90062	95%
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	тыс. руб.	1580133	1533115	1470247	-109886	93%
3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	59816	57370	79640	19824	133%
4.	Прочие операционные и внереализационные доходы (+)	тыс. руб.	45080	1900	13083	-31997	29%
	расходы (-)	тыс.руб.	-73992	-28610	-82906	8914	112%
	в т.ч. расходы на социальные выплаты	тыс. руб.	-10082	-8350	-9403	-679	93%
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-«-	30904	30660	9817	-21087	32%
6.	Налогооблагаемая база	-«-	76999	71717	8497	-68502	11%
7.	Текущий налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	-«-	-17745	-14343	-4855	-12890	27%
8.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	тыс.руб.	13159	16317	4962	-8197	38%

### 3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ПО ВИДАМ И НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основными видами деятельности ЦКБН является научно-исследовательская и проектно-конструкторская деятельность в области создания и внедрения нового оборудования, блочно-комплектных технологических линий и установок, оказание услуг в области научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования, а также по поставке, монтажу, наладке, ремонту, диагностике и техническому обслуживанию технологического оборудования.

Портфель заказов Общества на отчетный год представлен в нижеследующей таблице.

№ п/п	Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ (без НДС)						Темпы роста (снижения) 2014г/2013г. (%)
		2012 год		2013 год		2014 год		
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
1	Компании Группы Газпром	441 833	39%	889 637	54%	298873	19%	-66,4%
2	Прочие организации	692 012	61%	750 312	46%	1251014	81%	+66,7%
<b>Всего:</b>		<b>1 133 845</b>	<b>100%</b>	<b>1 639 949</b>	<b>100%</b>	<b>1549887</b>	<b>100%</b>	<b>-5,5%</b>

#### Объем работ (услуг) по видам деятельности

№ п/п	Наименование (вид) деятельности	Объем работ по годам						Темпы роста (снижения) 2014г / 2013г. (%)
		2012 год		2013 год		2014 год		
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
<b>1</b>	<b>Проектно-изыскательские работы</b>	<b>578 039</b>	<b>51,0%</b>	<b>432 668</b>	<b>26,4%</b>	<b>703389</b>	<b>45,38%</b>	<b>62,57%</b>
1.1	Проектные работы	361 584		242 712		527407		
1.2	Прединвестиционные исследования			6 000				
1.3	Изыскательские работы	14 443						
1.4	Разработка проектно-конструкторской и технологической документации	187 390		168 671		167562		
1.5	Авторский надзор	14 622		15 285		8 420		
<b>2</b>	<b>Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы</b>	<b>121 341</b>	<b>10,7%</b>	<b>95 412</b>	<b>5,8%</b>	<b>127 355</b>	<b>8,22%</b>	<b>33,48%</b>
2.1	Научно-исследовательские работы	106 477		92 116		114 976		
2.2	Опытно-конструкторские работы	14 864		3 297		12 379		
<b>3</b>	<b>Поставка оборудования</b>	<b>199 392</b>	<b>17,6%</b>	<b>652 528</b>	<b>39,8%</b>	<b>395 316</b>	<b>25,51%</b>	<b>-39,41%</b>

4	<b>Инжиниринговые услуги</b>	<b>170 136</b>	<b>15,0%</b>	<b>132 429</b>	<b>8,1%</b>	<b>54 303</b>	<b>3,50%</b>	<b>-59,00%</b>
4.1	Диагностика, испытания и контроль	39 955		57 576		53 835		
4.2	Технологический аудит, расчеты и рекомендации	59 952		8 257				
4.3	Прочие услуги	70 228		66 596		468		
5	<b>Прочие виды деятельности</b>	<b>64 937</b>	<b>5,7%</b>	<b>326 912</b>	<b>19,9%</b>	<b>269 524</b>	<b>17,39%</b>	<b>-17,55%</b>
5.1	Строительно-монтажные и ремонтные работы	56 108		317 974		264 816		
5.2	Прочие	8 829		8 938		4 708		
<b>Всего:</b>		<b>1 133 845</b>	<b>100,0%</b>	<b>1639949</b>	<b>100%</b>	<b>1 549 887</b>	<b>100%</b>	<b>-5,50%</b>

В отчетном году произошло снижение объемов выполняемых Обществом работ (услуг) по отношению к 2013 году на 5,5% за счет сокращения объемов выполняемых работ по следующим видам деятельности: поставки оборудования, инжиниринговые услуги, строительно-монтажные и ремонтные работы. Вместе с тем, произошло увеличение объемов работ по проектно-исследовательским и научно-исследовательским видам деятельности.

Снижение объемов связано с тем, что результаты конкурсов, в которых Общество планировало участвовать, так и не были объявлены, либо по ним задерживается подведение итогов.

Внешнеэкономическая деятельность в отчетном году осуществлялась Обществом только для следующих заказчиков - ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» (Республика Украина) на сумму 25 558 тыс. рублей, УорлиПарсонс Интернэшнл, инк. на сумму 425 458 тыс. рублей.

Основными поставщиками материалов и комплектующих для Общества в отчетном году являлись следующие предприятия:

- ОАО «Волгограднефтемаш» на сумму 266 221 тыс. руб.;
- ООО «НовомосковскГазДеталь-Сервис» на сумму 96 347 тыс. руб.;
- ООО «Экомаш» на сумму 3 761 тыс. руб.;
- ООО «Тяжпрессмаш» на сумму 2 953 тыс.руб.;
- ООО «Ансер-Продакшн» на сумму 1 330 тыс.руб.

### Энерго- и водопотребление Общества

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014		Отклонение от 2013 г.		СТОИМОСТЬ год/руб.
			отчет	план	отчет	+,-	%	
1	Потребление электроэнергии	млн. кВт/ч	0,5649	0,6178	0,4371	-0,1278	22,6	1826010
2	Тепловая энергия	млн. Гкал	0,002277	0,002510	0,001954	-0,0003	14	3350508
3	Водопотребление, всего	млн. м <sup>3</sup>	0,010	0,01121	0,008735	-0,00127	13	142695
4	Водоотведение, всего	млн. м <sup>3</sup>	0,010	0,01121	0,008735	-0,00127	13	90372

### Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

млн. руб. (без НДС)

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2013 г. отчет	2014 г.		Отклонение от 2013 г.	
			план	отчет	+,-	%
1	Техническое обслуживание энергетического оборудования	0,045		0,057	+0,012	25,5

В отчетном году нарушений в работе энергохозяйства не было.

Выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту:

- проведены плановые работы по техническому обслуживанию ТП-226 на сумму 17,3 тыс. руб.;
- проведены работы по техническому обслуживанию газопроводов и газового оборудования на сумму 39,85 тыс. руб.;
- проведены ремонтные работы систем отопления здания эстакады и инженерного корпуса: заменена часть трубопроводов отопления и водоснабжения (657 п.м.); задвижки на элеваторных узлах; радиаторы отопления и пр.

### Автотранспорт Общества.

Работы по техническому, текущему и капитальному ремонту транспортных средств проводились по действующему графику.

Мероприятия по предупреждению дорожно-транспортных происшествий среди водительского состава проводились в постоянном режиме.

Автотранспорт Общества оснащён штатным оборудованием, дополнительное оборудование не устанавливалось.

### Структура транспорта

Вид транспорта	Кол-во техники (по Табелю)	Всего	в том числе					Привлеченные по договорам оказания услуг сторонними организациями
			собственные	Приобретенные по лизингу	арендованные у ОАО «Газпром»	арендованные у других субъектов	использующие природный газ в качестве моторного топлива	
Легковые автомобили – всего	17	17	16	1	-	-	-	-
в том числе импортные	16	16	15	1	-	-	-	-

### Загрузка транспорта

Вид транспорта	Ед. изм.	2013 г. факт	2014 г. план	2014 г. факт
Легковые автомобили	тыс. км	1094,3	900,0	873,4

### Объем технического обслуживания и капитального ремонта транспорта

Вид транспорта	Вид работ	2013 г. факт	2014 г. план	2014 г. факт
Легковые автомобили	ТО и ТР	127	120	49
	капремонт			

### Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт транспорта

тыс. руб.

Вид транспорта	Вид работ	2013 г. факт		2014 г. план		2014 г. факт	
		собств. силы	подр. способ	собств. силы	подр. способ	собств. силы	подр. способ
Легковые автомобили	ТО и ТР		5291,8		3900,0		4002,7
	капремонт						
Всего	ТО и ТР		5291,8		3900,0		4002,7
	капремонт						

### Материально-техническое обеспечение.

Закупки материально-технических ресурсов (МТР) для производственно-эксплуатационных нужд проводились Обществом на конкурентной основе.

Объемы поставок на канцтовары, моющие средства, бумажную продукцию определялись по результатам потребления МТР в прошлые периоды.

Всего в 2014 году было закуплено МТР на сумму 398 375 917,39 руб. без НДС, из них:

- на собственные нужды на сумму 14 674 284,14 руб.;
- по производственным договорам поставок на общую сумму 371 230 320,03 руб.;
- на договорам на выполнение строительно-монтажных работ на общую сумму 12 471 313,22 руб.;

В 2014 году ЦКБН приобрело основных средств на сумму 484 898,33 руб.

Запас МТР в стоимостном выражении на начало 2014 года составлял 4 715 860,42 руб., на конец 2014 г. снизился до 4 641 603,25 руб..

Задолженность Общества за полученные материальные ресурсы на конец отчетного года составляет 2 411 481,45 руб. без НДС.

Укрупненный перечень сверхнормативных остатков оборудования и материалов, по которым не было движения в течение года представлен в нижеследующей таблице.

Наименование	Кол-во, шт.	Стоимость тыс. руб	Дата приобретения
Станок деревообрабатывающий	1	7070,16	≈1980 г.
Минициклон ГПР 2130.01-01	12	96610,2	15.12.2008

**Капитальный ремонт основных средств, диагностическое обследование, техническое обслуживание и текущий ремонт.**

План капитального ремонта 2014 года выполнен на 82,6% (из 4411 тыс. рублей по плану фактически освоено 3644 тыс. рублей).

**Работы подсобно-вспомогательных производств и служб.**

Общество в отчетном году старалось проводить работы по производственному обслуживанию и текущему ремонту основных фондов собственными силами.

Выполнен ремонт и обслуживание сантехнического и электротехнического оборудования, текущий ремонт служебных и производственных помещений инженерного корпуса и помещений общежития ЦКБН, проведен ремонт водопроводных и канализационных систем. Сумма затрат составила 730 тыс.руб.

## 4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

План капитальных вложений на 2014 г. утвержден в объеме 32 049 тыс. рублей. Источником финансирования инвестиционной деятельности Общества являются собственные средства, которые предполагалось потратить на продолжение строительства инженерно-лабораторного корпуса (ИЛК) и приобретение оборудования, не требующего монтажа.

По всем источникам финансирования в 2014 году освоено 761 730,12 рублей с НДС, в том числе сумма затрат по капитальному строительству составила 135 034,73 рубля, приобретение оборудования, не входящего в смету строек 626 695,39 рублей.

Невыполнение плана по капитальному ремонту связано с недостатком в отчетном году оборотных средств Общества.

Сумма вложений в незавершенное строительство на конец отчетного года составила 68 541 343,55 рублей. Кредиторская задолженность перед подрядными организациями составила 8 млн. рублей.

Показатели по освоению капитальных вложений по объектам строительства приведены в нижеследующих таблицах:

### Состояние незавершенного строительства (по инвестиционной программе)

№п/п	Наименование объекта	Стоимость работ, руб.	Всего с НДС, руб.	Незавершенное строительство, руб.
1	Инженерно-лабораторный корпус			65 824 303,75
2	Инженерный корпус	-	-	
3	Трансформаторная подстанция			177 281,93
4	Ограждение территории			460498,18
5	Стенд в г. Серпухове	114 436,21	135 034,73	
6	Наружный водопровод к зданию ИЛК			142 308,10
7	Теплотрасса к зданию ИЛК	-	-	1 936 951,59

### Информация о заключении договоров на выполнение работ и оказание услуг по объектам капитального строительства за счет собственных средств Общества

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	По итогам предыдущего года	По итогам отчетного года	Прогноз на следующий год
1.	Количество проектов	шт.	1	1	2
2.	Лимит КВ суммарный	млн руб.	16,197	32,049	20,67
3.	Общее количество договоров подряда (СМР)	шт./ млн руб.	1 / 0,18	-	-
	- заключено договоров подряда на конкурентной основе	шт./ млн руб.	-	-	-
	- заключено договоров подряда без проведения конкурентных процедур	шт./ млн руб.	1 / 0,18	-	-

## 5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 5.1. СВЕДЕНИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ РАБОТ ОАО «ГАЗПРОМ» НА 2014 Г.

В 2014 году ЦКБН участвовало в реализации Программы НИОКР ОАО «Газпром» по основным направлениям деятельности Общества и выполнило работы на общую сумму **104 026,638** тыс. рублей. без НДС.

Обществом в 2014 году проводились следующие научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию нового оборудования блочно-комплектных технологических линий и установок, разработке нормативных документов технических требований и технических решений для повышения качества оборудования используемого на континентальных и шельфовых месторождениях:

- Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 4: Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура"

- Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа"

- Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности"

- Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Нефтяные танкеры и терминалы отгрузки и приема нефти. Правила безопасности"

- Разработка нормативной документации по организации технического надзора за строительством, пусконаладочных работ и диагностического обследования терминалов по приемке и отгрузке сжиженного природного газа ОАО "Газпром"

- Разработка рекомендаций по техническому диагностированию устройств сужающих быстротенных, эксплуатируемых на объектах добычи газа ОАО "Газпром"

- Исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО "Газпром"

- Исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева

- Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций

- Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоений месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря

- Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов

- Разработка нормативно-методической документации по повышению надёжности средств и систем автоматизации газоперекачивающих агрегатов

- Разработка рекомендаций по оценке рисков при проектировании объектов газораспределения

- Разработка технических предложений к подводному комплексу покидания (оставления) и спасения персонала с аварийных морских нефтегазовых сооружений в сложных ледовых условиях арктического и дальневосточного шельфов

- Разработка проекта национального стандарта на составление проектных технологических документов по освоению морских нефтяных, газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений

- Проведение исследовательских работ и разработка рекомендаций по созданию промышленной установки для предварительного выделения гелия из природного газа с применением мембранных технологий на основе полимеров

- Разработка технологического оборудования для газоконденсатных месторождений Неоком-Юрских залежей полуострова Ямал

- Проведение исследований и разработка сепаратора входных ступеней с технологией и техническим средством для эвакуации песка и других механических примесей без остановки оборудования
  - Разработка технических решений по очистке природного газа от механических примесей и капельной жидкости без применения фильтрующих патронов с остаточной концентрацией примесей в очищенном газе не более 5 мг/м<sup>3</sup>
  - Составление технологической схемы опытно-промышленной разработки Обского газового месторождения

Основные работы выполнялись для ОАО «Газпром», кроме того, ЦКБН выполняло работы по заказам других Компаний Группы Газпром: ООО «Газпром добыча Оренбург»; ООО «ТюменНИИгипрогаз»; ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»; ООО «Газпром переработка».

В отчетном году Общество участвовало в научно-исследовательских и опытно-конструкторских работах в рамках Федеральной целевой программы «Развитие гражданской морской техники на 2009-2016 годы по заданию ОАО «ЦКБ МТ «Рубин» на сумму 6 млн. рублей и ОАО «СПМБМ «Малахит» на сумму 2 млн. рублей.

Сведения о реализации Программы НИОКР ОАО «Газпром» по действующим и завершенным договорам на выполнение НИОКР в 2014 г. представлены в нижеследующей таблице «Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2014 г.».

**Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ  
ОАО «Газпром» на 2014 г.**

№ п/п	Наименование НИОКР	№ догов ора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			нача- ло	оконч ание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 4: Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура"	1686-0730-09-2	26.01.2010	29.09.2013	7542,373	1357,627	8900,000	(работы не приняты)			
2	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа"	1701-0730-09-2	27.01.2010	29.09.2013	8644,068	1555,932	10200,000	8644,068	1555,932	10200,000	Управленческий эффект
3	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности."	1707-0730-09-2	15.02.2010	29.09.2013	8644,068	1555,932	10200,000	8644,068	1555,932	10200,000	Управленческий эффект

№ п/п	Наименование НИОКР	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Нефтяные танкеры и терминалы отгрузки и приема нефти. Правила безопасности."	1708-0730-09-2	15.02.2010	29.09.2013	8644,068	1555,932	10200,000	(работы не приняты)			
5	Разработка нормативной документации по организации технического надзора за строительством, пусконаладочных работ и диагностического обследования терминалов по приемке и отгрузке сжиженного природного газа ОАО "Газпром"	2033-0730-10-5	30.08.2010	29.09.2013	10200,000	1836,000	12036,000	(работы не приняты)			
6	Разработка рекомендаций по техническому диагностированию устройств сужающих быстросменных, эксплуатируемых на объектах добычи газа ОАО "Газпром"	2061-0710-10-5	24.03.2011	29.09.2013	3498,000	629,64	4127,640	(работы не приняты)			

№ п/п	Наименование НИОКР	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО "Газпром"	2067-0710-10-2	01.09.2010	15.09.2013	19491,525	3508,475	23000,000	19491,525	3508,475	23000,000	48610,000
8	Исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева	2069-0710-10-2	01.09.2010	29.09.2013	23728,814	4271,186	28000,000	23728,814	4271,186	28000,000	Управленческий эффект
9	Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций	2071-1110-10-5	15.09.2010	31.12.2012	10200,000	1836,000	12036,000	7100,000	1278,000	8378,000	Управленческий эффект

№ п/п	Наименование НИОКР	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоений месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	2125-0730-10-2	01.02.2010	29.09.2013	73728,814	13271,186	87000,000	7328,814	1319,186	8648,000	Управленческий эффект
11	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	2508-0730-11-1	01.08.2012	31.07.2014	56000,000	10080,000	66080,000	12923,080	2326,154	15249,234	Управленческий эффект
12	Разработка нормативно-методической документации по повышению надёжности средств и систем автоматизации газоперекачивающих агрегатов	2573-1110-11-5	01.08.2012	30.08.2014	17700,000	3186,000	20886,000	(работы не приняты)			

№ п/п	Наименование НИОКР	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	Разработка рекомендаций по оценке рисков при проектировании объектов газораспределения	3055-0840-12-5	24.12.2012	30.09.2014	3900,000	702,000	4602,00	(работы не приняты)			
14	Разработка технических предложений к подводному комплексу покидания (оставления) и спасения персонала с аварийных морских нефтегазовых сооружений в сложных ледовых условиях арктического и дальневосточного шельфов	3075-0730-12-2	03.02.2014	30.11.2014	8000,000	1440,00	9 440,00	(работы не приняты)			
15	Разработка проекта национального стандарта на составление проектных технологических документов по освоению морских нефтяных, газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений	3078-0730-12-2	08.11.2012	30.04.2014	10593,220	1906,780	12500,000	(работы не приняты)			

№ п/п	Наименование НИОКР	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16	Проведение исследовательских работ и разработка рекомендаций по созданию промысловой установки для предварительного выделения гелия из природного газа с применением мембранных технологий на основе полимеров».	3158-0700-12-2	14.03.2014	01.07.2016	51499,358	9269,884	60769,242	(работы не приняты)			
17	Разработка технологического оборудования для газоконденсатных месторождений Неоком-Юрских залежей полуострова Ямал	3159-0710-12-2	21.05.2014	31.12.2016	67661,023	12178,984	79840,007	(работы не приняты)			
18	Проведение исследований и разработка сепаратора входных ступеней с технологией и техническим средством для эвакуации песка и других механических примесей без остановки оборудования	3169-0710-12-2	21.05.2014	25.12.2015	8000,000	1440,000	9440,000	(работы не приняты)			

№ п/п	Наименование НИОКР	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2014 г., тыс. руб.			Ожидаемый экономический эффект от внедрения результатов НИОКР (при наличии оценки на этапе приемки), тыс. руб.
			начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
19	Разработка технических решений по очистке природного газа от механических примесей и капельной жидкости без применения фильтрующих патронов с остаточной концентрацией примесей в очищенном газе не более 5 мг/м3	3161-0710-12-2	20.03.2013	25.12.2015	26694,915	4805,085	31500,000	(работы не приняты)			
20	Составление технологической схемы опытно-промышленной разработки Обского газового месторождения	3508-0700-13-2	18.07.2013	22.08.2014	16166,270	2909,929	19076,199	16166,270	2909,929	19076,199	53000,000
ВСЕГО:					440536,516	79296,573	519833,089	104026,638	18724,794	122751,433	101610,000

## **5.2. СВЕДЕНИЯ О ВНЕДРЕНИИ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР В ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается экономический эффект, приведены в нижеследующей таблице.

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается коэффициент результативности НТР, приведены в нижеследующей таблице.

Сведения о распределении экономического эффекта от использования результатов НИОКР по факторам эффективности в отчетном году и ожидаемом экономическом эффекте приведены в нижеследующей таблице.

**Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается экономический эффект**

№ п/п	№ приоритетной НТ проблемы	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения		Классификационная группа НИОКРЗ	Факторы эффективности	Период расчета	Экономический эффект от использования результатов НИОКР, тыс. руб.				Ож. дисконт. затраты на проведение и внедрение НИОКР	Инд. экс. эффективности ; Комментарии
		Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата				Отчетный год					
													Ожидаемый (на весь срок использования)	Факт (на конец отчетного года)	План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

**1. В отчетном периоде вновь внедрено и использовано 2 результата НИОКР**

1.1	5.7	Исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО "Газпром"	1. Р Газпром «Применение пластинчатых теплообменников на жидких средах»	2067-0710-10-2	30.12.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	28.05.2014	К	Экономия капитальных вложений	13	48610	48610	48610	48610	35766	2,3
1.2	5.3	Технологическая схема опытно-промышленной разработки сеноманской залежи Обского газового месторождения акватории Обской губы Карского моря.	1.Отчет «Технологическая схема опытно-промышленной разработки сеноманской залежи Обского газового месторождения акватории Обской губы Карского моря.»	3508-0700-13-2	18.07.2013	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	22.08.2014	К	Выручка от реализации газа	25	53000	53000	53000	53000	142162 2	1,1
Всего по разделу 1:													101610	101610	101610	101610	1457388	

<b>2. В течение всего отчетного периода использовано 2 результата НИОКР, внедренных в предыдущие годы</b>																				
2.1	5.4	Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации и процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата	1 Отчет о НИР «Рекомендации по применению технологии сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата»	206 6- 071 0- 10-2	01. 01. 20 11	ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	20.08. 2013	К	Дополнительно полученный конденсат	11	34800	34800	34800	34800	73628	1,5		
2.2	5.4	Повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат АВО для установок двухступенчатого воздушного охлаждения "сырого" газа	1 Р Газпром «Повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат аппаратов воздушного охлаждения для установок двухступенчатого воздушного охлаждения влажного газа».	206 8- 071 0- 10-2	28. 01. 20 11	ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	20.06. 2013	К	Экономия электроэнергии	10	74728	74728	74728	74728	23250	4,2		
Всего по разделу 2:												109528	109528	109528	109528	97148				
<b>В отчетном периоде использовано 4 результата НИОКР.</b>												<b>211138</b>	<b>211138</b>	<b>211138</b>	<b>211138</b>	<b>1554536</b>				

**Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР,  
для которых оценивается коэффициент результативности НТР-У**

№ п/п	№ приоритетной НТ проблемы	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения		Период расчета	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4</sup> , K <sub>рез</sub>		Комментарий
		Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик	№	Дата		Ожидаемый (на весь срок использования)	Фактический (на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. В отчетном периоде вновь внедрено и использовано 5 результатов НИОКР											x	x	
1.1	5.7	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа"	1 ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа	1701-0730-09-2	27.01.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	24.12.2014	5	11,80	11,80	
1.2	5.7	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности."	1 ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности."	1707-0730-09-2	15.02.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	23.09.2014	5	11,52	11,52	

1.3	5.2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоений месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	7. Концепция создания подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата Северо-Восточного шельфа Баренцева моря.	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	20.02.2014	5	8,14	8,14	
1.4	5.3	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	3. Р Газпром «Проектирование и строительство морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов. Технические требования»	2508-0730-11-1	01.08.2012	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	28.11.2014	5	11,98	11,98	
1.5	5.3	Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций	2. СТО Газпром «Системы автоматического управления объектов производственно – технологических комплексов. Системы автоматического управления и регулирования компрессорного цеха (компрессорной станции). Технические требования»	2071-1110-10-5	15.09.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамента автоматизации систем управления технологически ми процессами ОАО «Газпром»	1	30.12.2014	5	5,91	5,91	

2. В течение всего отчетного периода использовано 5 результата НИОКР, внедренных в предыдущие годы											x	x	
2.1	5.3	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	6. Выработка технических решений для разработки проектов судовых подводно-подледных технических средств и средств их внешней поддержки для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря, на примере Русановского и Ленинградского месторождений	2124-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	31.12.2013	5	12,8913	12,8913	
			7. Разработка концепции базирования, снабжения, сервисного обслуживания и ремонтов технологического оборудования и судовых технических средств для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря, на примере Русановского и Ленинградского месторождений					1	31.12.2013	5	22,8248	22,8248	

2.2	5.2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоений месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	6. Разработка общих технических требований к проектированию оборудования подводного добычного комплекса. Подводная система сбора , хранения и отгрузки конденсата.	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	23.04.2013	5	8,140416	8,140416	
2.3	5.3	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности"	1. Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности"	1685-0730-09-2	26.01.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	26.12.2013	5	11,51847	11,51847	
2.4	5.3	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	2. Провести численное моделирование напряженно-деформированного состояния морских трубопроводов, взаимодействующих с окружающими донными грунтами со слабыми прочностными свойствами.	2508-0730-11-1	01.08.2012	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	31.12.2013	5	11,98	11,98	
3. В отчетном периоде прекращено использование 6 результатов НИОКР											x	x	

3.1	5.3	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	Этап 3. СТО Газпром «Проектирование и изготовление основного технологического оборудования для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря. Общие технические требования».	2124-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	25.07.2012	5	11,52314	11,52314	
			Этап 4. СТО Газпром «Проектирование и изготовление судовых подводно-подледных технических средств и средств их внешней поддержки для обеспечения подледной добычи газа на месторождениях Карского моря. Общие технические требования»					1	19.12.2012	5	11,52314	11,52314	
			Этап 5. Технические решения для разработки проектов технологического оборудования для подледной добычи газа на месторождениях Карского моря, на примере Русановского и Ленинградского месторождений					1	26.11.2012	5	12,8913	12,8913	

3.2	5.2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоений месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	Этап 3. Р Газпром «Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок обработки продукции скважин с технологическими линиями низкотемпературной сепарации. Общие технические требования»	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	25.04.2012	5	8,877579	8,877579
			Этап 5. Р. Газпром «Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок энергетики и управления. Общие технические требования».					1	27.12.2012	5	8,346298	8,346298
3.3	5.3	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	Этап 1 Анализ и исследование потери устойчивости морского газопровода на примере магистрального газопровода Бованенково-Ухта (подводный переход через Байдарацкую губу).	2508-0730-11-1	30.08.12	ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	27.12.2012	5	11,98026	11,98026

**Сведения о распределении экономического эффекта от использования результатов НИОКР по факторам эффективности в отчетном году**

тыс.руб.

Экономический эффект от использования результатов НИОКР в отчетном году	Всего	в том числе по факторам эффективности									
		за счет экономии							за счет увеличения дохода от роста реализации продукции	за счет иных факторов	
		материалов	электроэнергии	теплоэнергии	затрат на водоснабжение	затрат на капитальный ремонт	капитальных вложений	прочих расходов		Общая сумма	Комментарий
Ожидаемый	101610						48610		53000	101610	
Фактический	101610						48610		53000	101610	
% выполнения	100										

### 5.3. РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ И РАЦИОНАЛИЗАТОРСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Сведения по изобретательской и рационализаторской деятельности за отчетный период приведены в нижеследующей таблице.

#### Показатели изобретательской работы

Годы	Количество авторов по заявкам на выдачу патентов, чел.	Подано заявок на выдачу патентов, шт.	Всего патентов, шт.		Использование ОПП		
			получено по заявкам	приобретено по договорам и др. основаниям	всего использовано ОПП, шт.	использовано ОПП с экономическим эффектом, шт.	годовой экономический эффект от использования ОПП, тыс. руб.
2014	5	3	5	-	-	-	-
2013	5	1	1	-	-	-	-
Отношение 2014/2013, %	100	300	500				

На сегодняшний день ЦКБН поддерживает в силе 60 патентов, правообладателем которых оно является.

В 2014 году:

1) Авторами – работниками Общества создано 3 охраноспособных решения, на которые поданы заявки в РОСПАТЕНТ, в частности:

- от имени ЦКБН, подано - 2 заявки (1 – на полезную модель и 1 – на изобретение);

- от имени ОАО «Газпром» подана -1 заявка на служебное изобретение, созданное авторами-работниками ЦКБН в рамках договора о НИР с ОАО «Газпром».

2) Получено на имя ЦКБН - 6 патентов (4 - на изобретения, 2 – на полезные модели).

В проектах Общества 2014 года было реализовано 5 патентов, патентообладателем которых является ЦКБН.

Показатели по ОПП, используемым в производстве с экономическим эффектом в отчетном году: собственного производства нет.

#### Финансирование изобретательской деятельности

тыс. руб.

Годы	Всего по смете	Всего использовано по факту	В том числе:							Премии и за содействие	На оргмассовую работу
			Использовано на: - создание ОПП, - приобретение патентов, - приобретение права на получение патента, - поддержание патентов в силе	Вознаграждение авторам							
				За создание ОПП и отчуждение права на получение патента	За отчуждение исключительного права на ОПП	За предоставление права использования ОПП по лицензионному договору	За использование ОПП без экономического эффекта	За использование ОПП с экономическим эффектом			
2013	736,2	721,33	326,975	230,0	-	-	-	-	25,0	139,355	
2014	1029,85	501,0	311,0	190,0	-	-	-	-	-	-	
Отношение 2014/2013, %	140	69,5	95	82,6	0	0	0	0	0	0	

**Сведения о результатах НИОКР и технической документации, посредством применения которых возможно использование (изготовление, применение и т.п.) ОПП**

Наименование результата НИОКР, в т.ч. заказчик, исполнитель, предмет, номер этапа, номер и дата договора, при выполнении которого создан результат НИОКР	Вид, название, шифр, дата начала действия технической документации и основание её разработки (договор с реквизитами или наименование источника собственных средств)	Название ОПП	Номер патента	Сведения об объекте использования, в том числе предполагаемом (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
СТО Газпром «Проектирование автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева», Заказчик ОАО «Газпром», Исполнитель ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром» договор от 30.12.2010 № 2069-0710-10-2 «Исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию АТУ с применением оборудования огневого нагрева»	В объеме договора разработка технической документации не требовалась.	Способ предотвращения детонации горючей газо-воздушной смеси в трубе и устройство для его осуществления	2537149	В автоматизированных технологических установках с применением оборудования огневого нагрева

## 6. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Обществом в отчетном году было потреблено электроэнергии 0,1278 млн. кВт/час, тепловой энергии 323 Гкал, ТЭР 92 у.т.

Все здания и сооружения Общества оснащены приборами учета расхода энергоресурсов.

Управление охраной окружающей среды и определение основных направлений деятельности в этой области ЦКБН осуществляет в соответствии с российскими федеральными и местными законодательными актами, международными стандартами, ведомственными директивными указаниями, а также документированными данными о вредных воздействиях на окружающую среду.

В процессе своей практической деятельности ЦКБН воздействует на окружающую среду при осуществлении работ, связанных с эксплуатацией оборудования, сетей водопровода и канализации; ремонтными работами; автоперевозками людей и малых грузов.

Общество выбрасывает в атмосферу загрязняющие вещества 11 наименований при проведении ремонтных работ и от эксплуатации автотранспорта, столярной мастерской, участка множительной техники.

На основных и вспомогательных производствах Общества имеется 4 источника выбросов вредных веществ, из которых организованных – 3, неорганизованных – 1.

Выбросов метана в атмосферный воздух в 2014 году не было.

На промплощадке Общества формируется поверхностный сток с территории в виде дождевого и талого стока и рассеянным потоком поступает по естественному уклону площадки в систему городской ливневой канализации в объёме 2953,00 м. куб. в год. С поверхностным стоком Общество сбрасывает 2 наименования загрязняющих веществ (взвешенные вещества и нефтепродукты) в количестве 0,25 т/год.

В 2014 году в организации образовалось 68,900 т отходов производства и потребления. Все образовавшиеся отходы на договорной основе были переданы специализированным организациям для обезвреживания и утилизации. Образование отходов снизилось на 23% по сравнению с 2013 годом за счёт снижения образования производственных и ртутьсодержащих отходов.

В прошедшем году в ЦКБН выполнены все намеченные природоохранные мероприятия по уменьшению выбросов вредных веществ в атмосферу, благоустройству территории, недопущению превышения допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах организации, сбрасываемых в систему городской канализации, обращению с отходами производства и потребления и ресурсосбережению (экономии питьевой воды).

Экономия питьевой воды в 2014 году по сравнению с 2013 годом составила 13% за счёт своевременного ремонта водопроводного, канализационного и сантехнического оборудования, выполненного своими силами.

В зданиях ЦКБН по ул. Комсомольская, 28 были заменены участки водопроводных и канализационных труб общей протяжённостью 120 м; заменено на новое вышедшее из строя сантехническое оборудование (7 смесителей, 2 унитаза, 59 вентиляей). Затраты на приобретение оборудования и расходных материалов составили 200 тыс. рублей.

Общество осуществляет постоянный контроль за соблюдением режима отпуска воды и приёма стоков, а также за составом сточных вод, сбрасываемых в систему канализации.

В отчётном году аккредитованной лабораторией в соответствии с утверждённым планом-графиком аналитического контроля на 2014 год проведены лабораторно-исследовательские работы на 4-х источниках ЦКБН с целью контроля норматива ПДВ по выбрасываемым в атмосферу веществам и для подтверждения данных проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) Общества.

Кроме того, в 2014 году в ЦКБН разработан технический отчет о неизменности производственного процесса, используемого сырья и об обращении с отходами (ТО НООЛР), который представлен на согласование в Департамент Росприроднадзора по Центральному федеральному округу.

В целях предотвращения вредного воздействия на здоровье человека и окружающую природную среду в 2014 году в Обществе разработаны, утверждены и введены в действие приказом по организации №211 от 26.11.2014 г. Инструкция о порядке временного накопления, хранения, учета и утилизации отходов производства и потребления, Инструкция по обращению с

отходами I класса опасности «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства».

ЦКБН принимает все меры для предупреждения и уменьшения влияния своей деятельности на окружающую среду; осуществляет технический и экологический контроль; содействует внедрению новых высокоэффективных технологий и оборудования; представляет сотрудникам открытую информацию по вопросам охраны окружающей среды.

В 2014 году проверки государственными уполномоченными органами Общества не проводились.

Привлечения к ответственности Общества и его должностных лиц за нарушения природоохранных требований не было.

### Основные показатели деятельности ЦКБН по охране окружающей среды

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	Отклонение от 2013	
					+, -	%
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	0,071	0,076	+0,005	7
	в том числе					
	в пределах нормативов	-«-	0,071	0,076	+0,005	7
	сверхнормативные	-«-	-	-	-	-
	в том числе					
2.	Выбросы метана CH <sub>4</sub>	-«-	-	-	-	-
3.	Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (валовые выбросы NO <sub>x</sub> на единицу топливного газа)	тыс. т / млн. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
4.	Забрано и получено воды	тыс. м <sup>3</sup>	10,197	8,735	-1,462	14,3
5.	Водоотведение, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	10,197	8,735	-1,462	14,3
	в поверхностные водные объекты, из них	-«-	-	-	-	-
	нормативно чистые и нормативно очищенные	%	-	-	-	-
6.	Образовано отходов	т	89,681	68,900	-20,781	23
7.	Доля отходов, направленных на захоронение (от суммы образованных за отчетный период с учетом наличия на начало года)	%	96,42	91,15	-5,27	5,5
8.	Площадь рекультивированных земель за год	га	-	-	-	-
9.	Затраты на охрану окружающей среды (сумма строк 10, 11, 14, 15, 16)	тыс. руб.	650,143	655,061	+4,918	0,7
10.	Текущие (эксплуатационные) затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	247,70	338,180	+90,48	36,5
11.	Оплата услуг природоохранного назначения	тыс. руб.	49,80	64,531	+14,731	29,6
12.	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	-	-	-	-
13.	Затраты на производственный и экологический контроль и мониторинг	тыс. руб.	49,80	64,531	+14,731	29,6
14.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	300,00	200,00	-100	33,3
15.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	52,643	52,350	-0,293	0,6
	в том числе	тыс. руб.				
	в пределах нормативов (выбросы, сбросы, размещение отходов)	тыс. руб.	32,561	43,838	+11,277	34,6
	за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	тыс. руб.	21,653	8,513	-13,14	60,7
16.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-
17.	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	-	-	-	-
18.	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	-	-	-	-
19.	Штрафы, уплаченные за нарушение	тыс. руб.	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	Отклонение от 2013	
					+, -	%
	природоохранительного законодательства					
20.	Предъявленных исков о возмещении вреда окружающей среде	ед.	-	-	-	-
	в том числе					
	в результате аварий	-«-	-	-	-	-
21.	Предъявленный экологический ущерб	тыс. руб.	-	-	-	-
	в том числе					
	в результате аварий	-«-	-	-	-	-

## 7. ПЕРСОНАЛ

### 7.1. ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ

#### Численность, состав, движение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.	
			план	факт	план	факт
1	Численность работающих на конец отчетного года	чел.	402		347*	
2	Численность принятых работников	чел.	45		35	
3	Численность уволенных работников	чел.	69		91	
4	Укомплектованность штата	%	93,49		95,58	
5	Оборот по выбытию	%	17,04		25,21	
6	Коэффициент восполнения кадров	%	65,22		38,46	
7	Сменяемость	%	11,11		9,70	
8	Текучесть	%	10,37		10,80	
9	Средний возраст работников	годы	45,08		44,81	
10	Назначено на руководящие должности всего,	чел.	14		6	
11	в том числе из резерва	чел.	7		2	

На конец года 347 работающих, в том числе 1 работник-соисполнитель.

В 2014 году выбыло работников на 32% больше по сравнению с предыдущим годом.

Это связано, в том числе с ликвидацией отделения «Освоение морских нефтегазовых месторождений» общей численностью 30 человек. Этим объясняется увеличение оборота по выбытию и снижение коэффициента восполнения кадров.

#### Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.	
			СЦП	факт	СЦП	факт
1	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год всего,	%	x	14,81	x	10,80
2	в том числе по категориям персонала:					
3	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%	38,5	12,09	80,0	8,86
4	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	%	33,2	2,71	33,2	1,9
5	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года всего,	час.	x	116	x	60
6	в том числе по категориям персонала:					
7	руководители, специалисты и другие служащие	час.	35,5	49	35,5	21
8	рабочие	час.	110,0	67	90,0	39

#### Обязательное обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.	
			план	факт	план	факт
1	Прошли обязательное обучение всего,	чел.	145	138	106	106
2	в том числе:					
3	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	98	96	67	67
4	рабочие	чел.	47	42	39	39
5	Затраты на обязательное обучение всего	тыс. руб.	1433,01	1350,46	1045,31	1045,31
6	Прошли целевое (опережающее) обучение всего					
7	в том числе:					
8	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	-	-	-	-
9	рабочие	чел.	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.	
			план	факт	план	факт
10	Затраты на целевое (опережающее) обучение всего	тыс. руб.	-	-	-	-
11	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) всего,	чел.	53	58	43	39
12	в том числе					
13	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	46	51	36	32
14	рабочие	чел.	7	7	7	7
15	Затраты на периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) всего	тыс. руб.	1237,34	1540,82	1660,31	1308,81
16	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	49	49	34	28
17	Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки, обучения вторым (смежным) профессиям и повышения квалификации	чел.	11	11	7	7

В 2014 году общее количество работников прошедших профессиональное обучение по сравнению с предыдущим годом уменьшилось на 26%. В связи с сокращением общей численности работающих в плановом порядке было снижено количество обучаемых в текущем периоде.

### Показатели взаимодействия с вузами

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.	2014 г.	
			факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	317,40	673,90	673,90
2	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	4	7	7
3	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	18	14	6
4	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.	-	-	-
5	в том числе				
6	магистров, обучающихся в опорных вузах	чел.	-	-	-
7	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее Общество после окончания учебных заведений	чел.	-	6	5

**Анализ штатной и фактической численности работников Общества**

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Штатная численность, чел.			Фактическая численность, чел.			Отклонение (штатной от фактической)		
		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего	в том числе	
			служащие	рабочие		служащие	рабочие		служащие	рабочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	<b>Всего,</b>	<b>363</b>	<b>301</b>	<b>62</b>	<b>347</b>	<b>293</b>	<b>54</b>	<b>16</b>	<b>8</b>	<b>8</b>
	в том числе									
1.1	<b>Администрация Общества</b>	<b>286</b>	<b>280</b>	<b>6</b>	<b>278</b>	<b>272</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>0</b>
	Руководство	14	14		14	14		0	0	0
	Служба корпоративной защиты	1	1		1	1		0	0	0
	РСП	1	1		1	1		0	0	0
	Управление	4	4		4	4		0	0	0
	Бухгалтерия	8	8		8	8		0	0	0
	Планово-экономический отдел	6	6		6	6		0	0	0
	Отдел кадров	4	4		4	4		0	0	0
	Сектор контроля качества	4	4		1	1		3	3	0
	Канцелярия	2	2		2	2		0	0	0
	Юридический отдел (№ 21)	2	2		2	2		0	0	0
	Финансовый отдел (№ 22)	5	5		5	5		0	0	0
	Отдел ценообразования (№ 58)	5	5		5	5		0	0	0
	Производственно-договорной отдел (№ 11)	14	14		14	14		0	0	0
	ПКО-1	16	16		15	15		1	1	0
	ПКО-2	14	14		14	14		0	0	0
	ПКО-3	16	16		16	16		0	0	0
	ПКО-4	14	14		14	14		0	0	0
	Отдел защиты от коррозии (№ 7)	2	2		1	1		1	1	0

Отдел стандартизации, качества и НТИ (№ 8)	9	9		9	9		0	0	0
Отдел технологических процессов (№ 9)	16	16		16	16		0	0	0
Отдел комплектации и поставок (№ 10)	3	3		3	3		0	0	0
Производственно-договорной отдел (№ 11)	1	1		1	1		0	0	0
СМТС (№ 14)	2	2		2	2		0	0	0
Отдел оценки соответствия (№ 23)	4	4		4	4		0	0	0
Отдел организации инжиниринговых услуг (№ 24)	11	11		11	11		0	0	0
Лаборатория НК, ТД и М (№ 25)	5	5		5	5		0	0	0
Сектор ПОИС (№ 26)	4	4		4	4		0	0	0
Отдел управления проектами (№ 27)	9	9		8	8		1	1	0
Отдел монтажных, наладочных и ремонтных работ (№ 28)	9	3	6	9	3	6	0	0	0
Отдел АСУ технологическими процессами (№ 29)	3	3		3	3		0	0	0
Строительный отдел (№ 32)	9	9		9	9		0	0	0
Отдел проектирования АСУ ТП и КИПиА (№ 46)	8	8		8	8		0	0	0
Отдел главных инженеров проектов (№ 47)	8	8		8	8		0	0	0
Отдел инновационных разработок (№ 50)	13	13		13	13		0	0	0
Отдел прочности и металловедения (№ 52)	4	4		4	4		0	0	0

	Отдел проектирования технологических систем (№ 54)	12	12		12	12		0	0	0
	Отдел пожарной, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (№ 56)	4	4		4	4		0	0	0
	Отдел проектов организации строительства (№ 59)	3	3		3	3		0	0	0
	Отдел электрооборудования (№ 60)	3	3		2	2		1	1	0
	Отдел инженерных систем (№ 61)	8	8		7	7		1	1	0
	Отдел морского транспорта и геологии (№ 62)	3	3		3	3		0	0	0
	Отдел САПР (№ 63)	3	3		3	3		0	0	0
<b>1.2</b>	<b>Службы при администрации</b>	<b>77</b>	<b>21</b>	<b>56</b>	<b>69</b>	<b>21</b>	<b>48</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>8</b>
	Отдел информационных технологий и связи (№ 6)	18	14	4	18	14	4	0	0	0
	Транспортный сектор (№ 16)	14	2	12	14	2	12	0	0	0
	АХС (№ 15)	31	4	27	24	4	20	7	0	7
	АПС (№ 12)	9	1	8	8	1	7	1	0	1
	Калужская ОЭБ (№ 17)	5	0	5	5	0	5	0	0	0

Численность работников Общества в таблице указана с учетом внешних совместителей.

## 7.2. ОПЛАТА ТРУДА

### Анализ изменений среднемесячной заработной платы

Наименование показателей	Всего по организации			в т. ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)		
	2013	2014	Отклонение, % ((гр3-гр2)/ гр 2*100)	2013	2014	Отклонение, % ((гр6-гр5)/ гр 5*100)
1	2	3	4	5	6	7
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	72,495	67,635	-6,7			
<i>в том числе,</i>						
среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб.	25,191	25,930	2,9			
<i>Справочно:</i>						
Фонд начисленной заработной платы работникам, тыс. руб.	360 155,70	301 109,30	-16,4			
Среднесписочная численность работников, чел.	414	371	-10,4			

Снижение фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы обусловлено снижением среднесписочной численности работников.

В соответствии с поручением Председателя Правления ОАО «Газпром» отделение «Освоение морских нефтегазовых месторождений» в составе 21 человека переведено в ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

## 7.3. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

### Выплаты социального характера работникам

Обязательства, предусмотренные коллективным договором, выполнены. Сведения о социальных льготах, гарантиях и компенсациях (выплаты социального характера работникам, неработающим пенсионерам и членам их семей), установленные Коллективным договором ЦКБН, представлены в нижеследующей таблице.

### Сведения о выполнении обязательств в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам

№ п/п	Социальные льготы, гарантии и компенсации	Выплаченная сумма, тыс. руб.
1.	<b>Всего</b>	<b>7923</b>
	<b>в том числе:</b>	
1.1	Материальная помощь к отпуску, оплата дополнительных дней к отпуску	2748
1.2	Единовременное пособие при увольнении на пенсию	2311
1.3	Материальная помощь, в т.ч.:	1424
	материальная помощь к юбилею	65
	оплата детских садов	89

	оплата стоимости путевок	501
	компенсация матерям на детей до 3-х лет	121
	оплата проезда	5
	материальная помощь впервые вступившим в брак	50
	материальная помощь на лечение	189
	материальная помощь на погребение	78
	материальная помощь на рождение ребенка	180
	материальная помощь донорам	31
	материальная помощь по семейным обстоятельствам	100
	пособие молодым специалистам	15
1.4	Выплаты неработающим пенсионерам	1440

### **Жилищное обеспечение**

Общество не принимало Программы жилищного обеспечения работников и пенсионеров за счет средств работодателя.

### **Негосударственное пенсионное обеспечение**

В соответствии с условиями Концепции единой системы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 25.03.2011 № 52, ЦКБН разработало и утвердило Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».

Общество не является участником Генерального коллективного договора ОАО «Газпром» в части негосударственного пенсионного обеспечения.

### **Меры социальной защиты пенсионеров**

Социальная защита пенсионеров осуществляется в соответствии с Положением о социальной защите пенсионеров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром».

В 2014 году произведены выплаты материальной помощи неработающим пенсионерам в размере 1440 тыс. руб.

## 8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Сведения о достижении целей ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности.

### 8.1. Охрана труда

В 2014 году в ЦКБН не было зарегистрировано случаев производственного травматизма, профессиональных заболеваний не зарегистрировано. В целях предотвращения и своевременного выявления профессиональных заболеваний в Обществе в 2014 году были проведены предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования) работников.

В соответствии с протоколом № 1/438/ДО/14-2.1-2660/08.05.14/ЗЭПГОС заседания комиссии ОАО «Газпром» по подведению итогов открытого запроса предложений № 438/ДО/14-2.1-2660/08.05.14/ЗЭПГОС заключен договор с ООО «НИИОТ в г. Иваново» на оказание услуг по специальной оценке условий труда от 09.12.2014 № 09/12-ОТ.

По состоянию на 31.12.2014 года работники ЦКБН обеспечены СИЗ на 100%.

В 2014 году проверки, проведенные в отношении ЦКБН, внешними надзорными (контрольными) органами не проводились.

В 2014 году дорожно-транспортных происшествий с участием водителей ЦКБН зарегистрировано не было. Пострадавших и погибших в Обществе за отчетный период нет.

### 8.2. Промышленная и пожарная безопасность

В ЦКБН по состоянию на 31.12.2014 года имеется 2 опасных производственных объектов (далее – ОПО), а именно: участок стенда сепарации газа – 3 класс опасности; участок магистрального газопровода – 3 класс опасности.

На опасных производственных объектах ЦКБН в отчетном периоде не было зарегистрировано несчастных случаев, аварий и прочих инцидентов.

Количество эксплуатирующих работников – 7 человек. По состоянию на 31.12.2014 все сотрудники, эксплуатирующие ОПО, прошли необходимую аттестацию в комиссии Ростехнадзора.

Среднесписочная численность ЦКБН в 2014 году составила 371, из них женщин – 173.

Отработано человеко-часов в 2014 году – 586 841.

В 2014 году запланировано было проведение 17 мероприятий по охране труда, фактически выполнено – 15.

Затраты на выполнение мероприятий по охране труда в 2014 году составили 897 531 рублей, в том числе:

1) В соответствии с требованиями приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 12.04.2011 № 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда» в ЦКБН проводился периодический медицинский осмотр (обследование) работников. Подрядчик ООО «Поликлиника «ПрофиМед», выбранный на конкурсной основе, обследовал 52 работника Общества на общую сумму 156 000 рублей. Кроме того, Обществом проведены 5 предварительных медицинских осмотров.

2) На обучение работников по вопросам охраны труда, пожарно-технического минимума, электробезопасности, в качестве персонала, обслуживающего сосуда, работающие под давлением, повышение квалификации по СРО, проведение предаттестационной подготовки и аттестации по промышленной безопасности - на сумму 630 700 рублей.

3) На приобретение специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты – 17 050 рублей.

4) На проведение мероприятий по организации чистки, стирки и сушки специальной одежды – 30 000 рублей.

5) По обеспечению смывающими и обезвреживающими средствами – 5 032 рублей.

В 2014 году проведена проверка знаний требований охраны труда у 162 человек, предаттестационная подготовка и аттестация по промышленной безопасности у 135 человек.

По гражданской обороне и пожарной безопасности в Обществе за 2014 год проведены следующие мероприятия:

Прошли обучение:

- по пожарной безопасности в учебных центрах города Подольска 2 (два) человека, общая сумма израсходованных средств на обучение составила – 5 000 руб.;

- по пожарно-техническому минимуму в Обществе без отрыва от производства – 117 человек.

Мероприятия, проводимые по повышению пожарной безопасности на объектах Общества:

Согласно заключенным договорам с подрядной организацией на техническое обслуживание автоматических установок пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре соответственно израсходовано 457 690,54 рублей, в том числе:

- здание общежития – 155 373,96 руб.;

- здание инженерного корпуса – 180 492,12 руб.;

- здание «Эстакада» – 121 824,46 руб.

Закупка новых огнетушителей, взамен выработавших сроки эксплуатации, произведена на сумму – 9 960 руб.;

Перезарядка огнетушителей произведена на сумму – 16 270 руб.

3. Согласно договору № 125/12 от 01.12.2012 года с МУ «Аварийно-спасательная служба «Юпитер» за поддержание сил и средств к действию в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на ОПО, расположенных в г. Серпухов<sup>e</sup>, израсходовано 107 243,40 руб.

Итого на обучение по правилам пожарной безопасности, на техническое обслуживание автоматических установок пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре, закупку и перезарядку огнетушителей, а также на поддержание сил на случай возникновения чрезвычайных ситуаций на ОПО Обществом израсходовано в 2014 году 596 163,94 рублей.

Со всеми вновь принимаемыми на работу работниками Общества проводились вводные противопожарные инструктажи и первичные противопожарные инструктажи на рабочих местах (непосредственно в отделах и структурных подразделениях).

Проводилась постоянная работа по совершенствованию и приведению в соответствие с нормативными документами противопожарного состояния объектов и помещений Общества.

Издавались приказы Генерального директора Общества на период проведения праздников по поддержанию противопожарного состояния объектов Общества в соответствии с требованиями нормативных документов и по действию дежурных служб на случай пожара.

Систематически проводились проверки противопожарного состояния объектов Общества.

Случаев пожаров в Обществе в 2014 году не было.

Выполнение «Плана корректирующих и предупреждающих действий ОАО «Газпром» по охране труда, промышленной и пожарной безопасности на 2013 – 2014 г.г.»,

Наименование документа	№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственные	Срок исполнения	Информация об исполнении
Протокол заседания Комиссии в области охраны труда и промышленной безопасности ОАО "Газпром" от 16.07.2014 № 03-91	5	Проведение обучения руководителей и специалистов требованиям СТО Газпром "ЕСУОТ и ПБ в ОАО "Газпром"	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	01.09.2014	Выполнено
Протокол заседания Комиссии в области охраны труда и промышленной безопасности ОАО "Газпром" от 16.07.2014 № 03-91	7	Организовать работу по проведению специальной оценки условий труда	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	30.12.2014	Выполнено
Протокол заседания Комиссии в области охраны труда и промышленной безопасности ОАО "Газпром" от 16.07.2014 № 03-91	8	По результатам практического применения специальной оценки условий труда подготовить и направить в Управление охраны труда и промышленной безопасности Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти предложения по изменению соответствующей нормативно-правовой базы	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	30.12.2014	Выполнено
Письмо ООО "Газпром газобезопасность" от 13.03.2014 № 04/01-12/666 "О травматизме при падениях с высоты"	1	Довести данное информационное письмо до сведения работников	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	17.03.2014	Выполнено

Наименование документа	№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственные	Срок исполнения	Информация об исполнении
Письмо ООО "Газпром газобезопасность" от 13.03.2014 № 04/01-12/666 "О травматизме при падениях с высоты"	2	Руководителям работ при производстве работ определять строгую последовательность и безопасные методы производства работ, обеспечить соблюдение мер безопасности, применение необходимых средств индивидуальной защиты при работе на высоте.	Руководители отделов, служб Общества	Постоянно	Выполнено
Письмо ООО "Газпром газобезопасность" от 13.03.2014 № 04/01-12/666 "О травматизме при падениях с высоты"	3	Постоянно поддерживать здания, сооружения, территорию Общества в техническом состоянии, исключая возможность падения работников	Директор ПТЦ Беликов С.Г., начальник АХС - главный энергетик Маслов А.Ю.	Постоянно	Выполнено
Письмо ООО "Газпром газобезопасность" от 13.03.2014 № 04/01-12/666 "О травматизме при падениях с высоты"	4	Применять меры дисциплинарного взыскания к лицам, допустившим нарушения требований охраны труда и ПБ.	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	Постоянно	Выполнено
Письмо ООО "Газпром газобезопасность" от 13.03.2014 № 04/01-12/666 "О травматизме при падениях с высоты"	5	О выполнении мероприятий доложить в ООО "Газпром газобезопасность" вместе с годовым отчетом	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	До 15.02.2015	Выполнено
Протокол заседания Комиссии в области охраны труда и ПБ ОАО "Газпром" от 19.08.2014 № 03-111	13	Заключить договор на проведение специальной оценки условий труда в соответствии с протоколом № 1/438/ДО/14-2.1-2660/08.05.14/ЗЭПГОС	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	30.12.2014	Выполнено

Наименование документа	№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственные	Срок исполнения	Информация об исполнении
Протокол заседания Комиссии в области охраны труда и ПБ ОАО "Газпром" от 19.08.2014 № 03-111	14	Обеспечить готовность и оснащенность структурных подразделений, осуществляющих производственный контроль к проведению работ	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	Постоянно	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	8	Предоставлять в Управление ОТ и ПБ в течение 8 рабочих часов с момента наступления несчастного случая, аварии или инцидента на ОПО оперативную информацию об их обстоятельствах	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	Постоянно	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	17	Организовать выполнение требований федеральных нормативных актов по ПБ, введенных в действие в 2013 году	Технический директор Швец С.А., заведующий отделом № 28 Черкасов С.Н.	31.12.2014	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	18	Провести обследование ОПО на соответствие требованиям Федеральных норм и правил в области ПБ, вводимых в действие в 2014-2015, разработать и реализовать компенсационные мероприятия по обеспечению безопасной эксплуатации ОПО, планы мероприятий по приведению ОПО в соответствие с вновь введенными требованиями ПБ	Технический директор Швец С.А., заведующий отделом № 28 Черкасов С.Н.	31.12.2014	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	19	При проведении АПК оценивать результативность всех нижестоящих уровней контроля	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	Постоянно	Выполнено

Наименование документа	№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственные	Срок исполнения	Информация об исполнении
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	20	При проведении обучения использовать анимационные фильмы о нежелательных событиях	Руководители отделов, служб Общества, ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	Постоянно	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	21	Учесть опыт ООО "Газпром трансгаз Самара" по внедрению Персональных гардеробных систем "ЗБС"	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	31.12.2014	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	22	Обеспечить выполнение планов мероприятий по ОТ, промышленной и пожарной безопасности в полном объеме	Генеральный директор Толстов С.С.	31.12.2014	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	23	Разработать и реализовать мероприятия по исключению несчастных случаев при падении с высоты	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	31.12.2014	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	24	Довести План корректирующих и предупреждающих действий ОАО "Газпром" в области ОТ и ПБ на 2014-2015 годы до всех работников Общества.	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	31.12.2014	Выполнено
Письмо ОАО "Газпром" от 18.07.2014 № 03/07-3427 "О направлении плана"	25	Предоставить в Управление ОТ и ПБ Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти в ОАО "Газпром" вместе с годовым отчетом по ОТ и ПБ за 2014 год	Заместитель Генерального директора Киянов В.И., ведущий инженер по ОТ и ПБ Суслов В.В.	31.12.2014	Выполнено

## 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### 9.1 Анализ финансово-экономических результатов Общества

#### Анализ финансово-экономических результатов видам деятельности

Объем произведенной и отгруженной научно-технической продукции за 2014 год – 1 549 887 тыс. рублей, что составляет 97% к плановым показателям 2014 года, в том числе объем выполненный собственными силами – 664 333 тыс. рублей – 94% к плановым показателям 2014 года.

Полная себестоимость произведенной и отгруженной продукции в 2014 г. составила 1 470 247 тыс. рублей – 96 % к плановым показателям 2014 года.

Прибыль от продажи товаров, продукции, работ и услуг по основным видам деятельности Общества в 2014 г. составила 79640 тыс. рублей против 57370 тыс. рублей в плане 2014 г., фактическая чистая прибыль – 4962 тыс. рублей против плановой 16317 тыс. рублей. Доходы от предоставления имущества и свободных помещений Общества в аренду в отчетном году составили 2580 тыс. рублей.

#### Расшифровка прочих (операционных и внереализационных) доходов и расходов Общества за отчетный год

Наименование показателя	Сумма, тыс.руб.
<b>1. Прочие доходы:</b>	<b>13083</b>
- суммы кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	69
- аренда помещений и имущества	2580
- положительные курсовые разницы	329
- прочие доходы	10105
<b>2. Прочие расходы:</b>	<b>82906</b>
- расходы социального характера	9403
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	648
- % по займу	31518
- расходы, связанные с продажей иностранной валюты	7
- услуги банка	2507
-отрицательные курсовые разницы	3466
- затраты по общежитию	4541
- прочие расходы	30816

Анализ вклада каждого вида деятельности в получение чистой прибыли ЦКБН за отчетный год представлен в нижеследующей таблице.

#### Основные экономические показатели деятельности за 2014 г.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2013 г. отчет	2014 г.		Отклонение от 2013 г.	
				план	отчет	+,-	%
Основные виды деятельности							
1	Выручка от продажи всего, в том числе по видам деятельности:		1639949	1590485	1549887	-90062	95%
	- научно-исследовательские работы		277039	172587	127354	-149685	46%
	- проектно-изыскательные работы	тыс. руб.	251040	795973	703390	452350	280%
	- инжиниринговые услуги		132429	50840	54303	-78126	41%
	- нефтяное и газовое оборудование		652528	350210	395316	-257212	60%

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2013 г. отчет	2014 г.		Отклонение от 2013 г.	
				план	отчет	+,-	%
	- строительство и ремонт магистральных нефтепроводов, объектов газового хозяйства		326913	220875	269524	-57389	82%
2	Себестоимость всего, в том числе по видам деятельности: научно-исследовательские работы проектно-изыскательные работы - инжиниринговые услуги	тыс. руб.	1385781	1349907	1302188	-83593	94%
			245714	119269	88010	-157704	36%
			191632	614804	541635	350003	283%
			89890	38329	40940	-48950	46%
	- нефтяное и газовое оборудование - строительство и ремонт магистральных нефтепроводов, объектов газового хозяйства		579640	310640	405708	-173932	70%
		278905	266865	225895	-53010	81%	
3	Коммерческие расходы		5091	4500	4149	-942	81%
4	Управленческие расходы		189261	178708	163910	-25351	87%
5	Прочие доходы и расходы, в том числе:	тыс. руб.	-28911	-26710	-69823	-40912	242%
6	-сальдо операционных доходов и расходов	тыс. руб.	-8679	-7814	-31430	-22751	362%
7	-сальдо внереализационных доходов и расходов	тыс. руб.	-20232	-18896	-38393	-18161	190%
8	<b>Прибыль до налогообложения</b>	-«-	30904	30660	9817	-21087	32%
9	<b>Налог на прибыль</b>	-«-	-17745	-14343	-4855	-12890	27%
10	<b>Чистая прибыль</b>	-«-	13159	16317	4962	-8197	38%

**Анализ причин отклонения фактически сложившейся чистой прибыли от плановой**

Наименование показателя	План на отчетный год	Факт за отчетный год	Отклонение факта от плана	
			+,- тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
<b>Прибыль отчетного года-всего</b>	16317	4962	-11355	30

Основной причиной отклонения фактической прибыли от плановой является увеличение прочих расходов, а именно процентов по кредитам (+27365 тыс. руб. против плана), которые Общество вынуждено было оформить для пополнения оборотных средств, в связи с длительной задержкой оплаты выполненных работ Заказчиками.

Анализ динамики начисленных / уплаченных налогов по сравнению с предыдущим годом (по бюджетам и видам налогов) представлен в нижеследующих таблицах.

**Сведения о начисленных налогах за 2013–2014 гг.**

тыс. руб.

Налоги	2014 г.				2013 г.				Отклонение****	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр2-гр.6)	% (гр2- гр.6)/гр6х100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	64758	64758			68657	68657			-3899	-6
Акциз										
Налог на прибыль (не КГН)	1699	169	1530		16701	1670	15031		-15095	-90
НДПИ										
Налог на имущество	672		672		678		678		-135	-20
Транспортный налог	339		339		302		302		37	+12
Земельный налог	2681			2681	1084			1084	994	+147
Водный налог										
<b>Итого начислено</b>	<b>69927</b>	<b>64919</b>	<b>2327</b>	<b>2681</b>	<b>87422</b>	<b>70327</b>	<b>16011</b>	<b>1084</b>	<b>-17495</b>	<b>-20</b>
Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН**		X	X	X		X	X	X		
Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН ответственному участнику КГН***		X	X	X		X	X	X		

**Сведения об уплаченных налогах за 2013–2014 годы**

тыс. руб.

Налоги	2014 г.				2013 г.				Отклонение	
	Уплачено всего	В том числе по бюджетам			Уплачено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр2-гр.6)	% (гр2- гр.6)/гр6х100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	67777	67777			68657	68657			-880	-1
Акциз										
Налог на прибыль (не КГН)	10481	1054	9427		8728	872	7856		+1753	+20
НДПИ										
Налог на имущество	566		566		716		716		-150	-20
Транспортный налог	334		334		291		291		+43	+15
Земельный налог	2089			2089	1095			1095	+994	+91
Водный налог										
<b>Итого уплачено</b>	<b>81247</b>	<b>68831</b>	<b>10327</b>	<b>2089</b>	<b>79487</b>	<b>69529</b>	<b>8863</b>	<b>1095</b>	<b>+1760</b>	<b>+2</b>
Справочно: налог на прибыль участника КГН		X	X	X		X	X	X		

Информация о суммах вычетов по НДС, суммах начисленного НДС, о поданных в 2014 г. уточненных налоговых декларациях по НДС представлена в нижеследующей таблице.

**Сравнительный анализ суммы налоговых вычетов по НДС с суммой НДС, исчисленной с налоговой базы за 2013–2014 гг.**

тыс. руб.

Период	Сумма вычета по НДС (стр. 220 разд. 3 + стр. 010 гр. 4 разд. 6 налоговой декларации по НДС*)		Исчисленная с налоговой базы сумма НДС (стр. 120 разд. 3 + стр. 010 гр. 3 разд. 6 налоговой декларации по НДС*)		Примечания
	за 2014 г.	за 2013г.	за 2014 г.	за 2013 г.	
1	2	3	4	5	6
1 квартал	22634	40395	30136	64819	
2 квартал	28080	49378	39679	50388	
3 квартал	106755	130293	123670	130760	
4 квартал	24145	56177	51132	99023	
Всего за 1-4 кварталы:	181614	276243	244617	344900	

Начисленная с налоговой базы сумма НДС в 2014 году по сравнению с 2013 годом уменьшилась на 100 283 тыс. рублей, связано это с уменьшением объемов выполненных работ в 2014 году.

Сумма вычета по НДС в 2014 г по сравнению с 2013 г уменьшилась в связи с сокращением фактических затрат на приобретение товаров (работ, услуг).

**Анализ причин подачи в 2014 г.  
уточненных налоговых деклараций по НДС**

№ п/п	Налоговый период, за который подана уточненная налоговая декларация по НДС	Причины подачи уточненной налоговой декларации по НДС	Наличие претензий со стороны налоговых органов по уточненной налоговой декларации по НДС (да/нет)
1	II квартал 2014г.	Несвоевременное поступление документов от контрагентов и последующий за этим пересчет налога	нет
2	III квартал 2014г.	То же	нет
3	IV квартал 2014г.	То же	нет

Льгот по налогу на прибыль у ЦКБН нет.

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

**Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль  
по статьям расходов за 2014 г.**

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма, тыс.руб.
1	2	3
1	Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего	15 917
	в том числе:	
1.1	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения	15 917
1.1.1	В части, превышающей законодательно установленные нормы	1 735

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма, тыс.руб.
1	2	3
1.1.1.1	Командировочные расходы сверх норм	1735
1.1.2	В части расходов социального характера	8 600
1.1.2.1	Льготы и пособия работникам и пенсионерам	4937
1.1.2.1.1	Льготы и компенсации работникам	1042
1.1.2.1.2	Выплаты и льготы пенсионерам	3895
1.1.2.2	Материальная помощь работникам	1315
1.1.2.3	Прочие расходы социального характера	2348
1.1.2.3.1	Приобретение путевок	501
1.1.2.3.2	Дополнительные отпуска	221
1.1.2.3.3	Единовременное пособие молодым специалистам	15
1.1.2.3.4	Премии разовые	616
1.1.2.3.5	Надбавка за ученую степень	208
1.1.2.3.6	Другие выплаты работникам	131
1.1.2.3.7	Страховые взносы по ДМС, уплаченные за работников, членов их семей, бывших работников - пенсионеров	656
1.1.3	В части расходов, не связанных с основной деятельностью***	5582
1.1.3.1	Прочие выплаты, премии, вознаграждения	5582
1.1.3.1.1	Внебюджетное финансирование	417
1.1.3.1.2	Убытки по общежитию	2888
1.1.3.1.3	Подарки, представительские расходы	1347
1.1.3.1.4	Расходы на ТМЦ	135
1.1.3.1.5	Прочие расходы	795

Динамика коэффициента налоговой нагрузки в 2013–2014 гг. представлена в нижеследующей таблице.

### Расчет коэффициента налоговой нагрузки

№	Показатели	2014 г.	2013 г.	Отклонение (гр. 3 – гр. 4)	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100
1.	Выручка, тыс.руб. нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	1 549 887	1 639 949	-90 062	-5,5
2.	Сумма уплаченных налогов, тыс.руб.	81 247	79 487	1 765	2,2
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1x100)	5,65	4,84	0,81	16,7

В связи с уменьшением суммы выручки в 2014г. по сравнению с 2013г. на 90 062 тыс. руб., темп прироста отрицательный.

Сумма уплаченных налогов в 2014г. по сравнению с 2013г. выросла на 1 765 тыс. руб., темп прироста составил 2,2%.

Коэффициент налоговой нагрузки вырос в 2014г. по сравнению с 2013г. на 0,81, темп прироста составил 16,7%.

## 9.2 ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

В настоящем разделе представлен финансовый анализ деятельности Общества.

### Основные показатели баланса Общества.

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	Темп прироста, ± %
	31.12.2013	31.12.2014	на начало анализируемого периода	на конец анализируемого периода		

			(31.12.2013)	(31.12.2014)		
<b>Актив</b>						
1. Внеоборотные активы	125 546	245 065	11,6	19,5	+119 519	+95,2
в том числе:						
основные средства	100 245	185 147	9,3	14,7	+84 902	+84,7
нематериальные активы	74	65	<0,1	<0,1	-9	-12,2
2. Оборотные, всего	953 481	1 012 852	88,4	80,5	+59 371	+6,2
в том числе:						
запасы	393 446	132 610	36,5	10,5	-260 836	-66,3
дебиторская задолженность	544 877	871 222	50,5	69,3	+326 345	+59,9
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	1 487	2 252	0,1	0,2	+765	+51,4
<b>Пассив</b>						
1. Собственный капитал	138 562	231 902	12,8	18,4	+93 340	+67,4
<i>Справочно: Чистые активы</i>	138 219	231 902	12,8	18,4	+93 683	+67,8
2. Долгосрочные обязательства, всего	108 137	48 746	10	3,9	-59 391	-54,9
в том числе:						
заемные средства	102 000	186	9,5	<0,1	-101 814	-99,8
3. Краткосрочные обязательства, всего	832 328	977 269	77,1	77,7	+144 941	+17,4
в том числе:						
заемные средства	171	287 808	<0,1	22,9	+287 637	+1 683,1 раза
<b>Валюта баланса</b>	<b>1 079 027</b>	<b>1 257 917</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>+178 890</b>	<b>+16,6</b>

Активы на 31 декабря 2014 г. характеризуются соотношением: 19,5% внеоборотных активов и 80,5% текущих. Активы организации за весь период увеличились на 178 890 тыс. руб. (на 16,6%).

Рост величины активов Общества связан, главным образом, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- дебиторская задолженность – 326 345 тыс. руб. (72,3%);
- основные средства – 84 902 тыс. руб. (18,8%);
- отложенные налоговые активы – 39 339 тыс. руб. (8,7%).

Рост дебиторской задолженности на конец года обусловлен сдачей работ в декабре 2014 года. Поступления от заказчиков были запланированы на первый квартал следующего года.

Рост стоимости основных средств обусловлен проведением переоценки их стоимости.

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- краткосрочные заемные средства – 287 637 тыс. руб. (60,4%);
- переоценка внеоборотных активов – 91 512 тыс. руб. (19,2%);
- отложенные налоговые обязательства – 42 423 тыс. руб. (8,9%);
- прочие краткосрочные обязательства – 38 039 тыс. руб. (8%).

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "запасы" в активе и "кредиторская задолженность" в пассиве (-260 836 тыс. руб. и -195 901 тыс. руб. соответственно).

На последний день анализируемого периода (31.12.2014) собственный капитал организации равнялся 231 902,0 тыс. руб., что на 67% превышает значение собственного капитала на первый день анализируемого периода.

Стоимость чистых активов организации:

Показатель	31.12.2013	31.12.2014	Сумма (тыс.руб.) прироста	Темп прироста
Чистые активы	138 219	231 902	+93 683	+67,8

### Краткий анализ структуры и динамики внеоборотных активов

ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Нематериальные активы, в т.ч.	65	74
права на объекты интеллектуальной собственности	65	74
деловая репутация	-	-
прочие	-	-
Результаты исследований и разработок	-	3 161
Нематериальные поисковые активы	-	-
Материальные поисковые активы	-	-
Основные средства, в т.ч.	185 147	100 245
Объекты основных средств, в т.ч.	116 606	31 619
земельные участки и объекты природопользования	16 025	2 407
здания, сооружения, машины и оборудование	96 724	23 249
Незавершенные капитальные вложения	68 541	68 626
Доходные вложения в материальные ценности	-	-
Финансовые вложения, в т.ч.	1 125	1 125
инвестиции в дочерние общества	510	510
инвестиции в зависимые общества	500	500
инвестиции в другие организации	115	115
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	-
Отложенные налоговые активы	39 505	166
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	19 223	20 775
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-

По сравнению с 2013 годом стоимость внеоборотных активов Общества увеличилась почти в 2 раза (на 119 519 тыс. руб. с начала отчетного года).

Увеличение стоимости внеоборотных активов произошло за счет увеличения стоимости основных средств на 84 902 тыс. руб. и составила 185 147 тыс. руб. (100 245 тыс. руб. в 2013 году).

Стоимость основных средств увеличилась за счет проведенной Обществом переоценки зданий и земельных участков. Переоценку производил независимый оценщик - закрытое акционерное общества «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД». Суммы прироста первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Балансовая стоимость остальных объектов основных средств осталась прежней.

Также увеличилась сумма отложенных налоговых активов на 39 339 рублей.

За имущество, полученное по договору лизинга с 01.01.2014 Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 1 971 тыс.руб. За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом было выплачено лизинговых платежей: в 2014 году 2 451 тыс. руб.; в 2013 году 6 176 тыс. руб.

### Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов

Стоимость оборотных активов Общества на конец года составила 1 012 852 тыс. руб. Динамика показателей оборотных активов приведена в нижеследующей таблице.

тыс. руб.

Показатели	По состоянию на 31.12.2014	По состоянию на 31.12.2013	Динамика показателей
<b>Запасы, в т.ч.</b>	<b>132 610</b>	<b>393 446</b>	<b>-260 836</b>
- сырье, материалы и другие аналогичные ценности	40 384	143 201	-102 817
- затраты в незавершенном производстве	91 119	248 608	-57 489
- готовая продукция и товары для перепродажи	1 107	1 637	-530
<b>Дебиторская задолженность, в т.ч.</b>	<b>871 222</b>	<b>544 877</b>	<b>+326 345</b>

- покупатели и заказчики	589 808	375 095	+214 713
- прочие дебиторы	13 703	29 515	-15 812
- авансы выданные	5 126	140 267	-135 141
- не предъявленная к оплате начисленная выручка	262 585	0	+262 585

Сумма дебиторской задолженности по не предъявленной к оплате суммы выручки образовалась способом «по мере готовности» по договорам строительного подряда, по которым Общество выполняло работы в качестве подрядчика:

- УорлиПарсонс Интернешнл, Инк - 136 991 тыс. руб.;
- ООО «ИНК» - 88 963 тыс. руб.;
- ОАО «ВНИПИгаздобыча» - 23 413 тыс. руб.;
- ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» - 13 218 тыс. руб.

Общая сумма расходов, понесенных по незавершенным договорам на отчетную дату составила 211 241 тыс. руб.

Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отсутствует.

На конец 2014 года резерв по сомнительным долгам не создавался, что говорит об отсутствии сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности.

В течение отчетного года на баланс Общества векселей и иных ценных бумаг не поступало.

### Анализ пассивов

#### Анализ структуры и динамики собственного капитала

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной уставом Общества. В соответствии с уставом Обществом сформирован резервный фонд в размере 324 тыс. руб. На конец отчетного года был образован добавочный капитал в размере 91 512 тыс. руб. за счет проведенной переоценки стоимости зданий и земельных участков Общества.

Наименование показателя	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	11		324	138 227	138 562
Величина капитала на 31 декабря 2014г.	11	91 512	324	140 055	231 902

### Величина собственных и заемных средств Общества по состоянию на 31.12.2014

тыс. руб.

№ п/п	Собственные и заемные средства	№ строки баланса	На 31.12.14	На 31.12.13	Отклонение
1.	Итого по балансу:	с.1700	1 257 917	1 079 027	178 890
2.	Собственные средства Общества	с.1300	231 902	138 562	93 340
	% к итогу		18,4%	12,8%	5,6%
3.	Наличие собственных оборотных средств	с.1200-с.1500	35 583	121 153	-85 570
	% к итогу		2,8%	11,2%	-8,4%
4.	Долгосрочные и краткосрочные пассивы	с.1400+1500	1 026 015	940 465	85 550
	% к итогу		81,6%	87,2%	-5,6%
4.1.	Заемные средства	с.1410+с.1510	287 994	102 171	185 823
	% к итогу		22,9%	9,5%	13,4%
4.2.	Кредиторская задолженность	с.1520	630 482	826 383	-195 901
	% к итогу		50,1%	76,6%	-26,5%
	в т.ч. авансы полученные	с.1527	50 544	232 418	-181 874
			8,0%	28,1%	-20,1%

Динамика показателей собственных и заемных средств показывает увеличение объема заемных средств в 2,8 раз.

Снижение величины кредиторской задолженности произошло за счет уменьшения суммы полученных авансов в 4,6 раз.

**Сведения о полученных займах и кредитах**

тыс. руб.

Вид обязательства	Наименование организации-кредитора	Сумма долгового обязательства	Годовой процент	Сведения о полученных и погашенных займах/кредитах				Сумма начисленных процентов	Период начисления процентов
				Сумма обязательств на начало периода	Получено	Погашено	Сумма обязательств на конец периода		
Кредиты, полученные, всего:		287 808	-	102 000	185 808	-	287 808	-	-
краткосрочные банковские кредиты (КБК)	АКБ «РОСЕВРОБАНК» (ОАО)	130 000	12	102 000	28 000	-	130 000	13 190	365
	Банк ГПБ (АО)	157 808	17	-	157 808	-	157 808	18 313	365
Займы, полученные, всего	ООО «ИЦ ЦКБН»	186	-	171	0	0	186	15	365

Сумма кредитов, полученных Обществом в отчетном году для пополнения оборотных средств, составила 185 808 тыс. рублей. По итогам года кредитные обязательства Общества возросли в 2,8 раз.

Размер займа, предоставленного ООО «ИЦ ЦКБН» Обществу, составляет 171 тыс.рублей, в течение отчетного года было начислено 15 тыс.рублей процентов к уплате ООО «ИЦ ЦКБН». Согласно условиям договора возврат займа осуществляется на основании требования ООО «ИЦ ЦКБН», такое требование в Общество не поступало.

**Сведения о дебиторской задолженности.**

Общая сумма дебиторской задолженности Общества по состоянию на конец отчетного периода составляет 871 222 тыс. руб. На конец отчетного года сумма дебиторской задолженности включает в себя сумму не предъявленной к оплате начисленной выручки в размере 262 585 тыс. руб.

Исходя из сказанного, анализируется дебиторская задолженность, сформированная по подписанным актам с покупателями и заказчиками. Сумма указанной дебиторской задолженности на конец года составила 608 637 тыс. руб., что на 64 103 тыс. руб. больше чем в на конец 2013 года (544 534 тыс. руб. на 31.12.2013). Сумма дебиторской задолженности по сравнению с 2013 годом возросла на 11,7%.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, у Общества отсутствует.

**Динамика дебиторской задолженности**

тыс.руб.

Наименование показателя	По состоянию на 31.12.2014	По состоянию на 31.12.2013	Динамика показателей	Динамика показателей (%)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)	608 637	544 534	64 103	+11,7
покупатели и заказчики	589 808	375 095	+214 713	+63,6
авансы выданные	5 126	140 267	-135 141	-96,2
прочие дебиторы	13 703	29 172	-15 469	-53,0

Расшифровка дебиторской задолженности по контрагентам приведена в нижеследующей таблице.

**Основные дебиторы по состоянию на 31.12.2014**

Наименование дебитора	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.
По внутригрупповым дебиторам, в т.ч.	120 917
1) ООО «ТюменНИИгипрогаз»	48 641
2) ОАО «ВНИПИгаздобыча»	42 601
3) ОАО «Газпром»	13 005
4) ООО «Газпром переработка»	7 175
5) ОАО «МОЭК»	7 097
6) ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»	1 605
7) прочие	793
По внешним дебиторам, в т.ч.	468 891
1) ОАО «РН Холдинг»	202 668
2) Компания «Уорли Парсонс Интернешнл, Инк» (США)	150 311
3) ОАО «Волгограднефтемаш»	51 394
4) ООО «ИНК»	24 451
5) ЗАО «АЧИМГАЗ»	16 500
6) ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»	10 302
7) ДООАО «Газпроектинжиниринг»	6 495
8) ОАО «Уралхиммаш»	2 082
9) ООО «Корпорация УРАЛТЕХНОСТРОЙ»	1 951
10) ОАО «ЦКБ МТ «Рубин»	1 000
11) ООО «Инновация СПб Холдинг»	991
12) прочие	746
Итого:	589 808

Как видно из приведенной таблицы 79,6% суммы дебиторской задолженности приходится по группе внешние дебиторы. Период возникновения основной суммы задолженности – IV квартал 2014 года. Сроки погашения ориентированы на I квартал 2015 года. В общей сумме дебиторской задолженности 59,8% приходится на 2-х Заказчиков: ОАО «РН Холдинг», Уорли Парсонс Интернешнл, Инк (США).

**Сведения о кредиторской задолженности**

Общая сумма кредиторской задолженности Общества на конец отчетного периода составляет 630 482 тысяч рублей (826 383 тыс. руб. на 31.12.2013г.). Срок возникновения основной суммы кредиторской задолженности – IV квартал 2014 года. Срок погашения данной задолженности ориентирован на II квартал 2015 года.

Наименование показателя	По состоянию на 31.12.2014	По состоянию на 31.12.2013	Динамика показателей	Динамика показателей (%)
Кредиторская задолженность, в т.ч.	630 482	826 383	-195 901	-23,71
поставщики и подрядчики	483 260	506 014	-22 754	-4,5
задолженность перед персоналом организации	24 329	10 805	+13 524	+125,16
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	11 258	4 668	+6 590	+141,17
задолженность по налогам и сборам	44 760	57 759	-12 999	-22,5
прочие кредиторы, в т.ч.	51 198	233 367	-182 169	-78,06
векселя к уплате	-	-	-	-
авансы полученные	50 544	232 418	-181 874	-78,25
другие расчеты	654	949	-295	-31,09

задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	15 677	13 770	+1 907	13,85
---	--------	--------	--------	-------

В отчетном году наблюдалось сокращение со стороны Заказчиков авансирования работ по договорам.

**Список основных кредиторов Общества по полученным авансам**

Наименование	Сумма задолженности, тыс. руб.
1) ОАО «Газпром»	36 804
2) ООО «Комплексные инженерные системы»	3 943
3) ЗАО «АЧИМГАЗ»	3 496
4) ОАО «Газпром добыча Иркутск»	3 238
5) ООО «Интенсификация и ПНП»	1 612
6) прочие	1 451
Итого:	50 544

**Список основных кредиторов Общества за выполненные работы**

Наименование	Сумма задолженности, тыс. руб.
1) ОАО «Волгограднефтемаш»	219 684
2) ООО «НПП «ГКС»	102 964
3) ООО «НовомосковскГазДеталь-Сервис»	78 298
4) ООО «ИНК»	17 584
5) ЗАО СМП-1	8 000
6) ООО «Энергодиагностика»	7 441
7) ЗАО «Тюменьнефтегазпроект»	7 303
8) ЗАО «Грасис»	4 200
9) ОАО «СОГАЗ»	3 881
10) Филиал ООО «Интерграф ППэндМ Россия ГмбХ»	2 974
11) ООО «ЭКОМАШ»	2 795
12) ООО «НИИгазэкономика»	2 360
13) ООО «Кимрское Объединение ВНИПИморнефтегаз»	2 142
14) ОАО «Газпром»	1 401
15) прочие	22 233
Итого:	483 260

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности по динамике представлен в нижеследующей таблице.

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5=гр.4-гр.3)
		31.12.2013	31.12.2014	
1	2	3	4	5
1.	<b>Дебиторская задолженность</b>	544 877	871 222	+ 326 345
	в том числе			
1.1.	Основная деятельность	544 877	871 222	+ 326 345
	в том числе			
	Задолженность ОАО «Газпром» (за газ, ТТР, хранение и т.д.)	49 888	13 005	- 36 883
	Дебиторская задолженность сторонних покупателей и заказчиков	61 867	464 825	+ 402 958
	Авансы выданные	140 267	5 126	- 135 141
	Прочая задолженность	29 172	13 703	- 15 469
2.	<b>Кредиторская задолженность</b>	826 383	630 482	- 195 901
	в том числе			
2.1.	Основная деятельность	826 383	630 482	- 195 901
	в том числе			
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без	461 238	481 690	+ 20 452

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5=гр.4- гр.3)
		31.12.2013	31.12.2014	
1	2	3	4	5
	задолженности перед ОАО «Газпром») – всего			
	Арендная плата	-	1 169	+1 169
	Теплоэнергоснабжение	-	39	+ 39
	Газ на собственные нужды	1	5	+4
	Связь	379	163	-216
	Лизинговые платежи	49	-	-49
2.1.2.	Задолженность перед ОАО «Газпром» за аренду электронного архива	16 342	1 401	-14 941

### Анализ основных финансово-экономических показателей

Для характеристики финансового положения Общества применены расчетные коэффициенты платежеспособности и финансовой устойчивости, полученные по показателям бухгалтерской отчетности Общества на начало и конец отчетного года.

Анализируя показатели коэффициентов можно отметить, что Общество испытывало недостаток собственных оборотных средств, который перекрывался заемными средствами.

В следствие по итогам года отмечается низкая автономия собственных средств (финансовой независимости).

В связи с тем, что денежные средства от заказчиков поступили только в первом квартале 2015 года по работам, выполненным в декабре 2014 года, показатели отражают снижение оборачиваемости дебиторской задолженности. Аналогичная ситуация прослеживается по показателям оборачиваемости кредиторской задолженности.

По итогам года наблюдается улучшение показателя рентабельности продаж ~~в следствии~~вследствие проведения работ по оптимизации затрат.

### Расчет финансово-экономических показателей

Наименование показателей		Норматив- ные значения	Значение показателей на 31.12.2013г..	Значение показателей на 31.12.2014г.	Динамика показа- телей
Коэффициент текущей ликвидности, K <sub>1</sub>	Показатели ликвидности (платеже- способности)	1,0-2,5	1,1	1,0	-0,1
Коэффициент быстрой ликвидности, K <sub>2</sub>		0,5-0,8	0,7	0,9	+0,2
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, K <sub>3</sub>		0,4-0,6	3,2	2,5	-0,7
Коэффициент автономности собственных средств (финансовой независимости), K <sub>4</sub>	Показатели финансовой устойчивости	Не ниже 0,5	0,1	0,2	+0,1
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, K <sub>5</sub>		Не ниже 0,1	0,01	-0,01	-0,02
Коэффициент финансирования, K <sub>6</sub>		Не ниже 1	0,1	0,2	+0,1
Коэффициент финансовой устойчивости, K <sub>7</sub>		0,8-0,9 – норма 0,5 - минимум	0,04	0,2	+0,16
Оборачиваемость мобильных средств (раз), K <sub>8</sub>	Показатели оборачиваемос		1,7	1,5	-0,2

Оборачиваемость запасов (раз), K <sub>9</sub>	ТИ		4,2	11,7	+7,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз), K <sub>10</sub>			3,0	1,8	-1,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности (раз), K <sub>11</sub>			2,0	2,5	+0,5
Рентабельность активов (%), K <sub>12</sub>	Показатели рентабельности		1,2	0,4	-0,8
Рентабельность собственного капитала (%), K <sub>13</sub>			9,5	2,1	-7,4
Рентабельность продукции (продаж) (%), K <sub>14</sub> от 1 до 5 % - низкорентабельное; от 5 до 20 % - среднерентабельное; от 20 до 30 % - высокорентабельное			3,6	5,1	+1,5

### Дивидендная политика Общества

В 2012 году Советом директоров Общества было принято Положение о дивидендной политике Общества, согласно которому общий размер годовых дивидендов по акциям Общества, рекомендуемый Советом директоров Общества Общему собранию акционеров, не может быть менее 17,5% процентов от чистой прибыли Общества, определяемой на основе бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с решением Общего собрания акционеров от 17.06.2014, протокол № 24 чистая прибыль Общества по результатам 2013 года в размере 13 159 тыс. рублей была распределена следующим образом:

- на выплату годовых дивидендов 3 297 тыс. руб.;
- на производственное развитие Общества 9 862 тыс. руб.

Размер дивиденда был утвержден в размере 311 (Триста одиннадцать) рублей на каждую акцию. Срок выплаты дивидендов до 31 августа 2014 года. Форма выплаты – денежными средствами.

В соответствии со ст.284 НК РФ Обществом был начислен и удержан налог при выплате акционерам доходов от долевого участия в Обществе в размере 137 тыс. руб.

Задолженность Общества перед акционерами по выплате дивидендов по состоянию на 31.12.2014 составила 15 840 тыс. рублей.

В течение 2014 года выплачено дивидендов на сумму 1 090 тыс. рублей.

Сведения о начисленных и фактически выплаченных доходах от участия в уставном капитале ЦКБН по результатам года представлены в нижеследующей таблице:

Период	Чистая прибыль Общества	Сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Планируемая/направленная сумма прибыли на выплату доходов за год
<b>за 2013 год</b>	13577	10397	3180
<b>план за 2014 год</b>	4962	3690	1272

**Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет**

**Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)**

тыс. руб.

№	Показатель	Прибыль/ убыток отчетного года Счет 8410/ (99)	Прибыль предыдущего года к утверждению Счет 8420	Нераспределенная прибыль/убыток прошлых лет			Итого прибыль (убыток)	Счет 8440
				Счет 8431	Счет 8432	Счет 8433		
1	Сальдо на начало отчетного периода		13159	10822	65206	49040	138227	
2	Изменения в связи с переоценкой ОС							
3	Другие изменения вступительного сальдо							
4	Сальдо после изменения		13159	10822	65206	49040	138227	
5	Результат производственно-хозяйственной деятельности	4962					4962	
6	Перенос со счета 8310							
7	Использовано в отчетном периоде		-13159	13159			0	
8	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития							
9	Результат рассмотрения участниками			-3297			-3297	
	в том числе:							
10	годовые дивиденды			-3297			-3297	
11	отчисления в Резервный капитал							
12	закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет							
13	Покрытие убытков из средств:							
14	счета 80							
15	счета 82							
16	счета 83							
17	Изменения в связи с выбытием ОС							

18	Другие изменения			163			163	
19	Сальдо на конец отчетного периода	4962		20847	65206	49040	140055	

### Анализ осуществленных Обществом финансовых вложений, предоставленных и выданных займов

В отчетном году Общество займов не выдавало и не осуществляло иных финансовых вложений. Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2014 отсутствуют.

Стоимость долгосрочных вложений на конец отчетного периода осталась неизменной.

### Долгосрочные финансовые вложения

тыс. руб.

Наименование	31.12.2013	31.12.2014
Долгосрочные финансовые вложения, в т.ч.:	<b>1 125</b>	<b>1 125</b>
- инвестиции в дочерние общества (ООО «ИЦ ЦКБН»)	510	510
- инвестиции в зависимые общества (ООО «ЭТЦ ЦКБН»)	500	500
- инвестиции в другие организации (ООО «Московия»)	115	115
- займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	-

### Оценка положения акционерного Общества на рынке ценных бумаг

В отчетном году Обществом не осуществлялось размещение ценных бумаг.

### Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества

В целом отчетный год для Общества был достаточно сложным и не стабильным. Крайне остро стояла проблема кассовых разрывов, отсутствие обеспеченности собственными оборотными средствами. Ситуация сложилась из-за резкого сокращения авансирования работ заказчиками, несвоевременного приема ими выполненных работ. Для покрытия кассовых разрывов Общество было вынуждено привлекать банковские кредиты, ставки по которым также возросли.

Общество ощущало недостаточную загрузку своих производственных мощностей по таким направлениям как:

- разработка конструкторской документации;
- расчет технологических процессов и используемого оборудования.

Планируется усилить работу по поиску дополнительных объемов работ по перечисленным тематикам, что должно привести к улучшению показателей деятельности Общества.

Важным фактором, оказывающим существенное влияние на стабильность работы Общества, является неравномерность закрытия актов по выполненным работам и оказанным услугам. В 2014 году имел место неритмичный характер выполнения работ. Направление деятельности Общества подразумевает сезонность работ, в связи с этим закрытие основного объема работ приходится на IV квартал отчетного года, что влекло за собой неустойчивое финансовое положение в течение года и некоторые риски.

## 9.3 УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

### Имущественное положение

Основное подразделение Общества расположено по адресу: Московская область, город Подольск, ул. Комсомольская, д.28, владеет и пользуется на праве собственности следующими объектами недвижимости:

№ п/п	Наименование объекта	Площадь, кв.м.	Назначение
1.1.	Земельный участок	2 040	Для научно-исследовательских и проектно-конструкторских целей
1.2.	Земельный участок	11 354	Для научно-исследовательских и проектно-конструкторских целей

1.3.	Земельный участок	3 950	Для научно-исследовательских и проектно-конструкторских целей
2.1.	Объект незавершенного строительства (Трансформаторная подстанция)	60,2	нежилое
2.2.	Объект незавершенного строительства	7 275,2	нежилое, 6-ти этажный
2.3.	Хозяйственный бокс	144,4	х
2.4.	Здание (эстакада)	1 951	х
2.5.	Инженерный корпус	5 092,7	х

В г. Подольске по улице Дружба, 15 Общество владеет и пользуется зданием (общежитием) общей площадью 4085,2 кв.м., в котором проживают молодые специалисты Общества. Земельным участком под зданием Общество пользуется на основании договора аренды с Комитетом имущественных и земельных отношений Администрации города Подольска. Площадь участка составляет 3316 кв.м.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. в составе Общества 2 обособленных структурных подразделения:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Материально-техническая база	Калужская область, Дзержинский район.
2	Структурное подразделение	Москва, ул. Наметкина д 10Б, стр.1

В Дзержинском районе Калужской области находится материально-техническая база Общества. Все объекты недвижимого имущества зарегистрированы в собственность Общества. Калужская материально-производственная база Общества временно не эксплуатируется.

№ п/п	Наименование объекта	Площадь, кв.м.	Назначение
1	Земельный участок	126,00	под опоры существующей ЛЭП 35 кВ
2	Земельный участок	735,00	под существующую линию ЛЭП - 35 кв
3	Земельный участок	59,00	под существующую линию ЛЭП - 35 кв
4	Земельный участок	13,00	под опоры существующей ЛЭП 35 кВ
5	Электрическая сеть	7302,0 (м)	электропередачи
6	Земельный участок	85 991,91	для материально-технической базы
6.1.	Кирпичное нежилое строение	14,60	х
6.2.	Кирпичное нежилое строение	694,80	х
6.3.	Кирпичное нежилое строение	82,20	х
6.4.	Кирпичное нежилое строение	118,50	х
6.5.	Кирпичное нежилое строение	129,90	х
6.6.	Кирпичное нежилое строение	137,60	х
6.7.	Кирпично-панельное нежилое строение	532,40	х
6.8.	Панельно-кирпичное нежилое строение	1 635,10	х
6.9.	Кирпичное нежилое строение	204,00	х
6.10.	Кирпичное нежилое строение	49,10	х
6.11.	Кирпичное нежилое строение	15,40	х
6.12.	Кирпичное нежилое строение	345,30	х

В отчетном году Общество продолжало арендовать нежилое помещение в г. Москва для размещения структурного подразделения - Отделения комплексного проектирования. Общество арендует нежилое помещение по адресу: г. Москва, ул. Наметкина, д. 10Б, стр.1. Арендодатель ООО «ОПУС», ОГРН 1047796950519, ИНН 7708546135. Площадь арендуемых помещений на конец отчетного года составила 1020,0 кв.м. Размер арендных выплат за один месяц составляет

1 736 040 рублей без НДС (Арендодатель отчитывается по упрощенной системе налогообложения).

Общество владеет следующими исследовательскими и испытательными стандам в количестве 8 шт.: станд сепарации; станд сепарации и пылеулавливания; станд разделения несмешивающихся жидкостей; станд для исследования массообменных процессов в колонных аппаратах (большой массообменный станд); станд для исследования массообменных процессов в колонных аппаратах (малый массообменный станд); станд для исследования массообменных процессов в колонных аппаратах (прямоугольный массообменный станд с возможностью трансформации в цилиндрический станд); станд для исследования эффективности работы форсунок; станд сепарации газа (КС «Серпуховская»).

Станочный парк производства состоит из 38 ед.: вальцы-1 шт.; гильотина-2 шт.; пресс-3 шт.; сварочный пост-4 шт.; станок заточной-1 шт.; станок обрубной-1 шт.; станок расточной-1 шт.; станок сверлильный-5 шт.; станок строгальный-2 шт.; станок токарный-8 шт.; станок фрезерный-5 шт.; станок шлифовальный-1шт.; точило-3 шт.; компрессор-1 шт. Годы изготовления станков: 1967 - 1995 гг.

**Движение основных средств**

Наименование показателя	Остаток на начало	Поступило	Выбыло	Остаток на конец
Земельные участки и объекты природопользования	2 406,63	13 625,71	7,04	16 025,30
Объекты строительства, введенные в эксплуатацию, зарегистрированные в установленном порядке	11 556,72	93 772,86	1 419,88	103 909,70
Прочие здания, не требующие регистрации	1 229,45	263,30	103,70	1 389,05
Скважины, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированные в установленном порядке	132,67	-	-	132,67
Дороги, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированные в установленном порядке	810,43	-	-	810,43
Прочие сооружения	1 808,37	-	-	1 808,37
Прочие сооружения, введенные в эксплуатацию, не зарегистрированные в установленном порядке	7 011,53	114,44	-	7 125,97
Прочие машины и оборудование	24 096,32	1 556,07	2 605,23	23 047,16
ОС переданные в аренду		697,36		697,36
Транспортные средства	9 374,16	8 539,50	1 304,96	16 608,70
Производственные и хозяйственные инструменты и инвентарь	2 858,78	15,41	26,83	2 847,36
Техлитература	397,79	-	53,15	344,64
Прочие ОС	4 608,05	-	802,94	3 805,11
Итого	66 290,90	118 584,65	6 323,73	178 551,82

За имущество, полученное по договорам лизинга, с 01 января 2015 г. Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 1 971 тыс. руб., в 2015 году подлежит выплате 1 391 тыс. руб.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом было выплачено лизинговых платежей:

в 2014 году 2 451 тыс. руб.

в 2013 году 6 176 тыс. руб.

На конец отчетного года Общество провело переоценку основных средств:

тыс.руб.

	Земельные участки	Здания	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 г.			
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	13 626	77886	91512
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки,	-	-	-

отнесенная на прочие доходы			
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	7	1 208	1 215
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	-	-	-
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	13 619	76 678	90 297
По состоянию на 31 декабря 2013 г.			
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	-	-	-
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	-	-	-
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	-	-	-
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	-	-	-
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	-	-	-

### Объекты долгосрочных вложений

Общество участвует в уставных капиталах следующих организаций:

1) Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр ЦКБН» (ООО «ИЦ ЦКБН»). Доля участия составляет 100%. Размер уставного капитала 510 тыс. руб.

Юридический и фактический адрес: Российская Федерация, Московская обл., г. Подольск, ул. Комсомольская, д.28.

Основным видом деятельности объекта долгосрочных вложений является научно-исследовательская деятельность. Общая численность работающих на конец года составила 3 чел.

2) Общество с ограниченной ответственностью «Экспертный технический центр ЦКБН» (ООО «ЭТЦ ЦКБН»). Доля участия составляет 25%. Размер уставного капитала 2 000 тыс. руб.

Юридический и фактический адрес: 142100, Московская обл., г. Подольск, ул. Б.Серпуховская, д.31.

Основным видом деятельности организации является проведение экспертизы промышленной безопасности, ремонта и поставки технологического оборудования. Общество является членом независимых саморегулируемых организаций в области строительства, проектирования и промышленной безопасности. Общая фактическая численность работающих составляет 158 чел.

ООО «ЭТЦ ЦКБН» владеет 1 232 шт. обыкновенными и 1 479 привилегированными акциями Общества, что составляет 25,6% уставного капитала Общества.

3) Общество с ограниченной ответственностью Страховая компания «Московия» (ООО СК «Московия»). Доля участия 0,0763%. Размер уставного капитала Общества 150 000 000 рублей.

Юридический и почтовый адрес: 142190, г. Москва, г. Троицк, Октябрьский пр-т, д.3А.

Основным видом деятельности организации является страхование, в том числе медицинское страхование.

4) Акционерное Общество закрытого типа «Октан» (АОЗТ «Октан»). Доля участия составляет 10,2%. Размер уставного капитала 5 тыс. руб., который разделен на 5 000 акций. Общество владеет 510 акциями. В настоящее время АОЗТ «Октан» деятельность не ведет и находится в стадии ликвидации. Под обесценение ценных бумаг АОЗТ «Октан» Обществом создан резерв в размере 510 руб.

В отчетном году Общество не осуществляло вкладов в уставные капиталы и имущество организаций, а также не предоставляло займов юридическим и физическим лицам.

Сведения о долгосрочных вложениях.

**Долгосрочные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2014)**

Организационно-правовая форма и наименование объекта вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, тыс. руб.	Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			Резерв под обесценение, тыс. руб.	Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб.			Чистые активы объекта вложений, тыс. руб.		Выручка объекта вложений, тыс. руб.		Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб.	
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	принадлежащие обществу	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	за год, предшествующий отчетному году	за отчетный год	за год, предшествующий отчетному году	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																					
ООО «ИЦ ЦКБН»	НИР	Уставный капитал	выполнение НИР	510	100	100	-	-	510	-	510	-	-	-	-	663					
<b>Всего</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>								<b>х</b>			<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																					

ООО «ЭТЦ ЦКБН»	Экспертиза пром. безопасности	Уставный капитал	Проведение экспертизы	2000	25	25	-	-	500	-	500	-				171522					
<b>Всего</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>								<b>х</b>			<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
ООО СК «Московия»	страхование	Уставный капитал	Страхование сотрудников	150000	0,076	0,076	-	-	114	-	114	-	43	-							
АОЗТ «ОКТАН»	производство	Уставный капитал	Разработка оборудования	5	10,2	10,2	5000	510	1	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **Социальная сфера и инфраструктура**

Для специалистов Общества, не имеющих собственного жилья в г. Подольск и Подольском районе, Общество предоставляет места для временного проживания в здании, расположенном по адресу: Московская область, г. Подольск, ул. Дружбы, д.15 (далее - общежитие). Здание принадлежит Обществу на праве собственности. Наличие возможности предоставлять места для временного проживания является существенным преимуществом Общества при привлечении специалистов на работу в Общество.

Общая площадь здания - 4085,2 кв.м., из нее жилая 1241,7 кв.м. Количество койко-мест 153 ед. На конец года проживающими было занято 95 койко-мест. Количество нанимателей – работников Общества 47 человек, которые проживают со своими семьями. Количество проживающих детей 13 человек.

## **Реализация непрофильных активов**

Общество не владеет непрофильными активами, подлежащими отчуждению.

## **Управление (собственными/арендуемыми/эксплуатируемыми) производственными активами**

В целях хозяйственного управления общежитием Общество заключает напрямую договоры с энергоснабжающими и прочими предприятиями. Хозяйственные операции по обслуживанию общежития учитываются в рамках общего бухгалтерского учета Общества. Между общежитием и Обществом не осуществляются внутривозрастные расчеты при оказании услуг. В Обществе отсутствуют выделенные, специализированные подразделения, транспортные средства, объекты недвижимости и прочие имущественные комплексы, обеспечивающие функционирование общежития (например: офисные помещения, в которых размещены ИТР, прачечные и пр.).

В 2013 году общая сумма поступлений от предоставления мест во временное пользование составила 2 млн.руб. По заявлению сотрудников - проживающих в общежитии, стоимость проживания удерживается из заработной платы работников. Поступления, получаемые от предоставления мест для временного проживания специалистам Общества направляются на компенсацию затрат по содержанию объекта. Из общей суммы затрат - 46% относится на заработную плату персонала и отчисления на страховые взносы, 37% - составляют коммунальные платежи, 17% - эксплуатационные расходы, которые включают в себя расходы на содержание (ремонт) помещений, охрану, связь, налоги и пр.

Общество не содержит иных объектов социальной инфраструктуры.

## **Реклама и благотворительность**

В отчетном году Общество не направляло средства на благотворительность и/или спонсорство. Фактические расходы на рекламу не превысили плановых показателей.

## **Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки**

В течение отчетного года Общество не приобретало и не оформляло прав собственности на недвижимое имущество.

В отчетном году проводились работы с государственными структурами по исключению технических ошибок из государственных реестров по недвижимым объектам, принадлежащим Обществу. А также по присвоению почтовых адресов объектам недвижимого имущества.

**Ход работ по государственной регистрации прав собственности дочернего общества на объекты недвижимого имущества**

Количество объектов недвижимого имущества (здания, сооружения), ед.										Зарегистрированные объекты недвижимого имущества, ед.								Зарегистрировано НИ, %		
Всего		Введены в эксплуатацию по 01.07.1992		Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998		Введены в эксплуатацию с 31.01.1998		Всего		Введены в эксплуатацию по 01.07.1992		Введены в эксплуатацию с 02.07.1992 по 30.01.1998		Введены в эксплуатацию с 31.01.1998						
Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	С оформл. правами на ЗУ на период строительства		С неоформл. правами на ЗУ на период строительства		Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке	С оформл. правами на ЗУ на период строительства			С неоформл. правами на ЗУ на период строительства	
						Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке	Всего	в т.ч. право собственности подлежит подтверждению в судебном порядке							Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке		Всего	в т.ч. право собственности подтверждено в судебном порядке
19	-	17	-	-	-	-	-	-	-	19	-	17	-	-	-	-	-	-	-	100

**Ход работ по оформлению (переоформлению) прав дочернего общества на земельные участки**

Площадь земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет		Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые оформлены					Площадь земельных участков, права дочернего общества на которые не оформлены		Итого площадь земельных участков под объектами дочернего общества
га	% от общей площади земельных участков (п.1/п.10)	в т.ч. земельные участки, принадлежащие на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащие переоформлению, га	в т.ч. земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве собственности, га	в т.ч. земельные участки, используемые дочерним Обществом на праве аренды, га	Всего земельных участков, права на которые оформлены, га (п.3+п.4+п.5)	% от общей площади земельных участков (п.6/п.10)	га	% от общей площади земельных участков (п.8/п.10)	га (п.6+п.8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10,7	100	-	10,4	0,33	10,7	100	-	-	10,7

*Примечание.*

1. В случае невыполнения в полном объеме работ по постановке земельных участков на государственный кадастровый учет (столбец 1) дополнительно необходимо указать причины невыполнения.

2. В случае наличия земельных участков, в отношении которых необходимо выполнение комплекса работ по оформлению прав (столбец 8) или переоформлению права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками (столбец 3) в сроки, установленные Федеральным законом от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», необходимо указать причины, препятствующие выполнению указанных работ, и сроки фактического выполнения работ.

**Сведения об оформлении прав дочернего общества на земельные участки**

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним Обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним Обществом	
	Количество свидетельств в или распорядительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности дочернего общества на земельные участки, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество договоров аренды земельных участков, заключенных от имени дочернего общества, шт.	Количество земельных участков, шт.	Сумма ежегодной арендной платы (за отчетный год), руб.	Задолженность по уплате арендной платы (за отчетный год), руб.	Всего правоудостоверяющих документов, шт. (п.2+п.4+п.6)	Всего земельных участков, шт. (п.3+п.5+п.7)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Московская область	-	-	3	3	1	1	154616,80	-	4	4
Калужская область	-	-	5	5	-	-	-	-	5	5
Итого (по всем субъектам Российской Федерации):										
			8	8	1	1	154616,80	-		

*Примечание.*

- 1. Дополнительно необходимо указать размер задолженности по уплате арендной платы за периоды, предшествующие отчетному году.*
- 2. В том случае, если имеется задолженность по уплате арендной платы за отчетный год (столбец 9) или за периоды, предшествующие отчетному году, то необходимо указать причины образовавшейся у дочернего общества задолженности (арендатора земельного участка) перед арендодателем.*

Общество не пользуется земельными участками под объектами ОАО «Газпром».

В отчетном году Общество не заключало новых договоров аренды офисной недвижимости у третьих лиц. По заключенному ранее договору арендные отношения пролонгированы до 31 декабря 2015 года.

Общество не заключало договоров подряда на проведение комплекса работ, необходимых для оформления (переоформления) прав ОАО «Газпром» на земельные участки.

Общество не использует и не владеет земельными участками, предназначенными для проведения строительных работ.

#### 9.4 СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВОЙ РАБОТЕ И ПРОВЕРКАХ ОБЩЕСТВА

В отчетном году Общество не заключало сделок, подлежащих одобрению Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.09.2002 №366.

Крупных сделок, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок, в отчетный период не совершалось.

На годовом Общем собрании акционеров от 17.06.2014, протокол № 24 акционерами Общества было одобрено в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» заключение кредитного соглашения между ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» и Банк ГПБ (АО) об открытии кредитной линии, как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность; заключение договора о выдаче банковских гарантий между ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» и Банк ГПБ (АО), как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность; заключение между ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» и Банк ГПБ (АО) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены Обществом в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности:

- договоры по получению Обществом денежных средств на предельную сумму 400 млн. рублей на срок до 5 лет включительно с уплатой процентов за пользование кредитами по ставке не более 15% годовых;

- договоры и/или дополнительных соглашений к ним, в соответствии с которыми Банк ГПБ (АО) выдает гарантии в пользу юридических лиц-резидентов Российской Федерации, государственных органов и органов местного самоуправления на предельную сумму 400 млн. рублей на срок до 24 месяцев по ставке не более 2% годовых;

- договоры депозитного вклада в рублях или иностранной валюте с предельной суммой по каждой сделке, не превышающей 100 млн. рублей или эквивалент в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату заключения соответствующей сделки, без ограничения их количества, по ставке не менее 0,01% годовых.

В 2013 году Обществом было заключено с Банк ГПБ (АО) кредитное соглашение об открытии кредитной линии №339/13-Р на сумму 150 млн. рублей под 9,5 % годовых.

В течение отчетного года Обществом было заключено с Банк ГПБ (АО) кредитное соглашение № 169/14-Р от 04.06.2014 на сумму 100 млн. рублей под 11% годовых.

Надзорные, контрольные и регистрационные органы в отчетном году штрафных санкций на Общество не налагали.

Дебиторской и кредиторской задолженности нереальных ко взысканию задолженностей у Общества нет.

Информация о судебной работе по форме №165-газ (утв. приказом ОАО «Газпром» от 29.05.2013 № 172) представлена в нижеследующей таблице.

#### Информация о судебной работе

№ п/п	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке)	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1.	Истец (заявитель): ОАО «Промприбор»	Взыскание процентов за	530 872 руб.,	АС МО	25.06.2014, 160186руб.,

	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» (заинтересованное лицо):	пользов.д/ср			
2.	Истец (заявитель): ООО «Завод Модульных Конструкций»	Взыскание осн. долга	3 218 824 руб.	АС МО	Мировое соглашение от 06.08.2014
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
3	Истец (заявитель): ООО ТД «КХМ»	Взыскание осн. долга и процентов	18000000	АС г. Москвы	Мировое соглашение от 07.08.2014
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
4	Истец (заявитель): ООО «РесурсЭкспоТрейд»	Взыскание осн. долга и процентов	2 989 202	АС МО	Мировое соглашение от 24.04.2014
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
5	Истец (заявитель): ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»	Взыскание процентов	155 760	АС МО	Суд удовлетворил требования ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»
	Ответчик ООО «Ансер-Девелопмент»				
6	Истец (заявитель): ОАО «Промприбор»	Взыскание неустойки	530 872,92	АС МО	Взыскание неустойки, взыскано 160 186,22, в остальной части отказано
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
7	Истец (заявитель): ООО «Строммашполимер»	Взыскание убытков, обязательство выполнить действия	458 366,28	АС МО	В иске отказано полностью
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
8	Истец (заявитель): ООО «НовомосковскГаз Деталь-Сервис»	Взыскание осн. долга и процентов	80 236 626,42	АС МО	Заключено мировое соглашение на 77 236 626,42 23.12.2014
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
9	Истец (заявитель): ООО «Феррумтрейд»	Взыскание судебных расходов	600 573	АС МО	Заседание состоится 11.03.2015
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
10	Истец ОАО «Туймазыхиммаш»	Взыскание основного долга, неустойки,	3 282 296,53	АС МО	Заседание состоится 26.02.2015
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
11	Истец ОАО «СМП-1»	Взыскание основного долга, неустойки,	10 143 527	АС МО	планируется мировое соглашение на 8 000 000, 11.02.2015
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				
12	Истец ООО ИНК	Взыскание убытков	20 000 000	АС Иркутской обл.	планируется мировое соглашение на 3 000 000, 30.03.2015
	Ответчик ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»				

Аварий, угона, хищений и недостачи товарно-материальных ценностей в отчетном периоде у ЦКБН не было.

### Анализ реализации Программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» за 2014 год

ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» был разработан и утвержден генеральным директором План мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат на 2014 год.

В результате выполнения плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» в целом по Обществу произошло сокращение затрат в размере - 10610 тыс. руб.

Сведения о выполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» на 2014 год представлены в нижеследующей таблице.

*тыс. руб.*

№ п/п	Мероприятие	План снижения затрат на 2014 год	Факт снижения затрат 2014 года
1	Снижение расходов на соисполнителей и закупку комплектующих материалов за счет проведения конкурсных процедур	9900	9120
2	Снижение затрат на закупку запасных частей, расходных материалов за счет мониторинга рыночных цен и анализа закупок	210	840
3	Снижение затрат на транспортные расходы (топливо) за счет мониторинга цен на топливо и услуги ремонтных организаций	350	455
4	Сокращение ремонтных и эксплуатационных затрат	210	195