



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

Предварительно утвержден  
Советом директоров от 16 мая 2014 г.,  
Протокол № 0516-14

Заключение Ревизионной комиссии по  
итогам проверки финансово-  
хозяйственной деятельности  
ДОО ЦКБН ОАО «Газпром»  
за 2013 год, получено 01.04.2014.

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2013 год

Генеральный директор

С.С. Толстов

Заместитель Генерального  
директора по экономике

А.С. Колпаков

Главный бухгалтер

А.А. Зелинская

Московская обл.  
Подольск

**Оглавление:**

<b>1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>3</b>
1.1. Регистрационные сведения.....	3
1.2. Организационная структура .....	8
1.3. Органы управления и контроля.....	9
1.4. Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества .....	11
1.5. Оценка степени интеграции деятельности общества в деятельность группы газпром .....	12
1.6. 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>
3.1. Основные виды производственной деятельности общества .....	16
3.3. Энерго - и теплообеспечение, водоснабжение общества .....	18
3.7. Материально-техническое обеспечение .....	19
3.8. Капитальный ремонт основных средств, диагностическое обследование, техническое обслуживание и текущий ремонт .....	20
3.9. Работы подсобно - вспомогательных производств и служб.....	20
<b>4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>21</b>
<b>5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>23</b>
5.1. Сведения о реализации программы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2013 г. ....	23
5.2. Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР в производственно-хозяйственной деятельности. ....	24
5.3. Результаты изобретательской и рационализаторской деятельности. ....	24
<b>6. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ .....</b>	<b>46</b>
<b>7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....</b>	<b>47</b>
<b>8. ПЕРСОНАЛ .....</b>	<b>49</b>
8.1. Численность, состав, движение и обучение работников Общества.....	49
8.2. Оплата труда .....	53
8.3. Социальная политика.....	56
<b>9. ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ .....</b>	<b>57</b>
<b>10. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>59</b>
10.1. Анализ финансово - экономических результатов общества .....	59
10.2. Финансовое состояние общества .....	64
10.3. Управление имуществом .....	77
10.4. Сведения о вкладах в имущество Общества .....	87
10.5. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества.....	87

# 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») 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. Подольску 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 действует редакция Устава, утвержденная Общим собранием акционеров, протокол от 29.05.2008, № 17 и зарегистрированная в Межрайонной ИФНС России № 5 по Московской области 06.08.2008 за ГРН 2085074088350.

В новую редакцию Устава были внесены изменения и дополнения, утвержденные Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2010, № 19 и зарегистрированные в Межрайонной ИФНС России № 5 по Московской области 10.06.2010 за ГРН 2105074150476 и дополнения, утвержденные Советом директоров Общества, протокол от 30.04.2013 № 0430-13 и зарегистрированные в Межрайонной ИФНС России № 5 по Московской области 14.06.2013 за ГРН 2135074055961.

### 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. Подольск 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.

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

ИНН: 5036008524.

КПП: 503601001.

Информационное письмо об учете в Статрегистре Росстата, выдано Отделом государственной статистики в Подольском районе Территориального органа Федеральной службы Государственной статистики по Московской области Росстата 29.04.2009 № 1-7/100-246/723 с идентификацией Общества по общероссийским классификаторам:

Коды: ОКПО - 00220575; ОКОГУ – 41001; ОКАТО - 46460000000; ОКТМО – 46760000001; ОКФС – 16; ОКОПФ – 47; ОКВЭД – 73.10.

22.01.2014 территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Московской области выдано новое уведомление о присвоении 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.

В соответствии с основными целями на договорной основе Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- 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**

Таблица 1

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	11.02.2014
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»	89A020594	04.03.2011	04.03.2014
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	A02-30226	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	PPC 02-7665	20.01.2003	На весь срок эксплуатации
Орган по сертификации систем качества «Технотэк» МФ «Национальный институт нефти и газа»	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.	К №13192	08.07.2011	08.07.2014

Лицензирующий орган	Вид деятельности	№ лицензии (разрешения, свидетельства и тд)	Срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
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
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
Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности в энергетике и строительстве Орган по аккредитации – ОАО «НТЦ «Промышленная безопасность»	Об аккредитации в качестве испытательной лаборатории	№ ИЛ/ЛНК-00260	13.10.2011	13.10.2014

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 31.12.2013

Наименование владельца ценных бумаг	Категория ценных бумаг	Количество ценных бумаг	% уставного капитала	% голосующих акций
Открытое акционерное общество «Газпром»	ОА ПА типа А	5 406 0	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) <i>в т.ч.</i>	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.

Размер добавочного капитала Общества составляет 324 тыс.руб. и в течение отчетного года размер добавочного капитала не менялся.

Общество в уставном капитале ОАО «Газпром» доли не имеет.

## 1.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

В организационную структуру Общества входят административно-управленческий аппарат, производственные подразделения по направлениям видов деятельности: отделы главного инженера, технического директора, отделение «Освоение морских нефтегазовых месторождений», а также вспомогательные подразделения. Структура Общества прилагается к настоящему отчету.

Численность персонала общества:

- среднесписочная плановая за отчетный год – 437 человек;
- среднесписочная фактическая за отчетный год - 414 человек;
- штатная на начало отчетного года - 437 человек;
- штатная на конец отчетного года – 432 человека.

В течение 2013 года в Обществе проводились мероприятия по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления:

1. В целях повышения эффективности и оптимизации организационно-штатной структуры Общества на базе существующих отделов в отделении комплексного проектирования созданы новые отделы: отдел строительных конструкций и вспомогательных систем; отдел проектирования автоматизированных систем управления технологическими процессами и электрооборудования; отдел промышленной и пожарной безопасности; отдел проектирования технологических систем.

2. С целью повышения эффективности выполнения работ Общества в научно-технической, проектно-конструкторской, инжиниринговой и финансово-хозяйственной сферах деятельности, с учётом фактической загрузки персонала и объёмов финансирования подразделений на 2013-2014 гг. и в соответствии с Протоколом №1 заседания Комиссии, созданной приказом по ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» №71 от 25.03.2013, исключен из организационной структуры отдел научно-исследовательских работ по технологии и оборудованию и преобразован отдел инновационных разработок. Кроме этого, сокращены штатные должности в количестве 5 единиц.

3. В целях совершенствования организационной структуры Общества, направленной на повышение эффективности производственно-хозяйственной деятельности и договорной работы в части разработки сметной документации, создан отдел ценообразования.

4. Во исполнение решения Совета директоров ОАО «Газпром» от 6 марта 2008 г. № 1137 «О реструктуризации системы служб безопасности ОАО «Газпром», Федерального закона «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» от 11.03.1992 г. № 2487-1 создана служба корпоративной защиты.

### 1.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

На конец отчетного года действовал следующий состав Совета директоров, который был избран на годовом Общем собрании акционеров, протокол от 18.06.2013, № 23:

1. Ваулина Светлана Алексеевна – заместитель начальника Управления прединвестиционных исследований Департамента проектных работ ОАО «Газпром», год рождения: 1958, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

2. Колдомасов Владимир Викторович – начальник Управления проектирования зарубежных объектов Департамента проектных работ ОАО «Газпром», год рождения: 1972, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

3. Спиридонов Павел Викторович – заместитель начальника Управления проектно-изыскательских работ Департамента проектных работ ОАО «Газпром», год рождения: 1964, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

4. Толстов Сергей Станиславович – генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», год рождения: 1957, сведения об образовании: высшее, место работы: ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

5. Шуплик Ольга Михайловна – заместитель начальника Управления – начальник отдела Управления проектно – изыскательских работ Департамента проектных работ ОАО «Газпром», год рождения: 1969, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

В течение отчетного года произошли следующие изменения в составе Совета директоров: до 21 февраля 2013 года действовал состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 15.06.2012, протокол № 21:

1. Лобанова Татьяна Петровна – заместитель начальника Департамента – начальник Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», год рождения: 1961, сведения об образовании: высшее, место работы ОАО «Газпром»;

2. Лубкова Инна Вадимовна – заместитель начальника Управления инновационного развития Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», год рождения 1960, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

3. Минликаев Валерий Зирякович – начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром», год рождения 1956, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

4. Толстов Сергей Станиславович – генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» год рождения: 1957, сведения об образовании: высшее, место работы: ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

5. Шеховцов Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента – начальник Управления экспертизы проектов и смет Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», год рождения: 1971, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром».

21 февраля 2013 года на внеочередном Общем собрании акционеров был избран следующий состав Совета директоров:

2. 1. Колдомасов Владимир Викторович - начальник Управления проектирования зарубежных объектов Департамента проектных работ ОАО «Газпром», год рождения: 1972, сведения об образовании: высшее, место работы: ОАО «Газпром»;

2. **Минликаев** Валерий Зирякович - начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»;

3. 3. Толстов Сергей Станиславович - генеральный директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», год рождения: 1957, сведения об образовании: высшее, место работы: АО «ЦКБН»;

4. **Хоменко** Константин Валерьевич - заместитель начальника Департамента проектных работ ОАО «Газпром»;

4. 5. Шеховцов Андрей Викторович - заместитель начальника Департамента - начальник Управления экспертизы проектов и смет Департамента проектных работ 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 18.06.2013 № 0618-13 Председателем Совета директоров Общества избран Колдомасов Владимир Викторович – начальник Управления проектирования зарубежных объектов Департамента проектных работ ОАО «Газпром».

Вознаграждение членам Совета директоров определяется в соответствии с принятым в Обществе Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров. 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 2012 году.

Решением Совета директоров Общества от 13.09.2013 определен состав Правления Общества в количестве 6 (Шести) человек:

1. Толстов Сергей Станиславович – Председатель Правления Общества;

2. Колпаков Алексей Сергеевич – заместитель Генерального директора по экономике ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества;

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

4. Мирзоев Дилижан Аллахверди-оглы – заместитель Генерального директора – Директор отделения – член Правления Общества;

5. Палей Борис Самуилович – главный инженер ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества;

6. Швец Сергей Алексеевич – технический директор ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» - член Правления Общества.

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, полномочия которого были продлены Советом директоров до 05.06.2016. Протокол 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 2013 году составила 30 млн.руб. Вознаграждение Генеральный директор и члены Правления Общества получают 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.

Решением Общего собрания акционеров от 18.06.2013 в Ревизионную комиссию Общества избраны:

1. Герасимец Николай Николаевич – начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»;

2. Зелинская Анжелика Анатольевна – ведущий бухгалтер ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром»;

3. Мельник Галина Васильевна – заместитель начальника отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

На выплату вознаграждения членам Ревизионной комиссии ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» за исполнение ими своих обязанностей в 2012 г. было направлено 159 тыс. рублей.

Годовым Общим собранием акционеров 18.06.2013 аудитором Общества избрана компания – Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

Государственный регистрационный номер: 1027700058286.

Место нахождения: Россия, 101990, г.Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр. 2АБ.

Член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» (НП «АПР»).

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре НП «ИПАР» - 11202026670.

Президент Шапигузов Сергей Михайлович. Юридический адрес: 101990, г.Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр. 2АБ. Почтовый адрес: 101990, г.Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр. 2АБ. Тел. (495) 737-53-53, факс (495) 737-53-47, email: fbk@fbk.ru.

Внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества:

- положение об Общем собрании акционеров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром», утверждено 29.05.2008;

- 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», утверждено 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.

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

ДАОО ЦКБН 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 монтажу, наладке, ремонту, диагностике и техническому обслуживанию технологического оборудования.

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

Среди заказчиков работ (услуг) Общества есть и такие предприятия как ООО «Иркутская нефтяная компания», «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Новатэк» и другие.

Основным конкурентом Общества среди организаций Группы Газпром является ООО «ТюменНИИгипрогаз» по разработке тонкостенного оборудования производительностью до 5 млн. м куб. газа в сутки, ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в области разработки морских нефтегазовых месторождений и все проектные институты в области проектно-изыскательских работ.

В смежных областях, не затрагивающих Группу Газпром, конкурентом по всему спектру оборудования является ОАО «НИПИгазпереработка» (г. Краснодар).

Приоритетным направлением деятельности Общества является производство проектно-конструкторских работ для нефтегазовых объектов морского и наземного базирования. Потенциал Общества по выполнению проектно-изыскательских работ собственными силами в настоящий момент составляет в пределах полутора миллиардов рублей с перспективой роста до 3-х миллиардов рублей за двухлетний период.

В 2013 году было проведено 14 заседаний Совета директоров, принято 50 решений. На заседаниях Совета директоров помимо вопросов, касающихся созыва и проведения Общего собрания акционеров, были рассмотрены вопросы и приняты решения по принятию в Обществе Кодекса корпоративной этики, положение о закупках товаров, работ, услуг. Были заслушаны доклады об исполнении бюджета доходов и расходов Общества, инвестиционной программы Общества. Было принято решение о продлении сроков полномочий Генерального директора до 06 июня 2016 года.

### 1.5. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

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

В отчетном году Общество пользовалось услугами ООО «НИИгазэкономика» в области предпроектных работ.

Сведения о видах продукции (работ, услуг), потребителями которой являются организации Группы Газпром, о продукции предприятий Группы Газпром, потребляемой обществом, а также о доле доходов/расходов от операций с организациями Группы Газпром в выручке/расходах Общества представлены в таблице № 2

Сведения о наличии дебиторской и кредиторской задолженностей общества по операциям с организациями Группы Газпром представлены в разделах 10.2.1 и 10.2.2 соответственно.

#### Реализация и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром в 2013 году

Таблица 2

Наименование контрагента - общества 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	93 230,26	10,6
Другие общества Группы Газпром, в том числе в расшифровке по обществам	ПИР, НИОКР, услуги	1	2 360,0	100	80	796 407,18	89,4
ВНИПИГАЗДОБЫЧА	ПИР, услуги				7	126 575,28	14,30
ГАЗФЛОТ	НИР, услуги				5	11 586,22	1,30
ЮЖНИИГИПРОГАЗ	ПИР, услуги				5	35 972,45	3,50
ТРАНСГАЗ ЮГОРСК	Услуги				4	5 335,52	0,60
АЧИМГАЗ	Услуги				20	486 273,21	54,90
ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ	ПИР, услуги				24	27 420,66	3,10

ГИПРОСПЕЦГАЗ	Услуги				4	10 108,05	1,10
ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ	ОКР				2	1 700,83	0,20
ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК	ПИР				3	1 200,00	0,10
ГАЗПРОМ ИНВЕСТ ЮГ	ПИР, Услуги				5	89 945,75	10,20
ГАЗПРОМ НЕФТЬ ШЕЛЬФ	НИР				1	289,21	0,10
НИИГАЗЭКОНОМИКА	НИР	1	2 360,0				
<b>Всего:</b>			<b>2 360,0</b>	<b>100</b>		<b>889 637,46</b>	<b>100</b>

Справочно: проектов по основным видам деятельности совместно с другими обществами Группы Газпром ЦКБН в настоящее время не ведет.

## 1.6. 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 обыкновенный акций, что составляет 51% от уставного капитала Общества и 68% голосов.

### Сведения о регистраторе

Регистратором и реестродержателем 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. Тел. (495) 719-40-44, факс (495) 719-45-85.

Регистратор осуществляет свою деятельность на основании лицензии № 10-000-1-00291 от 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 году

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 через уполномоченное информационное агентство АК&М, а также раскрывает о себе информацию на сайте в интернете: <http://www.disclosure.ru/issuer/5036008524>.

В 2013 году Обществом были опубликованы следующие сообщения:

30.09.2013, Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц;

01.07.2013, Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц;

19.06.2013, Сообщение об утверждении годовой бухгалтерской отчетности;

19.06.2013, Раскрытие в сети Интернет годового отчета;

09.04.2013, Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской отчетности;

09.04.2013, Созыв общего собрания участников (акционеров);

01.04.2013, Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц;

22.02.2013, Решения общих собраний участников (акционеров);

10.01.2013, Раскрытие в сети Интернет списка аффилированных лиц.

## 2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Основные производственно-экономические показатели отчетного года по видам деятельности в сопоставлении с годом, предшествующим отчетному, основные показатели бухгалтерской отчетности общества, подготовленной в соответствии с российским законодательством, представлены в таблице.

### Основные показатели Общества по итогам 2013 года

Таблица 3

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2012 г. отчет	2013 г.		Отклонение от 2012 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.	1133845	1381936	1639949	+506104	144,64
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	тыс. руб.	1060448	1202687	1580133	+519685	149,01
3.	Прибыль от продаж	тыс. руб.	73397	179249	59816	-13581	81,50
4.	Прочие операционные и внереализационные доходы (+)	тыс. руб.	10458	2063	45080	+34622	431,06
	расходы (-)	тыс. руб.	-52422	-28420	-73992	+21570	141,15
	в т.ч. расходы на социальные выплаты	тыс. руб.	-7694	-8160	-10082	+2388	131,04
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-«-	31433	152892	30904	-529	98,32
6.	Налогооблагаемая база	-«-	63553	177159	76999	+13446	121,16
7.	Текущий налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	-«-	-17856	-35432	-17745	-111	99,38
8.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)		13577	117460	13159	-418	96,92

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

#### 3.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

3.1.1. Состояние сырьевой базы и геолого-разведочные работы. Состояние сырьевой базы. Лицензий на право пользования недрами у Общества нет.

Геолого-разведочные работы.

Геолого-разведочные работы Общество не проводит.

3.1.2. Эксплуатационное бурение.

Бурением эксплуатационных скважин Общество не занимается.

3.1.3. Добыча газа, газового конденсата, нефти.

Добычей газа, газового конденсата, нефти Общество не занимается.

3.1.4. Переработка газа и жидких углеводородов.

Переработкой газа и жидких углеводородов Общество не занимается.

3.1.5. Газо- и нефтехимия.

Этим видом деятельности Общество не занимается.

3.1.6. Транспорт газа и жидких углеводородов. Магистральные газопроводы.

На балансовом учете Общества магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и продуктопроводов нет.

Линейные компрессорные станции.

На балансовом учете Общества компрессорных станций нет.

3.1.7. Подземное хранение газа.

На балансовом учете Общества станций подземного хранения газа нет.

3.1.8. Газораспределительные системы.

На балансовом учете Общества газораспределительных систем нет.

3.1.9. Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции.

На балансовом учете Общества автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) нет.

3.1.10. Реализация газа, жидкой углеводородной продукции и продуктов переработки, газо- и нефтехимии.

Общество не ведет данный вид деятельности.

#### 3.1.11. Другие виды деятельности Общества.

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 монтажу, наладке, ремонту, диагностике и техническому обслуживанию технологического оборудования.

#### Портфель заказов Общества за отчетный год

Таблица 4

№ п/п	Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ						Темпы роста (снижения) 2013 г. / 2012 г. (%)
		2011 год		2012 год		2013 год		
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	
1	Группа Газпром	761 097,0	58%	441 833	39%	889 637	54%	+ 15%
2	Прочие организации	552 479,5	42%	692 012	61%	750 312	46%	- 15%
	Всего:	1 313 576,5	100%	1 133 845	100%	1 639 949	100%	+ 44%

Внешнеэкономическая деятельность в отчетном году осуществлялась Обществом только для следующих заказчиков - ПАО «ЮжНИИГипрогаз» (Республика Украина) на сумму 35 972,45 тыс. рублей, Компания по внешней экономической торговле при Синьцзянском управлении нефти АКОО «ПетроЧайна» (Китай) на сумму 10 236,3 тыс. рублей, Компания INTECSEA BV (Нидерланды) - на сумму 21 145,365 тыс. рублей.

Таблица 5

№ п/п	Наименование (вид) деятельности	Объем работ по годам						Темпы роста (снижения) 2013 г./ 2012 г. (%)
		2011 год		2012 год		2013 год		
		тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	
1	Проектно-изыскательские работы	629 855,7	48,0	578 039.3	51.0	426 668,1	26,0	- 26,2
1.1	Сбор исходных данных	12 134,0	0,9					
1.2	Проектные работы	434 036,0	33,0	361 583.8	31.9	242 711,7	14,8	-32,9
1.3	Изыскательские работы	37 631,8	2,9	14 443.5	1.3			
1.4	Разработка проектно-конструкторской и технологической документации	132 354,0	10,1	187 390.0	16.5	168 671,2	10,3	-10,0
1.5	Авторский надзор	13 700,0	1,1	14 622.1	1.3	15 285,2	0,9	+4,5
2	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	322 076,3	24,5	121 340.9	10.7	101 412,4	6,2	-16,4
2.1	Научно-исследовательские работы	186 076,3	14,2	106 476.5	9.4	92 115,8	5,6	-13,5
2.2	Опытно-конструкторские работы	12 000,0	0,9	14 864.4	1.3	3 296,6	0,2	-77,8
2.3	Прединвестиционные исследования	124 000,0	9,4			6 000,0	0,4	
3	Поставка оборудования	89 789,0	6,8	199 392.4	17.6	652 527,5	39,8	+327,3
4	Инжиниринговые услуги	160 362,2	12,2	170 136.0	15.0	132 428,9	8,1	-22,2
4.1	Диагностика, испытания и контроль	40 583,4	3,1	39 955,4	3,5	57 576,3	3,5	+144,1
4.2	Технологический аудит, расчеты и рекомендации			59 952,4	5,3	8 257,1	0,5	-86,2
4.3	Прочие услуги	119 778,8	9,1	70 228,2	6,2	66 595,5	4,1	-5,2
5	Прочие виды деятельности	111 493,2	8,5	64 936,7	5,7	326 912,3	19,9	+503,4
5.1	Строительно-монтажные и ремонтные работы	104 528,0	8,0	56 108,0	4,9	317 973,9	19,4	+566,7
5.2	Прочие	6 965,2	0,5	8 828,7	0,8	8 938,4	0,5	+101,2
Всего:		1 313 576,5	100	1 133 845,3	100	1 639 949,2	100	+144,6

В отчетном году произошло увеличение на 44,6% объемов выполняемых Обществом работ (услуг) по отношению к 2012 году за счет следующих видов деятельности: поставки оборудования, строительно-монтажных и ремонтных работ с одновременным снижением объемов по научно-исследовательским и проектно-изыскательским работам, а также по оказанию инжиниринговых услуг.

Снижение объемов по отдельным видам деятельности связано с тем, что победа в конкурсах, в которых Общество принимало участие, была присуждена другим участникам конкурса, либо конкурсы в отчетном году так и не были объявлены.

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

- ООО «НовомосковскГазДеталь-Сервис» на сумму 36 047,6 тыс. рублей;
- ООО «Экомаш» на сумму 11 304,7 тыс. рублей;
- ООО «Стальной» на сумму 4 247,8 тыс. рублей;
- ООО « ПодольскМеталлПроект» на сумму 26 107,5 тыс.руб.

### 3.2. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение

На балансовом учете Общества объектов АСУ ТП и метрологии нет.

### 3.3. ЭНЕРГО - И ТЕПЛОБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОСНАБЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 6

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2012	2013		Отклонение от 2012 г.		стоимость год/руб.
			отчет	план	отчет	+, -	%	
1	Потребление электроэнергии	млн. кВт/ч	0,5469	0,6133	0,5649	+0,018	3,3	2343344
	в т.ч. собственная выработка	млн. кВт/ч						
2	Тепловая энергия	млн. Гкал	0,002183	0,002808	0,002277	+0,00009	4,3	3615341
	в т.ч. собственная выработка	млн. Гкал						
	из них котельными	млн. Гкал						
	котлами-утилизаторами	млн. Гкал						
3	Водопотребление, всего	млн. м <sup>3</sup>	0,012	0,01425	0,010	-0,002	-17	158540
	в т.ч. собственная добыча	млн. м <sup>3</sup>						
4	Водоотведение, всего	млн. м <sup>3</sup>	0,012	0,01425	0,010	-0,002	-17	100304
	в т.ч. на собственные КОС	млн. м <sup>3</sup>						

### Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

Таблица 7  
млн. руб. (без НДС)

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2012 г. отчет	2013 г.		Отклонение от 2012 г.	
			план	отчет	+, -	%
1.	Капитальный ремонт энергетического оборудования	0,109		0,104		
2.	Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетических объектов					
3.	Техническое обслуживание энергетического оборудования	0,052		0,045	-0,007	-13
4.	Профилактическая наладка энергетического оборудования					
5.	Диагностика энергетического оборудования					

6.	Добровольные энергетические обследования				
----	--	--	--	--	--

В отчетном году нарушений в работе энергохозяйства не было.

Выполнение плановых объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту:

- техническое обслуживание ТП-226 на сумму 14,25 тыс. руб;
- техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования на сумму 30,45 тыс. руб;
- ремонт системы отопления здания эстакады, инженерного корпуса - заменены часть трубопроводов отопления (398п.м.), 4 задвижек на элеваторных узлах, 714 секций радиаторов отопления, 180 шт. шаровых крана;
- проведена замена 104 светильников со ртутьсодержащими лампами на энергосберегающие светодиодные светильники общего освещения.

### 3.4. ПРОТИВОКОРРОЗИОННАЯ ЗАЩИТА.

На балансовом учете Общества объектов противокоррозионной защиты нет.

### 3.5. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СВЯЗЬ.

На балансовом учете Общества объектов технологической связи нет.

### 3.6. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ.

В Обществе отсутствуют грузовые автомобили, спецтехника, прицепы, автобусы и вспомогательное грузоподъемное оборудование.

## Структура технологического транспорта

Таблица 8

Вид оборудования	Всего, ед.	в том числе		
		собственные	арендованные у ОАО «Газпром»	арендованные у других субъектов
Легковые автомобили – всего	17	13	0	4
в том числе импортные	17	13	0	4

## Объем технического обслуживания и капитального ремонта технологического транспорта

Таблица 9

Наименование показателя	Ед.изм., Вид работ	2012 г. факт	2013 г. план	2013 г. факт
Загрузка технологического транспорта	тыс. км	1154,7	1200,0	1094,3
Объем технического обслуживания и капитального ремонта технологического транспорта	ТО и ТР капремонт	116	120	127
Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт технологического транспорта	ТО и ТР капремонт	3783,5	5200,0	5291,8

### 3.7. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Объемы поставок на канцтовары, моющие средства, бумажную продукцию определялись Обществом на основе поступающих заявок от отделов и статистически по результатам потребления материально-технических ресурсов (МТР) в прошлые периоды. Закупки проводились на конкурсной основе и разовым служебным запискам-заявкам заведующих отделами. Разовые заявки выполнены полностью.

От ООО «Газпром Комплектация» поставок в 2013 году не было.

Всего в 2013 было закуплено МТР на сумму 636 994 552,23 рублей, из них на собственные нужды на сумму 25 702 680,53 рубля; по производственным договорам для 10 и 27 отделов на сумму 611 291 871,70 рублей.

В 2013 году ДООАО ЦКБН приобрело основных средств на сумму 2 316 251,63 рублей.

Запас МТР для собственных нужд в стоимостном выражении на конец 2012 года составлял 3 921 878,59 руб., на конец 2013 года - 4 715 860,42 руб. Увеличение запасов вызвано наличием неизрасходованных остатков канцелярских принадлежностей и средств индивидуальной защиты.

Укрупненный перечень сверхнормативных остатков оборудования и материалов, по которым не было движения в течение года, приведены в настоящей таблице:

Таблица 10

Наименование	Кол-во	Стоимость	Дата приобретения
Станок деревообрабатывающий	1 шт	7070,16	≈1980 г.
Проволока нержавеющая	2000 кг	39000,00	2003 г.
Минициклон ГПР2130.01-01	12 шт	96610,2	15.12.2008

### 3.8. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ДИАГНОСТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

В 2013 г. по плану капитального ремонта основных средств Общества с объемом финансирования 4,5 млн. руб. Ремонтные работы планировались на объектах Общества, находящихся в г. Подольске.

Фактические затраты на капитальный ремонт основных средств Общества составили 9,2 млн. руб. включая НДС.

Подрядным способом выполнены работы по капитальному ремонту внутренних помещений Инженерного корпуса, здания Эстакады, линии электроснабжения здания общежития Общества по адресу ул. Дружбы, 15.

Задолженности за выполненные работы по капитальному ремонту перед подрядными организациями составляет 3,2 млн. рублей.

Хозяйственным способом в отчетном году выполнены следующие работы:

- 1) В инженерном корпусе:
  - ремонт трубопроводов х/г водоснабжения Д 25-20 мм;
  - ремонт внутренних помещений 2-го этажа инженерного корпуса.
- 2) В здании эстакады:
  - ремонт 60 п.м системы отопления Д 50, 89, 20 мм;
  - ремонт элеваторного узла;
- 3) В здание общежития: замена 20 шт. светильников в помещениях 1 этажа.

### 3.9. РАБОТЫ ПОДСОБНО - ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПРОИЗВОДСТВ И СЛУЖБ.

Административно-хозяйственная Служба проводит работы по производственному обслуживанию и текущему ремонту основных фондов Общества.

В отчетном году специалистами Общества 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 здания Эстакады. Сумма затрат составила 1462 тыс.руб.

## 4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

ДАОО ЦКБН осуществляет финансирование капитального строительства только за счет собственных источников финансирования, в программе капитального строительства ОАО «Газпром» по договорам на реализацию инвестиционных проектов Общество участие не принимает.

Инвестиционная программа ДАОО ЦКБН на 2013 год утверждена в объеме 19,112 млн. рублей с НДС. Однако, из-за недостаточности оборотных средств освоить в отчетном году Общество смогло лишь 4,045 млн. рублей с НДС. Затраты по капитальному строительству составили 1,299 млн. руб. с НДС, приобретение оборудования, не входящего в смету строек, - 2,746 млн. руб.

По инженерно-лабораторному корпусу выполнены работы по консервации корпуса на сумму 579 тысяч рублей.

Кредиторская задолженность перед подрядными организациями составила 13 млн. рублей.

Дебиторская задолженность по оплате за технологическое присоединение к городским коммуникациям 6 млн. рублей.

Проведены подготовительные работы по оформлению в собственность земельного участка в г. Подольск по ул. Дружбы, 15.

Объем незавершенного строительства по Обществу в целом составляет 71,8 млн. рублей. Освоение капитальных вложений по объектам строительства приведено в следующей таблице:

Таблица 11

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость работ	Всего с НДС	Незавершенное строительство
1	Инженерно-лабораторный корпус	31 433 922,70	37 083 028,81	68 626 075,78
2	Инженерный корпус	-	-	
3	Трансформаторная подстанция			176 081,93
4	Ограждение территории			460498,18
5	Здание эстакады	-	-	
6	Наружный водопровод к зданию ИЛК	493 861,02	582 756,0	636 169,12
7	Теплотрасса к зданию ИЛК	-	-	1 936 951,59
8	Земельный участок по ул. Комсомольская, 28	-	-	

**Состояние незавершенного строительства в разрезе направлений финансирования (по договорам на реализацию инвестиционных проектов, за счет собственных средств организации, прочих договоров)**

*Таблица 12*

Наименование объекта (код стройки)	Характеристика объекта (мощность, протяженность и т.д.)	Сметная стоимость в базовых ценах	Выполнено на начало отчетного года с начала строительства				Незаверш. строительство на начало отчетного года, в текущих ценах	Выполнено в отчетном году				Незавершенное строительство на конец отчетного года, в текущих ценах
			Введено мощностей, ед.	Введено основных фондов, в текущих ценах	Освоено кап. вложений в текущих ценах	в т.ч. СМР в текущих ценах		Введено мощностей, ед.	Введено основных фондов, в текущих ценах	Освоено кап. вложений в текущих ценах	в т.ч. СМР в текущих ценах	
Инженерно-лабораторный корпус	7847,2 кв.м	88,68	-	-	67641	32776	67641	-	-	985	491	68626

## 5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

### 5.1. СВЕДЕНИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ РАБОТ ОАО «ГАЗПРОМ» НА 2013 Г.

В 2013 году ЦКБН участвовало в реализации программы НИОКР ОАО «Газпром» по основным направлениям деятельности Общества и выполнило работы на общую сумму 97 912 тыс. рублей.

Обществом в 2013 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 технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря;
- разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря;
- разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов;
- разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций;
- разработка нормативной документации по организации технического надзора за строительством, пусконаладочных работ и диагностического обследования терминалов по приемке и отгрузке сжиженного природного газа ОАО «Газпром»;
- исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева;
- исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО «Газпром»;
- повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат АВО для установок двухступенчатого воздушного охлаждения «сырого» газа;
- проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата;
- разработка нормативно-методической документации по повышению надёжности средств и систем автоматизации газоперекачивающих агрегатов;
- разработка рекомендаций по техническому диагностированию устройств сужающих быстростъёмных, эксплуатируемых на объектах добычи газа ОАО «Газпром»;
- разработка рекомендаций по оценке рисков при проектировании объектов газораспределения;
- разработка проекта национального стандарта на составление проектных технологических документов по освоению морских нефтяных, газовых, газоконденсатных, нефтегазовоконденсатных месторождений;
- 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 болу 5 мг/м<sup>3</sup>;
- составление технологической схемы опытно-промышленной разработки Обского газового месторождения;
- обоснование инвестиций в обустройство газового месторождения Каменномысское-море;
- разработка пяти национальных стандартов ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность».

Основные работы выполнялись для ОАО «Газпром», кроме того, ЦКБН выполняло работы по заказам других предприятий Группы Газпром: ООО «Газфлот», ООО «Газпром добыча Оренбург».

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 2 млн. рублей.

Сведения о реализации Программы НИОКР ОАО «Газпром» по действующим и завершенным договорам на выполнение НИОКР в 2013 г. представлены ниже в таблице № 13.

## **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 представлены в табл. № 14.

Сведения о внедрении и использовании результатов НИОКР, для которых оценивается коэффициент результативности НТП-У представлены в табл. № 15.

Сведения о распределении экономического эффекта от использования результатов НИОКР по факторам эффективности в отчетном году представлены в табл. № 16.

## **5.3. РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ И РАЦИОНАЛИЗАТОРСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.**

Сведения по изобретательской и рационализаторской деятельности Общества в отчетном периоде представлены в таблицах №№ 17-19.

Общее количество объектов патентных прав (ОПП), имеющих действующие охранные документы - 60, в том числе: 55 патентов на изобретения, 1- патент на полезную модель, 4 – заявки на изобретение.

Действующих лицензионных договоров о предоставлении права использования объектов патентных прав у Общества нет.

В отчетном периоде одна заявка на изобретение, созданного по договору № 2069-0710-10-2 от 30.12.2010 на тему: «Исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева», передана в ОАО «Газпром» для получения патента.

Объекты патентных прав, по лицензионным договорам в отчетном году не приобретались

Право использования Объекты патентных прав по лицензионным договорам в отчетном году не предоставлялось

В отчетном году рацпредложения сотрудниками Общества не подавались.

Экономического эффекта от использования рационализаторских предложений в отчетном году Общество не получало.

Экономического эффекта от использования рационализаторских предложений в отчетном году Общество не получало

Затрат на финансирование рационализаторской деятельности в отчетном году у Общества не было.

**Сведения о реализации Программы научно-исследовательских и  
опытно-конструкторских работ ОАО «Газпром» на 2013 год**

Таблица 13

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	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, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности"	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	1685-0730-09-2	26.01.2010	29.09.2013	7 118,644	1 281,356	8 400,000	7 118,644	1 281,356	8 400,000
2	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 4: Подводное устьевое оборудование и фонтанная арматура"	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	1686-0730-09-2	26.01.2010	29.09.2013	7 542,373	1 357,627	8 900,000			
3	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация морских терминалов сжиженного природного газа"	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	1701-0730-09-2	27.01.2010	29.09.2013	8 644,068	1 555,932	10 200,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., 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. Производство, хранение и использование сжиженного природного газа. Правила безопасности."	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	1707-0730-09-2	15.02.2010	29.09.2013	8 644,068	1 555,932	10 200,000			
5	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Нефтяные танкеры и терминалы отгрузки и приема нефти. Правила безопасности."	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	1708-0730-09-2	15.02.2010	29.09.2013	8 644,068	1 555,932	10 200,000			
6	Разработка нормативной документации по организации технического надзора за строительством, пусконаладочных работ и диагностического обследования терминалов по приемке и отгрузке сжиженного природного газа ОАО "Газпром"	Конкурс № 512-2010-01/0300/18-1305/4т 26.06.2010	2033-0730-10-5	30.08.2010	29.09.2013	10 200,000	1 836,000	12 036,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., 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	Разработка рекомендаций по техническому диагностированию устройств сужающих быстросменных, эксплуатируемых на объектах добычи газа ОАО "Газпром"	Конкурс № 638-2010-01/0300/33-2608/2	2061-0710-10-5	24.03.2011	29.09.2013	3 498,000	629,64	4 127,640			
8	Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2066-0710-10-2	01.01.2011	29.09.2013	17 796,610	3 203,390	21 000,000	17 796,610	3 203,390	21 000,000
9	Исследование работы пластинчатого теплообменника и разработка рекомендаций по применению пластинчатых теплообменников на жидких средах на объектах ОАО "Газпром"	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2067-0710-10-2	01.09.2010	15.09.2013	19 491,525	3 508,475	23 000,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., 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	Повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат АВО для установок двухступенчатого воздушного охлаждения "сырого" газа	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2068-0710-10-2	28.01.2011	29.09.2013	12 711,864	2 288,136	15 000,000	12 711,864	2 288,136	15 000,000
11	Исследование работы технологического оборудования огневого нагрева, разработка требований к проектированию автоматизированных технологических установок с применением оборудования огневого нагрева.	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2069-0710-10-2	01.09.2010	29.09.2013	23 728, 814	4 271,186	28 000,000			
12	Разработка технических требований на системы автоматизации компрессорных станций	Конкурс ОАО «Газпром» №540-2010-01/0300/22-1006/2	2071-1110-10-5	15.09.2010	31.12.2012	10 200,000	1 836,000	12 036,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., 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 технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2124-0730-10-2	02.03.2010	29.09.2013	81 355,932	14 644,068	96 000,000	16279,661	2930,339	19210,000
14	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера	2125-0730-10-2	01.02.2010	29.09.2013	73 728,814	13 271,186	87 000,000	7 400,000	1 332,000	8 732,000

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 462/384/ГП/7-0231, 0219, 0223, 0236, 0212, 0216, 0229, 0230, 0225, 0293, 0222, 0221, 0210, 0151, 0148, 0154, 0232, 0288, 0234, 0215, 0218, 0235, 0211, 0209, 0220/31.05.12, 27.06.11/3	2508-0730-11-1	01.08.2012	31.07.2014	56 000,000	10 080,000	66 080,000	25 846,070	4 652,293	30 498,363
16	Разработка нормативно-методической документации по повышению надёжности средств и систем автоматизации газоперекачивающих агрегатов	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 462/384/ГП/7-0231, 0219, 0223, 0236, 0212, 0216, 0229, 0230, 0225, 0293, 0222, 0221, 0210, 0151, 0148, 0154, 0232, 0288, 0234, 0215, 0218, 0235, 0211, 0209, 0220/31.05.12, 27.06.11/3	2573-1110-11-5	01.08.2012	30.08.2014	17 700,000	3 186,000	20 886,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
17	Разработка рекомендаций по оценке рисков при проектировании объектов газораспределения	Запрос предложений ОАО «Газпром» № 681/ГП/12-7-0265/29.06.12/3	3055-0840-12-5	24.12.2012	30.09.2014	3 900,000	702,000	4 602,00			
18	Разработка проекта национального стандарта на составление проектных технологических документов по освоению морских нефтяных, газовых, газоконденсатных, нефтегазоконденсатных месторождений	Протокол ОАО «Газпром» № 962/ГП/12-7-0255/15.08.12/3	3078-0730-12-2	08.11.2012	30.04.2014	10 593,220	1 906,780	12 500,000			
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	Протокол № 1/1127/ГП/12-7-0219/26.09.12/3 заседания комиссии ОАО «Газпром» от 24.12.2012.	3161-0710-12-2	20.03.2013	25.12.2015	26 694,915	4 805,085	31 500,000			

№ п/п	Наименование НИОКР	Обоснование выбора исполнителя	№ договора	Срок выполнения работ		Стоимость договора, тыс. руб.			Объем принятых работ в 2013 г., тыс. руб.		
				начало	окончание	без НДС	НДС	Всего	без НДС	НДС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
20	Составление технологической схемы опытно-промышленной разработки Обского газового месторождения	Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 20.02.2013 №01-486	3508-0700-13-2	18.07.2013	31.01.2014	16 166,270	2 909,929	19 076,199			
<b>ВСЕГО:</b>						424 359,185	76 384,654	500 743,839	87 229,120	15 701,243	102 930,363

Примечание. Темы НИОКР приведены в очередности, установленной в Программе НИОКР ОАО «Газпром» на 2013 год.

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

Таблица 14

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР							Акт внедрения <sup>2</sup>		Классификационная группа НИОКР <sup>3</sup>	Факторы эффективности <sup>4</sup>	Период расчета <sup>5</sup>	Экономический эффект от использования результатов НИОКР <sup>6</sup> , тыс. руб.				Ожидаемые дисконтированные затраты на проведение и внедрение НИОКР	Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата	Ожидаемый (на весь срок использования)				Факт (на конец отчетного года)	Отчетный год				
														План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1. В отчетном периоде вновь внедрено и использовано 2 результата НИОКР																		
1.1	Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата	Проведение исследований по применению устройств, использующих технологию сверхзвуковой сепарации газа для интенсификации процесса низкотемпературной сепарации и увеличения глубины извлечения углеводородного конденсата	2066-0710-10-2	01.01.2011	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	20.08.2013	к	Дополнительно полученный конденсат	11 лет	34800	34800	34800	34800	73628		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР							Акт внедрения <sup>2</sup>		Классификационная группа НИОКР <sup>3</sup>	Факторы эффективности <sup>4</sup>	Период расчета <sup>5</sup>	Экономический эффект от использования результатов НИОКР <sup>6</sup> , тыс. руб.				Ожидаемые дисконтированные затраты на проведение и внедрение НИОКР	Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата	Ожидаемый (на весь срок использования)				Факт (на конец отчетного года)	Отчетный год				
														План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.2	Повышение эффективности охлаждения газа и снижение энергозатрат АВО для установок двухступенчатого воздушного охлаждения "сырого" газа	Проведение исследований аэродинамики и гидратного режима аппарата воздушного охлаждения установок двухступенчатого охлаждения влажного газа. Разработка рекомендаций по повышению эффективности охлаждения газа и снижению энергозатрат аппаратов воздушного охлаждения для установок двухступенчатого воздушного охлаждения влажного газа.	2068-0710-10-2	28.01.2011	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	20.06.2013	к	Экономия электроэнергии	10 лет	92630	92630	92630	92630	16386		
В отчетном периоде использовано 0 результатов НИОКР.												127430	127430	127430	127430	163642		
Итоговые показатели экономического эффекта:												127430	127430	127430	127430	163642		

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

Таблица 15

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4, К<sub>рез</sub></sup>			Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид. на (весь срок исп-я.)	Факт. (на конец отчетного года)		
											11	12	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1. В отчетном периоде вновь внедрено и использовано 5 результатов НИОКР										x	x		
1.1	Разработка технических требований и технических решений по созданию комплекса технологического оборудования и технических средств обеспечения подводной (подледной) добычи углеводородов для обустройства месторождений Карского моря	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 лет	12,8913	12,8913		

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4</sup> , К <sub>рез</sub>		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид.на (весь срок исп-я.)	Факт.(на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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 лет	22,8248	22,8248	
1.2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения месторождений газового конденсата в айсбергоопасных районах Северо-Восточного шельфа Баренцева моря	Разработка общих технических требований к проектированию оборудования подводного добычного комплекса. Подводная система сбора, хранения и отгрузки конденсата.	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	23.04.2013	5 лет	8,140416	8,140416	

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4, К<sub>рез</sub></sup>		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид.на (весь срок исп-я.)	Факт. (на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.3	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности"	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная, нефтехимическая и газовая промышленность. Производственная гарантия и обеспечение надежности"	1685-0730-09-2	26.01.2010	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	26.12.2013	5 лет	11,51847	11,51847	
1.4	Разработка технических требований по проектированию и строительству морских трубопроводов на акваториях Обской и Тазовской губ со слабыми прочностными свойствами донных грунтов	Провести численное моделирование напряженно-деформированного состояния морских трубопроводов, взаимодействующих с окружающими донными грунтами со слабыми прочностными свойствами.	2508-0730-11-1	01.08.2012	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	31.12.2013	5 лет	11,98026	11,98026	
2. В течение всего отчетного периода использовано 6 результатов НИОКР, внедренных в предыдущие годы												
2.1	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	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	25.07.2012	5 лет	11,52314	11,52314	

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4, К<sub>рез</sub></sup>		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид. на (весь срок исп-я.)	Факт. (на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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 лет	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 лет	12,8913	12,8913	
2.2	Разработка технических требований и технических решений по созданию оборудования подводного добычного комплекса для освоения 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	ДООО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	25.04.2012	5 лет	8,877579	8,877579	

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4, К<sub>рез</sub></sup>		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид. на (весь срок исп-я.)	Факт. (на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		Этап 5. Р. Газпром «Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок энергетики и управления. Общие технические требования».					1	27.12.2012	5 лет	8,346298	8,346298	
2.3	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 лет	11,98026	11,98026	
3. В отчетном периоде прекращено использование 6 результатов НИОКР												
3.1	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 2. Технические решения на инфраструктуре энергообеспечения и АСУ подводного добычного комплекса, системы сбора, хранения и отгрузки конденсата.	2124-0730-10-2	30.08.2010	ДООАО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	14.12.2011	5 лет	10,2692	10,2692	

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4, К<sub>рез</sub></sup>		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид. на (весь срок исп-я.)	Факт. (на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.2	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	Р Газпром « Проектирование оборудования подводного газодобывающего комплекса. Подводный блок компримирования. Общие технические требования».	2125-0730-10-2	30.08.2010	ДООО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	14.12.2011	5 лет	8,877579	8,877579	
3.3	Разработка технических требований на системы автоматизации компрессор-ных станций.	СТО Газпром "Системы автоматического управления объектов производственно-технологических комплексов. Автоматические системы контроля загазованности. Технические требования".	2071-1110-10-5	29.09.2010	ДООО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент автоматизации систем управления технологическими процессами	1	30.12.2011	5 лет	5,910794	5,910794	
3.4	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 3: Системы напорных трубопроводов"	ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 3: Системы напорных трубопроводов"	1683-730-09-2	26.01.2010	ДООО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	30.11.2011	5 лет	9,01848	9,01848	

№ п/п	Реквизиты договора на выполнение НИОКР						Акт внедрения <sup>2</sup>		Период расчета <sup>3</sup>	Коэффициент результативности использования результатов НИОКР <sup>4, К<sub>рез</sub></sup>		Комментарий
	Наименование НИОКР	Наименование результата	№	Дата	Исполнитель	Функциональный заказчик <sup>1</sup>	№	Дата		Ожид. на (весь срок исп-я.)	Факт. (на конец отчетного года)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.5	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 2: Гибкие системы трубопроводов для подводного и морского применения"	1. ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Проектирование и эксплуатация подводных эксплуатационных систем. Часть 2: Гибкие системы трубопроводов для подводного и морского применения".	1684-0730-09-2	26.01.2010	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	23.12.2011	5 лет	9,01848	9,01848	
3.6	Разработка национального стандарта ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Морские сооружения. Термины и определения"	1 ГОСТ Р "Нефтяная и газовая промышленность. Морские сооружения. Термины и определения"	1702-0730-09-2	27.01.2010	ДАОО ЦКБН ОАО ГАЗПРОМ	Департамент по добыче газа, газового конденсата, нефти	1	29.09.2011	5 лет	15,2546	15,2546	
В отчетном периоде использовано 11 результатов НИОКР.												

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

Таблица 16

Экономический эффект от использования результатов НИОКР в отчетном году, тыс. руб.	Всего	в том числе по факторам эффективности									
		за счет экономии						за счет увеличения дохода от роста реализации продукции	за счет иных факторов		
		материалов	электро-энергии	тепло-энергии	затрат на водо-снабжение	затрат на капитальный ремонт	капитальных вложений		прочих расходов	Общая сумма	Комментарий
Ожидаемый	127430		92630						34800		
Фактический	127430		92630						34800		
% выполнения	100										

**Показатели изобретательской работы**

Таблица 17

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.
2012	14	4	-	-	10	-	-
Отношение 2013/2012 отчетному, %	0,36	0,25	-	-	0,4	-	-

**Финансирование изобретательской деятельности**

Таблица 18

Годы	Всего по смете	Всего использовано по факту	В том числе:							
			Использовано на: - создание ОПП, - приобретение патентов, - приобретение права на получение патента, - поддержание патентов в силе	Вознаграждение авторам					Премии за содействие	На оргмас-совую работу
				За создание ОПП и отчуждение права на получение патента	За отчуждени е исключите льного права на ОПП	За предоставл ение права использо вания ОПП по лицензионн ому договору	За использо вание ОПП без экономич еского эффекта	За использо вание ОПП с экономи-ческим эффектом		
2012	736,2	248,025	248,025	-	-	-	-	-	-	-
2013	721,33	581,975	326,975	230,0	-	-	-	-	25,0	-
Отно-шение 2013/2012, %	0,98	2,35	1,32	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 19

№	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 и дата приоритета ОПП	Сведения об объекте использования, в том числе предполагаемом (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
1	Договор № ТВХ-1180/12 этап 1 «Реконструкция УКПГ на Ново- Уренгойском лицензионном	21.01.2013 ГП 2637.01 Блок сепаратора	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	Ново-Уренгойское УКПГ

№	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 и дата приоритета ОПП	Сведения об объекте использования, в том числе предполагаемом (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
	участке с конденсатопроводом и газопроводом внешнего транспорта», Заказчик – ОАО «ТНК-ВЗ Холдинг» (этап разработки конструкторской документации на блочно-комплектное оборудование)	первой ступени С- 1.2	Сепаратор	№ 2321442 от 23.06.2006	
2	Договор № 3-12 от 01.02.2012 г. «Разработка конструкторской документации на оборудование по объекту «Реконструкция технологических установок Астраханского ГПЗ», Заказчик ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»	05.02.2013 ГП 2265-02 Коалесцирующий патрон	Коалесцирующий патрон	2261752 от 19.03.2004	Астраханское ГПЗ
3	Договор № 4-13 «Разработка технических заданий на оборудование для стройки «Арбузовское ПХГ Республика Татарстан», Заказчик – ДООАО «Газпроектинжиниринг»	16.04.2013 ГП 2641.16 Блок газосепаратора входного С-1	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	Арбузовское ПХГ
Сепаратор			№ 2321442 от 23.06.2006		
4	Договор № 3-13 от 14.03.2013 г. « Разработка технических проектов блока газосепаратора входного СЦВ и блока газосепаратора концевое СЦК для турбокомпрессорных агрегатов 4ГЦ2-70/17-62ГТУ, Заказчик - ОАО «Димитровградхиммаш»	19.04.13 ГП 2644.01 Блок газосепаратора входного СЦВ	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	-
Сепаратор			№ 2321442 от 23.06.2006		
Пылеуловитель			№ 2165785 от 21.02.200		
5	Договор « 11-13/К от 11.03.2013г. «Разработка и согласование технической документации на	23.05.2013 ГП 2645.02 Блок сепаратора 10С-1 с	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	Чаяндинское ГКМ

№	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 и дата приоритета ОПП	Сведения об объекте использования, в том числе предполагаемом (наименование оборудования, изделия, технологического процесса и т.п.)
	технологическое оборудование по объекту «Установка комплексной подготовки газа в составе стройки «Обустройство Чайандинского ГКМ», Заказчик – ОАО «ВНИПИгаздобыча»	пробкоуловителем 10ПУ-1	Сепаратор	№ 2321442 от 23.06.2006	
6	Договор « 11-13/К от 11.03.2013г. «Разработка и согласование технической документации на технологическое оборудование по объекту «Установка комплексной подготовки газа в составе стройки «Обустройство Чайандинского ГКМ», Заказчик – ОАО «ВНИПИгаздобыча»	09.09.2013 ГП 2645.01.01 Пробкоуловитель 10ПУ-1	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	Чаяндинское ГКМ
10.09.2013 ГП 2642.01.02 Сепаратор 10С-1 11.09.2013 ГП 2645.01 Блок сепаратора 10С-1 с пробкоуловителем 10ПУ-1		Сепаратор	№ 2321442 от 23.06.2006		
7	Договор № 48-13 от 20.09.2013 «Разработка технических проектов блока газосепаратора входного СЦВ и блока газосепаратора концевое СЦК для турбокомпрессорных агрегатов 5ГЦ2-287/15-57ГТУ, Заказчик – ОАО «Димитровградхиммаш»	16.10.2013 ГП 2644.03 Блок газосепаратора входного СЦВ	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	
Сепаратор			№ 2321442 от 23.06.2006		
Пылеуловитель			№ 2165785 от 21.02.200		
8	Договор № 7-13 от 19.02.2013 (спецификация №3 от 15.10.2013) проектная часть «Разработка технического проекта газосепаратора по типу ГС 2-2,5-1600-1 с внутренними очистными устройствами (минициклонами) согласно проекта ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» ГП 2338, Заказчик – ООО «СтройЭнергоМаш»	26.11.2013 ГП 2653 Газосепаратор ГС-2-2,5-1600-1 ГПР 2358.04.02 Узел минициклонов УМ-1600	Центробежный сепаратор	№ 2147913 от 31.05.1999	
Сепаратор			№ 2321442 от 23.06.2006		

## 6. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

### Показатели выполнения Программы энергосбережения Общества

Таблица 20

Наименование показателя	Экономия ТЭР в результате выполнения							
	Природный газ, млн. м <sup>3</sup>		Электроэнергия, млн. кВт•час		Тепловая энергия, Гкал		ТЭР, т у.т.	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Основные мероприятия	0,0183	0,018	0,6133	0,5649	2808	2277	649,67	553,74
Дополнительные мероприятия	x	x	x	x	x	x	x	x
Всего	0,0183	0,018	0,6133	0,5649	2808	2277	649,67	553,74

### Целевые показатели, установленные Федеральной службой по тарифам, учитывающие реализацию программ энергосбережения

Таблица 21

Целевые показатели энергоэффективности	Ед. изм.	План	Факт	
Оснащенность зданий и сооружений приборами учета расхода энергоресурсов	природного газа	%	-	-
	электроэнергии	%	100	100
	тепловой энергии	%	100	100
	воды	%	100	100

## 7. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Главной целью деятельности Общества в экологической сфере является максимально возможное предотвращение загрязнения окружающей среды, уменьшение отрицательного воздействия в процессе практической деятельности на природную среду.

ДООАО ЦКБН непосредственно воздействует на окружающую среду при осуществлении работ, связанных с эксплуатацией оборудования, сетей водопровода и канализации; ремонтными и строительными работами; автоперевозками людей и малых грузов.

ДООАО ЦКБН 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.

В прошедшем году в ДООАО 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).

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2013 году снизились на 18% по сравнению с предыдущим годом за счёт снижения доли платежей за сверхлимитное воздействие на окружающую среду.

Выбросов метана в атмосферный воздух в 2013 году не было.

В 2013 году проверки государственными уполномоченными органами Общества не проводились.

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

Экологические аспекты интегрированы с общей системой административного управления и системой менеджмента качества ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром».

### Основные показатели деятельности Общества по охране окружающей среды

Таблица 22

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	Отклонение от 2012 г., %	Прогноз на 2014 г.
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу – всего	тыс. т	0,00076	0,00071	6,5	0,0007
	в том числе					
	в пределах ПДВ	-«-	0,00076	0,00071	6,5	0,0007
	в пределах ВСВ (сверх ПДВ)	-«-	-	-	-	-
	сверхлимитные (сверх ВСВ)	-«-	-	-	-	-
	в том числе					
	валовые выбросы метана	-«-	-	-	-	-
	Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (на единицу ТТР)	т / млрд. м <sup>3</sup> /км				
	Удельные выбросы NO <sub>x</sub> (на единицу топливного газа)	тыс. т /млн. м <sup>3</sup>				
2.	Забрано или получено воды – всего	тыс. м <sup>3</sup>	11,795	10,197	13,5	10,2
3.	Водоотведение – всего	тыс. м <sup>3</sup>	11,793	10,197	13,5	10,2
4.	Образовано отходов за год – всего	тыс. т				
	Доля отходов, направленных на захоронение	% от суммы образованных за отчетный	87,26	96,42	10	90.0

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	Откло- нение от 2012 г., %	Прогноз на 2014 г.
		период с учетом наличия на начало года				
5.	Площадь рекультивированных земель за год	га	-	-	-	-
6.	Затраты на охрану окружающей среды – всего	млн. руб.	0,77165	0,5975	23	0,6
7.	Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды – всего	тыс. руб.	213,5	247,7	16	250
	Затраты на разработку и согласование природоохранной документации	тыс. руб.	45,0			
	Затраты на производственный экологический мониторинг и производственный экологический контроль	тыс. руб.	63,15	49,80	21	50
8.	Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	тыс. руб.	450,0	300,0	33	300,0
9.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду – всего	тыс. руб.	64,397	52,643	18	55
	в том числе					
	в пределах нормативов (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	10,61	32,56	207	33
	за сверхнормативное воздействие (выбросы, сбросы, размещение отходов)	-«-	53,79	21,65	60	22
	Штрафы, взысканные за нарушение природоохранительного законодательства	тыс. руб.	-	-	-	
	Иски, взысканные за возмещение ущерба, причиненного окружающей среде, в том числе в результате аварий	тыс. руб.	-	-	-	
10.	Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды – всего	млн. руб.	-	-	-	
11.	Количество проверок государственных природоохранных органов	ед.	-	-	-	
12.	Количество нарушений законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	-	-	-	

## 8. ПЕРСОНАЛ

### 8.1. ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА

#### Численность, состав, движение и обучение работников

Таблица 23

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2012 г.	2013 г.
1.	Численность работающих на 31.12.2013	чел.	426	402
2.	Численность принятых работников	чел.	63	45
3.	Численность уволенных работников	чел.	46	69
4.	Укомплектованность штата	%	97,48	93,49
5.	Оборот по выбытию	%	11,08	17,04
6.	Коэффициент восполнения кадров	%	136,96	65,22
7.	Сменяемость	%	11,08	11,11
8.	Текучесть	%	7,95	10,37
9.	Средний возраст работников	годы	44,9	45,08
10.	Назначено на руководящие должности всего,	чел.	13	14
	в том числе из резерва	чел.	3	7
11.	Число сотрудников прошедших повышение квалификации/среднесписочная численность персонала в год всего,	%	10,60	14,81
	в том числе по категориям персонала:			
	руководители, специалисты и другие служащие/среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%	9,15	12,09
	рабочие/среднесписочная численность рабочих	%	1,44	2,71
12.	Среднее количество часов, затраченное сотрудниками на профессиональное обучение в год всего,	час.	91	116
	в том числе по категориям персонала:			
	руководители, специалисты и другие служащие	час.	51	49
	рабочие	час.	40	67
13.	Прошли обязательное обучение всего,	чел.	132	138
	в том числе:			
	руководители, специалиста и другие служащие	чел.	125	96
	рабочие	чел.	7	42
14.	Прошли целевое (опережающее) обучение всего			
	в том числе:			
	руководители, специалиста и другие служащие	чел.		
	рабочие	чел.		
15.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) всего,	чел.	45	58
	в том числе			
	руководители, специалиста и другие служащие	чел.	39	51
	рабочие	чел.	6	7
16.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	38	49

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2012 г.	2013 г.
17.	Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки, обучения вторым (смежным) профессиям и повышения квалификации	чел.	6	11
18.	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.		317,40
19.	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.		4
20.	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	12	18
21.	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.		
22.	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений	чел.	7	

### Штатная и нормативная численность работников

Таблица 24

№ 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	Всего,	432	2	70,5	404	2	60,5	28		10
	в том числе									
1.1	Администрация Общества	75	2		70	2		5		
	Руководство	16			16					
	Служба безопасности	1			1					
	РСП	1			1					
	Управление	4			4					
	Бухгалтерия	10			8			2		
	Планово-экономический отдел	6			6					
	Отдел кадров	4			4					
	Отдел капитального строительства	2			2					
	Канцелярия	2	2		2	2				
	Отдел по управлению имуществом (№ 20)	2			2					
	Юридический отдел (№ 21)	2			1			1		
	Финансовый отдел (№ 22)	3			3					
	Отдел ценообразования (№ 58)	7			5			2		
	Производственно-договорной отдел (№ 11)	15			15					
1.2	Службы при администрации	357		70,5	334		60,5	23		10
	ПКО-1	20			20					
	ПКО-2	17			17					
	ПКО-3	22			22					
	ПКО-4	16			14			2		
	Отдел научно-исследовательских работ по технологии и оборудованию (№ 5)	1			1					

№ 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
	Отдел информационных технологий и связи (№ 6)	19		4	17		4	2		
	Отдел защиты от коррозии (№ 7)	3			3					
	Отдел стандартизации, качества и НТИ (№ 8)	13			12			1		
	Отдел технологических процессов (№ 9)	19			17			2		
	Отдел комплектации и поставок (№ 10)	3			3					
	Производственно-договорной отдел (№ 11)	2			2					
	АПС (№ 12)	9		8	8		7	1		1
	Отдел техники и технологии подводной добычи нефти и газа (№ 13)	2			2					
	СМТС (№ 14)	2			2					
	АХС (№ 15)	33		29	26		22	7		7
	Транспортный сектор (№ 16)	15		13	15		13			
	Калужская ОЭБ (№ 17)	5,5		5,5	5,5		5,5			
	Отдел обустройства морских нефтегазовых месторождений (№ 18)	9			9					
	Отдел оценки соответствия (№ 23)	4			4					
	Отдел организации инжиниринговых услуг (№ 24)	11			11					
	Лаборатория НК, ТД и М (№ 25)	6,5			6,5					
	Сектор ПОИС (№ 26)	4			4					
	Отдел управления проектами (№ 27)	7			7					
	Отдел монтажных, наладочных и ремонтных работ (№ 28)	17		11	15		9	2		2
	Отдел АСУ технологическими процессами (№ 29)	4			3			1		
	Отдел морских нефтегазопромысловых сооружений (№ 30)	7			7					
	Отдел строительных конструкций и вспомогательных систем (№ 32)	16			15			1		
	Отдел геологии и разработки морских месторождений (№ 37)	5			4			1		
	Отдел экономической эффективности освоения морских месторождений (№ 38)	3			3					
	Отдел плавучих технических средств (№ 39)	1			1					

№ 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
	Отдел проектирования автоматизированных систем управления технологическими процессами и электрооборудования (№ 46)	11			10			1		
	Отдел главных инженеров проектов (№ 47)	9			8			1		
	Отдел инновационных разработок (№ 50)	16			16					
	Отдел прочности и металловедения (№ 52)	6			5			1		
	Отдел проектирования технологических систем (№ 54)	10			10					
	Отдел промышленной и пожарной безопасности (№ 56)	7			7					
	Отдел технических средств и технологий транспорта нефти и газа (№ 57)	2			2					

Численность работников Общества в таблице № 83 указана с учетом внешних совместителей.

## 8.2. ОПЛАТА ТРУДА

### Анализ изменений среднемесячной заработной платы

Таблица 25

Наименование показателей	Всего по организации						в т.ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)					
	По всем категориям персонала			из них: рабочие			По всем категориям персонала			из них: рабочие		
	2012	2013	%	2012	2013	%	2012	2013	%	2012	2013	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Фонд заработной платы, тыс. руб., в том числе	394403,60	360155,70	91,3	20633,2	19347,01	93,8						
<i>внешние совместители</i>	<i>911,30</i>	<i>514,90</i>	<i>56,5</i>									
<i>работники, выполнявшие работы по договорам гражданско-правового</i>	<i>4683,60</i>	<i>5912,60</i>	<i>126,2</i>									

Наименование показателей	Всего по организации						в т.ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)					
	По всем категориям персонала			из них: рабочие			По всем категориям персонала			из них: рабочие		
	2012	2013	%	2012	2013	%	2012	2013	%	2012	2013	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<i>характера</i>												
Среднесписочная численность работников, чел.	424	414	97,6	66	64	97,0						
Среднемесячная заработная плата, всего тыс. руб.	77,516	72,495	93,5	26,052	25,191	96,7						
<i>в том числе:</i>												
Заработная плата, начисленная по тарифным ставкам (окладам) за отработанное время (в т.ч. сдельным расценкам)	48,276	50,086	103,7	14,017	13,610	97,1						
Доплаты и надбавки к тарифным ставкам (окладам)	4,132	3,613	87,4	4,051	3,160	78,0						
Оплата труда в ночное время	0,117	0,119	101,7	0,117	0,119	101,7						
Оплата труда в выходные и нерабочие праздничные дни	0,194	0,357	184,0	0,118	0,298	252,5						
Оплата сверхурочной работы	0,003	0,003	100,0	0,041								
Премия за основные результаты производственно-	14,960	8,619	57,6	4,847	4,775	98,5						

Наименование показателей	Всего по организации						в т.ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)					
	По всем категориям персонала			из них: рабочие			По всем категориям персонала			из них: рабочие		
	2012	2013	%	2012	2013	%	2012	2013	%	2012	2013	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
хозяйственной деятельности												
Единовременные поощрительные выплаты - всего	3,524	3,291	93,4	0,861	0,795	92,3						
<i>из них:</i>												
вознаграждения по итогам года												
премии за выполнение особо важных работ	0,673	0,652	96,9	0,041	0,034	82,9						
премии к праздничным дням	2,572	2,408	93,6	0,567	0,520	91,7						
материальная помощь, предоставляемая к ежегодному основному оплачиваемому отпуску	0,279	0,231	82,8	0,253	0,241	95,3						
Ежегодные основные и дополнительные оплачиваемые отпуска	5,912	5,663	95,8	1,646	2,176	132,2						
<i>из них:</i>												
ежегодные основные оплачиваемые отпуска	5,489	5,251	95,7	1,552	2,045	131,8						
дополнительные оплачиваемые отпуска, предусмотренные Коллективным договором	0,423	0,412	97,4	0,094	0,131	139,4						
Прочие выплаты	0,398	0,744	186,9	0,354	0,258	72,9						

### 8.3. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Сведения о выплатах социального характера работникам и пенсионерам.

#### 8.3.1 Социальное обеспечение

Таблица 26

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	Исполнение обязательств, предусмотренных Генеральным коллективным договором ОАО «Газпром» и его дочерних обществ	-	Нет (не являемся участниками)
2	Количество коллективных обращений (жалоб) в области регулирования социально-трудовых отношений	шт.	0
3	Количество обращений работников в ОАО «Газпром» по вопросам выплат социального характера (ВСХ), неурегулированных на уровне дочернего общества*	шт.	0
4	Участие дочернего общества в Спартакиадах ОАО «Газпром»:		-
4.1	Взрослая	-	Нет
4.2	Детская	-	Нет

#### 8.3.2 Жилищное обеспечение

Жилищным обеспечением работников и пенсионеров Общество не занимается.

#### 8.3.3 Негосударственное пенсионное обеспечение

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

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

Таблица 27

№ п/п	Социальные льготы, гарантии и компенсации	Выплаченная сумма, тыс. руб.
1.	Всего, в том числе:	14104
1.1	Материальная помощь к отпуску, оплата дополнительных дней к отпуску	3194
1.2	Единовременные премии	3237
1.3	Единовременное пособие при увольнении на пенсию	3153
1.4	Материальная помощь	2048
1.5	Спортивно-оздоровительные мероприятия	1152
1.6	Выплаты неработающим пенсионерам	1320

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 г. № 52, ДАОО ЦКБН разработало и утвердило Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром». Однако из-за отсутствия источников финансирования выплаты по данному Положению в отчетном году не производились.

#### 8.3.4 Меры социальной защиты пенсионеров

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

В 2013 году произведены выплаты материальной помощи неработающим пенсионерам на общую сумму 1,32 млн. рублей.

## 9. ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Среднесписочная численность ДООАО ЦКБН в 2013 году составила 414 человек, из них женщин – 191.

Отработано человеко-часов (тыс. чел.ч) в 2013 году – 658,454.

Затраты на выполнение мероприятий по охране труда (соглашений по охране труда) в 2013 году составили 3 023 970, 20 рублей:

1. В 2013 году запланировано было проведение 15 мероприятий по охране труда, фактически выполнено – 15 (100 %).

2. 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 ДООАО ЦКБН в 2013 году проводился периодический медицинский осмотр (обследование) работников. По результатам тендера заключен договор с ООО «ПрофиМед». По договору обследовано 105 работников на сумму 344 800 рублей. За 2013 год проведено 7 предварительных медицинских осмотра (обследований) на сумму 14 500 рублей.

3. Обучение работников по вопросам охраны труда, пожарно-технического минимума, электробезопасности, в качестве персонала, обслуживающего сосуда, работающие под давлением, повышение квалификации по СПО, проведение предаттестационной подготовки и аттестации по промышленной безопасности в 2013 году:

- пожарно-технический минимум – 7 человек – 21 000 руб;
- обучение в качестве стропальщиков – 2 человека – 12 000 руб;
- обучение по электробезопасности – 50 человека – 295 000 руб;
- в качестве персонала, обслуживающего сосуда, работающие под давлением – 29 человек – 170 800 руб;
- по охране труда – 31 человек – 163 000 руб;
- повышение квалификации для СПО – 7 человек – 56 000 руб;
- предаттестационная подготовка и аттестация по промышленной безопасности – 28 человека – 743 000 руб.

4. Затрачено на приобретение специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в отчетном периоде – 507 870,95 руб.

5. На проведение мероприятий по организации чистки, стирки и сушки специальной одежды – 15 290 руб.

6. На проведение аттестации рабочих мест по условиям труда – 509 400 руб.

7. Обеспечение профилактическим питанием (молоко) – 90 996 руб;

8. Обеспечение смывающими и обезвреживающими средствами – 11 893,1 руб.

В 2013 году проведена проверка знаний требований охраны труда у 122 человек, предаттестационная подготовка и аттестация по промышленной безопасности у 28 человек.

Всего подлежало аттестации по условиям труда в 2013 году в ДООАО ЦКБН 224 рабочих места. Аттестация рабочих мест по условиям труда в ДООАО ЦКБН в 2013 году проведена на 224 рабочих местах. Процент охвата рабочих мест аттестацией по условиям труда по итогам 2013 года составил – 100%. Аттестовано по состоянию на 31 декабря 2013 года: с классом 2 (допустимые) – 224 рабочих мест; с классом 3, 4 – 0 рабочих мест, 190 рабочих мест аттестовано в 2012 году (класс 2).

Количество рабочих мест, всего	Из них прошли аттестацию рабочих мест по условиям труда на конец 2013 года	Численность работников, которым установлены доплаты за работы во вредных и (или) опасных условиях труда, чел.
414	224	0

Несчастных случаев за отчетный период в ДООАО ЦКБН не зарегистрировано.

За 2013 год в Обществе проведены следующие мероприятия по гражданской обороне и пожарной безопасности:

1. Прошли обучение:

1.1. По пожарной безопасности в учебных центрах города Подольска 45 человек, общая сумма израсходованных средств на обучение составила – 128 000 руб.;

1.2. По пожарно-техническому минимуму в Обществе без отрыва от производства – 145 человек.

2. Мероприятия, проводимые по повышению пожарной безопасности на объектах Общества.

2.1. Согласно заключенным договорам с подрядной организацией на техническое обслуживание автоматических установок пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре соответственно израсходовано:

-здание общежития – 155 373,96 руб.;

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

-здание «Эстакада» – 121 824,46 руб.

Итого израсходовано на обслуживание систем оповещения и сигнализации о пожаре: – 457 690,54 руб.

2.2. Закупка новых огнетушителей и перезарядка огнетушителей в 2013 году не проводилась.

3. На поддержание сил и средств к действию в случае ЧС на ОПО, расположенному в г. Серпухов за год израсходовано: 107 243,40 руб.

4. Закуплены стенды по ГОЧС и пожарной безопасности на сумму: 11 250 руб.

5. На обучение по правилам пожарной безопасности, на техническое обслуживание автоматических установок пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре, закупку наглядной агитации и на поддержание сил на случай ЧС на ОПО израсходовано в 2013 году - 704 183,94 руб.

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

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

8. 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.

9. Систематически проводились проверки противопожарного состояния объектов Общества.

Случаев пожаров в Обществе в 2013 году не было.

## 10. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

### 10.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО - ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Признаков несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством России по итогам производственно-хозяйственной деятельности в 2013 году у ДООАО ЦКБН не проявляется. Арбитражными судами заявлений о признании Общества и (или) ее дочерних обществ банкротом, решений о введении/прекращении процедур банкротства и о признании Общества банкротом в отчетном году не выносилось.

#### 10.1.1 Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности

Объем произведенной и отгруженной научно-технической продукции за 2013 год - 1639949 тыс. рублей, что составляет 118,7% к плановым показателям 2013 года, в том числе объем выполненный собственными силами – 606556 тыс. рублей – 74% к плановым показателям 2013 года.

Себестоимость произведенной и отгруженной продукции в 2013 г. составила 1580133 тыс. рублей – 131,38% к плановым показателям 2013 года.

Прибыль от продажи товаров, продукции, работ и услуг по основным видам деятельности Общества в 2013 г. составила 59816 тыс. рублей против 179249 тыс. рублей в плане 2013 г., фактическая чистая прибыль – 13159 тыс. рублей, против плановой 117460 тыс. рублей.

Доходы от предоставления имущества и свободных помещений Общества в аренду в отчетном году составили 1895 тыс. рублей, при этом расходы на этот вид деятельности Общества составили 4314 тыс. рублей. Следовательно, Обществом получен убыток от этого вида деятельности в размере 2419 тыс. рублей.

Справочно, приведены данные о расходе ДООАО ЦКБН каждого из используемых Обществом видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении, включая расход ресурсов собственного производства (табл. № 28).

#### Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

Таблица 28

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм..	2012		2013			Отклонение от 2012 г.	
			отчет		план	отчет		+,-	%
			всего	в т.ч. собств.п производ ств.	всего	всего	в т.ч. собств. произво дств.		
1	Природный газ	млн.м.	0,0178		0,0183	0,018		+0,000 2	2
		млн. руб.	0,084		0,104	0,098		+0,014	16
2	Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	546.9		613,3	564,9		+18	3,3
		млн. руб.	2,098		2,676	2,343		+0,245	12
3	Тепловая энергия	Гкал	2183		2808	2277		+0,09	4,3
		млн. руб.	3,2603		4,241	3,615		+0,355	11
4	Дизельное топливо	тыс. т	0,014		x	0,015		+0,001	2,9
		млн. руб.	0,360		x	0,404		+0,04	12,3
5	Мазут топочный	тыс. т			x				
		млн. руб.			x				

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм..	2012		2013			Отклонение от 2012 г.	
			отчет		план	отчет		+,-	%
			всего	в т.ч. собств. производств.	всего	всего	в т.ч. собств. производств.		
6	Бензин автомобильный	тыс. т	0,194		х	0,193		-0,001	0,5
		млн. руб.	6,449		х	6,892		+0,443	6,9

### 10.1.2. Анализ прочих доходов и расходов

Расшифровка прочих (операционных и внереализационных) доходов и расходов ДАОО ЦКБН за отчетный год в тыс. руб. представлена в следующей таблице.

Наименование показателя	Сумма, тыс.руб.
<b>1. Прочие доходы:</b>	<b>45081</b>
- за предоставление займа	269
- суммы кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	1779
- продажа иностранной валюты	25839
- аренда	1895
- восстановление резерва	1236
- поступления, связанные с продажей ценных бумаг	9820
- положительные курсовые разницы	2801
- прочие доходы	1442
<b>2. Прочие расходы:</b>	<b>73992</b>
- расходы социального характера	10082
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	38
- % по займу	4062
- расходы, связанные с продажей иностранной валюты	25842
- услуги банка	4294
- отрицательные курсовые разницы	3763
- затраты по общежитию	4314
- прочие расходы	21597

### 10.1.3 Анализ чистой прибыли

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

### Основные экономические показатели деятельности за 2013 год

Таблица 29  
тыс.руб.

№	Наименование показателей	2012 г. отчет	2013 г.		Отклонение от 2012 г.	
			план	отчет	+,-	%
	- НИОКР	699380	444996	528079	-171301	75,51
	в том числе:					
	научно-исследовательские работы	321301	233452	277039	-44262	86,22
	проектно-изыскательные работы	378079	211544	251040	-127039	66,40
	- инжиниринговые услуги	170136	111594	132429	-37707	77,84
	- поставка оборудования	64937	7533	8939	-55998	13,77
	- прочее основная деятельность	199392	817813	970502	+771110	486,73
	Себестоимость, в том числе по видам деятельности	858728	1024781	1385781	+527053	161,38
	- НИОКР	504290	323416	437346	-66944	86,73
	в том числе:					
	научно-исследовательские работы	224684	181705	245714	+21030	109,36

№	Наименование показателей	2012 г. отчет	2013 г.		Отклонение от 2012 г.	
			план	отчет	+, -	%
	проектно-изыскательные работы	279606	141711	191632	-87974	68,54
	- инжиниринговые услуги	121090	66473	89890	-31200	74,23
	- поставка оборудования	175670	428642	579640	+403970	329,96
	- прочее основная деятельность	57678	206250	278905	+221227	483,56
2	Прочие доходы и расходы, в том числе:	-41964	-26357	-28911	-13053	68,89
	- сальдо операционных доходов и расходов	-18199	-7908	-8679	-9520	47,69
	- сальдо внереализационных доходов и расходов	-23765	-18449	-20232	-3533	85,13
3	Прибыль до налогообложения	31433	152892	30904	-529	98,32
4	Налог на прибыль	-17856	-35432	-17745	-111	99,38
5	Чистая прибыль	13577	117460	13159	-418	96,92

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

Таблица 30  
тыс.руб.

Наименование показателя	План на отчетный год	Факт за отчетный год	Отклонение факта от плана	
			+, -	%
Прибыль отчетного года-всего	117460	13159	-104301	0,11

#### Анализ причин отклонения

Снижение фактической прибыли по сравнению с планируемыми показателями вызвано резким изменением структуры выручки Общества по сравнению с предшествующим периодом и планом. В 2013 году произошло резкое увеличение в 3,3 раза объемов поставки оборудования, строительно-монтажных и ремонтных работ – в 5,7 раз, с одновременным снижением объемов по научно-исследовательским и проектно-изыскательским работам, а также по оказанию инжиниринговых услуг.

Снижение объемов по отдельным видам деятельности связано с тем, что победа в конкурсах, в которых Общество принимало участие, была присуждена другим участникам конкурса, либо конкурсы в отчетном году так и не были объявлены.

Виды деятельности Общества, по которым зафиксирован в 2013 году резкий рост объемов работ, характеризующихся очень малой долей объемов работ, осуществляемых Обществом собственными силами. В основном работы осуществляются с привлечением заводов-изготовителей оборудования или же специализированных строительно-монтажных, либо пуско-наладочных организаций.

Выполнение научно-исследовательских и проектно-изыскательских работ, а также по оказанию инжиниринговых услуг Обществом в основном производится собственными силами.

Таким образом, снижение доли работ, выполняемых собственными силами, в общем объеме выручки Общества, несмотря на резкий рост объемов производства по другим видам деятельности, привело к сокращению фактической прибыли Общества по сравнению с планируемой.

### 10.1.4 Анализ эффективности налогообложения

#### Сведения о начисленных налогах за 2012–2013 годы

Таблица 31  
тыс.руб.

Налоги	2013				2012				Отклонение	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр2-гр.6)	% (гр2-гр.6)/гр6x100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	68 657	68 657			90 001	90 001			- 17 790	-19,8
Акциз										
Налог на прибыль (не КГН)					12 711	1 271	11 440			
НДПИ										
Налог на имущество	678		678		652		652		+ 26	4
Транспортный налог					271		271			
Земельный налог	1 084			1 084	1 302			1 302	- 218	- 16,7
Водный налог										
Итого начислено										
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 2012–2013 годы

Таблица 32  
тыс.руб.

Налоги	2013				2012				Отклонение	
	Уплачено всего	В том числе по бюджетам			Уплачено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр2-гр.6)	% (гр2-гр.6)/гр6x100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	68 657	68 657			90 001	90 001			- 17 790	-19,8
Акциз										

Налоги	2013				2012				Отклонение	
	Уплачено всего	В том числе по бюджетам			Уплачено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр2-гр.6)	% (гр2-гр.6)/ гр6x100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Налог на прибыль (не КГН) НДПИ	8 728	872	7 856		24 547	2 500	22 047		- 15 819	-64,4
Налог на имущество	716		716		589		589		- 127	- 21,6
Транспортный налог	291		291		285		285		- 6	- 2,1
Земельный налог	1 095			1 095	1 466		1 466		- 371	- 25,3
Водный налог										
Итого уплачено										
Справочно: налог на прибыль участника КГН		X	X	X		X	X	X		

**Сравнительный анализ суммы налоговых вычетов по НДС с суммой НДС,  
исчисленной с налоговой базы за 2012–2013 годы**

Таблица 33  
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 2013 г.**	за 2012г.**	за 2013 г.**	за 2012 г.**	
1 квартал	40 395	6 219	64 819	17 865	
2 квартал	49 378	17 990	50 388	28 542	
3 квартал	130 293	23 691	130 760	69 035	
4 квартал	56 177	56 269	99 023	74 730	
Всего за 1-4 кварталы:	276 243	104 169	344 900	190 172	

Сумма вычета по НДС в 2013 г. по сравнению с 2012г. увеличилась, это обусловлено увеличением числа актов выполненных работ субподрядными организациями.

Темп роста начисленной с налоговой базы суммы НДС в 2013 г. по сравнению с 2012 г. составил 181,4%.

Начисленная с налоговой базы сумма НДС в 2013г. по сравнению с 2012г. увеличилась на 190 172 тыс.руб. Связано это с большим объемом закрытых актов выполненных работ в 2013г.

### Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов за 2013 год

Таблица 34  
тыс.руб.

Постоянные разницы (+)	2013г.	2012 г.	Отклонение
Соцвыплаты (9253,сч.25)	22 724	23 916	-1 192
Прочие внереализац.расходы (9289)	9 964	10 789	-825
Прочие внереализац.расходы (9251)НДС		205	-205
Непринимаемые расходы (сч.26531)Согаз	824	1 365	-541
Непринимаемые расходы(сч.26532)	165	300	-135
Внебюджетное финансирование (сч.9189)	1 000	11500	-10 500
Командировочные сверх норм	1 804	4 088	-2 284
Убыток ЖКХ	2 698	5 189	-2 491
Итого	39 178	57 352	-18 173

### Расчет коэффициента налоговой нагрузки

Таблица 35  
тыс.руб.

№	Показатели	2013 г.	2012 г.	Отклонение гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100
1.	Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	1 639 949	1 133 845	506 104	1,45
2.	Сумма уплаченных налогов*	79 487	116 888	-37 401	
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1x100)	4,84	10,3		

## 10.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

В настоящем разделе представлены агрегированный баланс и финансовый анализ деятельности Общества по основным направлениям:

### 10.2.1 Анализ активов

#### Краткий анализ структуры и динамики внеоборотных активов

Основные средства Общества в 2013г. уменьшились незначительно на 3 944 тыс. руб. (на 4% меньше относительно 2012 года) и составили 100 245 тыс. руб. (104 189 тыс. руб. в 2012 году). Уменьшение стоимости основных средств произошло из-за амортизационных отчислений. Балансовая стоимость всех остальных объектов основных средств осталась прежней.

Таблица 36  
тыс.руб.

Показатели	По состоянию на 01.01.2013г.	По состоянию на 31.12.2013г.
Незавершенное строительство	67 642	68 626
Оборудование к установке	-	-
Итого:	67 642	68 626

Таким образом, в отчетном году внеоборотные активы Общества уменьшились на 5 488 тыс. руб.

За имущество, полученное по договору лизинга с 01.01.2013г. Обществом до конца действия договора должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 9 439 тыс. руб., из которых в 2013 году было выплачено 4 659 тыс. руб. (в 2012 году было выплачено 3 156 тыс. руб.).

### Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов

Оборотные активы Общества за отчетный период увеличились на 42 254 тыс. руб. (за 2012 год уменьшились на 91 239 тыс. руб.) за счет следующих факторов:

Таблица 37  
тыс.руб.

Показатели	По состоянию на 01.01.2013г.	По состоянию на 31.12.2013г.	Динамика показателей
Запасы, в т.ч.	234 933	393 446	+158 513
- сырье, материалы и другие аналогичные ценности	23 444	143 201	+119 757
- затраты в незавершенном производстве	209 622	248 608	+38 986
- готовая продукция и товары для перепродажи	1 867	1 637	-230
Дебиторской задолженности, в т.ч.	647 333	544 877	-102 456
- покупатели и заказчики	480 832	375 095	-105 737
- прочие дебиторы	10 816	29 515	+18 699
- авансы выданные	155 685	140 267	-15 418

### Сведения о наличии векселей в кассе

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество имеет вексель:

Таблица 38  
тыс.руб.

Виды	По состоянию на 01.01.2013 г.		По состоянию на 31.12.2013 г.	
	Балансовая стоимость	Залоговая стоимость	Балансовая стоимость	Залоговая стоимость
1. Векселя	9 820	10 500	10 500	10 500
2. Акции	-	-	-	-
3. Облигации	-	-	-	-
4. Права требования	-	-	-	-
5. Прочие	-	-	-	-
Итого:	9 820	10 500	10 500	10 500

На конец отчетного периода сумма векселя составляет 10 500 тыс. руб. (9 820 тыс. руб. в 2012г.)

Вексель Сбербанка России на сумму 10 500 тыс. руб. приобретен для обеспечения обязательств по Договору с ООО «Лукойл-Коми» на выполнение работ «Комплекс проектных работ по объекту Усинского ГПЗ». Вексель является простым и передан в залог ООО «Лукойл-Коми».

Таким образом, на конец отчетного периода векселей в кассе Общества нет.

В 2013 году резерв по сомнительным долгам не создан, что говорит об отсутствии сомнительной и безнадежной дебиторской задолженности. На 01.01.2013 год резерв составлял 1 236 тыс. руб.

Таблица 39  
тыс.руб.

№	Наименование дебитора	По состоянию на 01.01.2013		По состоянию на 31.12.2013		Рост (уменьшение) суммы резерва
		Сумма задолжен.	Сумма резерва	Сумма задолжен.	Сумма резерва	
1	ООО «Газфлот»	486	486	0	0	-486
2	ООО «Нефтяной	750	750	0	0	-750

№	Наименование дебитора	По состоянию на 01.01.2013		По состоянию на 31.12.2013		Рост (уменьшение) суммы резерва
		Сумма задолжен.	Сумма резерва	Сумма задолжен.	Сумма резерва	
	Ресурс»					
	Итого:	1 236	1 236	0	0	

### 10.2.2 Анализ пассивов

Величина собственных и заемных средств, вложенных в имущество Общества на 31.12.2013.

#### Анализ структуры и динамики собственного капитала

Таблица 40  
тыс.руб.

№ п/п	Собственные и заемные средства	№ строки баланса	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Отклонение
1.	Итого по балансу:	1700	1 042 261	1 079 027	+36 766
2.	Собственные средства Общества	1300	128 584	138 562	+9 978
	% к итогу		12,3	12,8	
	2.1. Наличие собственных оборотных средств	(1300+1452+1550)-1100	- 3 686	13 016	+9 330
	2.2. Наличие инвестиционных средств	1134-(1452+1550)	-	-	-
	% к собственным средствам		0	0	
3.	Долгосрочные и краткосрочные пассивы	1410,1500	906 780	934 328	+27 548
	% к итогу		87,0	86,6	
	3.1. Заемные средства	1410,1510	98 000	102 171	+4 171
	% к итогу		9,4	9,5	
	3.2. Кредиторская задолженность	1520-1529	805 278	826 383	+21 105
	% к итогу		77,3	76,6	
	3.3. Доходы будущих периодов	1530	0	0	0

Как видно из приведенных данных собственные средства незначительно увеличились, а именно на 9 978 тыс. руб. Их доля в общем объеме ресурсов составляет 12,8%, что отражает наличие финансовой зависимости Общества.

Кредиторская задолженность увеличилась на 21 105 тыс. руб.

Общая сумма кредитов, полученных в отчетном году, составила 102 млн. рублей (118 млн. рублей в 2012 году).

Общая сумма займов, полученных в течение 2013 года составила 170 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2012г.). Займ получен от ООО «ИЦ ЦКБН». Процентная ставка 9% годовых. Погашение данного займа запланировано на декабрь 2014г.

По состоянию на 31.12.2013 года Общество имеет непогашенный кредит перед банком на сумму 102 000 тыс. руб., назначением которого было пополнение оборотных средств. Процентная ставка 12,0% годовых. Погашение данного кредита запланировано на II квартал 2014г.

Сведения о полученных Обществом займах и кредитах представлены в таблице № 41.

**Анализ структуры и динамики заемного капитала**

*Таблица 41  
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:	-	102 000	-	98 000	102 000	98 000	102 000	4 062	-
Долгосрочные банковские кредиты (ДБК)	АКБ «РОСЕВРОБАНК» (ОАО)	102 000	12	0	102 000	0	102 000	3 740	355
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные банковские кредиты (КБК)	АКБ «РОСЕВРОБАНК» (ОАО)	0	12	98 000	0	98 000	0	322	10
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы, полученные – всего:	-	170	-	0	0	0	170	1	-
Долгосрочные займы (ДЗ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
предоставленные ОАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные займы (КЗ)	ООО «ИЦ ЦКБН»	170	9	0	0	0	170	1	21
предоставленные ОАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в т.ч. не погашенные в срок	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 10.2.3 Анализ задолженности

#### Сведения о дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности Общества по состоянию на конец отчетного периода составляет 544 877 тыс. руб. (647 333 тыс. руб. на 31.12.2012г.), в том числе:

1. В составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты числится задолженность в размере 343 тыс.руб. и представляет собой заем сотруднику, предоставленный по договору в 2004 году, срок возврата займа – 30.09.2014.

2. Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты) снизилась на 15,8% и составляет 544 534 тыс. руб. (646 990 тыс. руб. в 2012г.), в т.ч.:

- покупатели и заказчики – 375 095 тыс. руб. (480 832 тыс. руб. в 2012г.);
- авансы выданные – 140 267 тыс. руб. (155 685 тыс. руб. в 2012г.);
- прочие дебиторы – 29 172 тыс. руб.(10 473 тыс. руб. в 2012г.).

#### Динамика дебиторской задолженности

Таблица 42  
тыс.руб.

Наименование показателя	По состоянию на 01.01.2013	По состоянию на 31.12.2013	Динамика показателей	Динамика показателей (%)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	343	343	0	0
- прочие дебиторы	343	343	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)	646 990	544 534	-102 456	-15,8
покупатели и заказчики	480 832	375 095	-105 737	-22,0
авансы выданные	155 685	140 267	-15 418	-9,9
прочие дебиторы	10 473	29 172	+18 699	+178,5

Снижение произошло в основном за счет уменьшения задолженности покупателей и заказчиков на 105 737 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2013 года по сравнению с предыдущим отчетным периодом произошло повышение дебиторской задолженности в виде выданных авансов на 15 418 тыс. руб.

Основными дебиторами являются внутригрупповые дебиторы и составляют 331 228 тыс. руб. или 83,5% от общей суммы задолженности. Период возникновения основной суммы задолженности – IV квартал 2013 года. Сроки погашения ориентированы на I квартал 2014 года.

Анализ дебиторской задолженности Общества представлен в таблице № 43. Информация об основных дебиторах Общества на конец отчетного периода приведена ниже.

#### Основные дебиторы по состоянию на 31.12.2013 год

Таблица 43

Наименование дебитора	Дебиторская задолженность, тыс. руб.
По внутригрупповым дебиторам, в т.ч.	313 228
1) ОАО "ВНИПИгаздобыча"	145 263
2) ЗАО "Газпром инвест Юг"	62 719
3) ОАО "Газпром"	49 888
4) ООО "Газфлот"	29 804

Наименование дебитора	Дебиторская задолженность, тыс. руб.
5) ООО "Газпром добыча Надым"	9 821
6) ООО "Газпром трансгаз Югорск"	6 296
7) ДООАО "Газпроектинжиниринг"	4 700
8) ОАО "Гипроспецгаз"	2 980
9) ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	1 416
10) ООО "Газпром нефть шельф"	341
По внешним дебиторам, в т.ч.	61 867
1) ООО "Корпорация УРАЛТЕХНОСТРОЙ"	26 196
2) ООО "Промгазмаш"	12 556
3) ООО "ИНК"	8 668
4) ОАО "Уралхиммаш"	5 040
5) ОАО "Димитровградхиммаш"	3 274
6) ООО "СтройЭнергоМаш"	2 300
7) ЗАО "МОРСКИЕ НАВИГАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ"	2 125
8) ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	1 638
9) прочие	70
Итого:	375 095

### Сведения о кредиторской задолженности

Общая сумма кредиторской задолженности Общества на конец отчетного периода составляет 826 383 тысяч рублей (805 278 тыс. руб. на 31.12.2012г.). Срок возникновения основной суммы кредиторской задолженности – IV квартал 2013 года. Срок погашения данной задолженности ориентирован на I-II квартал 2014 года.

### Список основных кредиторов Общества по полученным авансам

Таблица 44

Наименование	Сумма задолженности, тыс. руб.
1) ОАО "ТНК- ВР Холдинг"	89 086
2) ООО "ИНК"	61 889
3) ОАО "Газпром"	33 299
4) ОАО "НИПИгазпереработка"	26 186
5) ЗАО "АЧИМГАЗ"	6 992
6) ООО "Комплексные инженерные системы"	3 943
7) ОАО "Волгограднефтемаш"	3 656
8) ООО "Газпром добыча Иркутск"	1 799
9) ОАО "Димитровградхиммаш"	945
10) прочие	4 623
Итого:	232 418

На конец отчетного периода авансы полученные составляют 232 418 тыс. руб. (261 495 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2012г.)

### Список основных кредиторов Общества за выполненные работы

Таблица 45

Наименование	Сумма задолженности, тыс. руб.
1) ОАО "Волгограднефтемаш"	96 192
2) ООО "Торговый Дом "Курганхиммаш"	47 735
3) ООО "ИНК"	43 454
4) ООО "ГазТехСервис"	37 400
5) ОАО "Уралтехнострой-Туймазыхиммаш"	35 689

Наименование	Сумма задолженности, тыс. руб.
6) ООО "НИПИСтройТЭК"	31 588
7) ООО "Стальной"	21 540
8) ОАО "ВНИПИгаздобыча"	16 804
9) ООО "Феррум трейд"	16 587
10) ОАО "Газпром"	16 342
11) ООО "НовомосковскГазДеталь-Сервис"	15 343
12) ЗАО СМП-1	13 280
13) ООО "ПСО ГЛАВЦЕНТРСТРОЙ"	10 796
14) ООО "Кимрское Объединение ВНИПИморнефтегаз"	6 650
15) ООО "НГБ-Энергодиагностика"	6 507
16) прочие	90 107
Итого:	506 014

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности по динамике представлен в таблице №46.

### Анализ дебиторской и кредиторской задолженности Общества

Таблица 46

тыс.руб.

№	Наименование показателя	По состоянию на		Изменение (гр.5= гр.4- гр.3)
		01.01.2013	31.12.2013	
1	2	3	4	5
1.	Дебиторская задолженность (с.600 ф.01-53+с.610 ф.01-53)	647 333	544 877	-102 456
	в том числе			
1.1.	Основная деятельность	647 333	544 877	-102 456
	в том числе			
	Задолженность ОАО «Газпром»	39 538	49 888	+10 350
	Дебиторская задолженность сторонних покупателей и заказчиков	286 734	61 867	-224 867
	Авансы выданные	155 685	140 267	-15 418
	Прочая задолженность	10 473	29 172	+18 699
	Система ОАО «Газпром»			
1.2.	Инвестиционный договор ОАО «Газпром»	-	-	-
	в том числе			
	зadолженность ОАО «Газпром»	-	-	-
	зadолженность сторонних контрагентов	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность (с.630+с.640 ф.01-53)	805 278	826 383	+21 105
	в том числе			
2.1.	Основная деятельность	805 278	826 383	+21 105
	в том числе			
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед ОАО «Газпром») – всего	404 894	461 238	+56 344
	в том числе по статьям Платежного баланса	-	-	-
	Капремонт внешними подрядчиками (без МТР поставки заказчика)	-	-	-
	Арендная плата	15 411	-	-15 411
	Теплоэнергоснабжение	-	-	-
	Газ на собственные нужды	2	1	-1
	Диагностика газопровода	-	-	-
	МТР на технологические нужды и капремонт	-	-	-
	в том числе: углеводородная продукция	-	-	-
	ГРП	-	-	-

№	Наименование показателя	По состоянию на		Изменение (гр.5= гр.4- гр.3)
		01.01.2013	31.12.2013	
1	2	3	4	5
	Услуги транспорта	-	-	-
	Связь	406	379	-27
	Лизинговые платежи	49	49	-
	Страхование (без НПФ)	-	-	-
	Прочие эксплуатационные и внереализационные расходы	-	-	-
	Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия	-	-	-
2.1.2.	Задолженность перед ОАО «Газпром» (за аренду электронного архива)	15 411	16 342	+931
	в т.ч. аренда газопроводов	-	-	-
	газ на собственные нужды	-	-	-
	углеводородная продукция	-	-	-
	Пени, штрафы	-	-	-
	Прочая задолженность	15 411	16 342	+931
2.2.	Инвестиционный договор ОАО «Газпром»	-	-	-
	в том числе	-	-	-
	задолженность перед ОАО «Газпром»	-	-	-
	задолженность перед сторонними контрагентами	-	-	-

#### 10.2.4 Анализ основных финансово-экономических показателей

Для характеристики финансового положения Общества в отчетном году проведен анализ его платежеспособности и финансовой устойчивости.

Внешним проявлением финансовой устойчивости Общества является его платежеспособность. Общество считается платежеспособным, если имеющиеся у него денежные средства, краткосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность покрывают его краткосрочные обязательства, при этом Общество продолжает вести бесперебойную деятельность. В рассматриваемом периоде динамика показателей платежеспособности ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» была незначительной, что свидетельствует о стабилизации финансового положения Общества. Однако в отчетном году собственного капитала и резервов Общества было недостаточно для покрытия расходов на приобретение быстро и медленно реализуемых активов, следовательно, Общество испытывало недостаток собственных оборотных средств, который перекрывался заемными средствами.

При анализе финансового состояния Общества применены количественные характеристики в качестве коэффициентов, указанных в таблице № 47.

**Таблица коэффициентов оценки финансового состояния Общества**

*Таблица 47*

Наименование показателей		Норматив-ные значения	Значение показателей на 01.01.2013г.	Значение показателей на 31.12.2013г.	Динамика показателей
Коэффициент текущей ликвидности, K <sub>1</sub>	Показатели ликвидности (платеже-способности)	1,0-2,5	1,0	1,1	+0,1
Коэффициент быстрой ликвидности, K <sub>2</sub>		0,5-0,8	0,7	0,7	0
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, K <sub>3</sub>		0,4-0,6	30,2	3,2	-27
Коэффициент автономности собственных средств (финансовой независимости), K <sub>4</sub>	Показатели финансовой устойчивости	Не ниже 0,5	0,1	0,1	0
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, K <sub>5</sub>		Не ниже 0,1	-0,003	0,01	+0,013
Коэффициент финансирования, K <sub>6</sub>		Не ниже 1	0,1	0,1	0
Коэффициент финансовой устойчивости, K <sub>7</sub>		0,8-0,9 – норма 0,5 - минимум	0,1	0,04	-0,06
Оборачиваемость мобильных средств (раз), K <sub>8</sub>	Показатели оборачиваемости		1,2	1,7	+0,5
Оборачиваемость запасов (раз), K <sub>9</sub>			4,8	4,2	-0,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз), K <sub>10</sub>			1,8	3,0	+1,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности (раз), K <sub>11</sub>			1,4	2,0	+0,6
Рентабельность активов (%), K <sub>12</sub>	Показатели рентабельности		1,3	1,2	-0,1
Рентабельность собственного капитала (%), K <sub>13</sub>			10,6	9,5	-1,1
Рентабельность продукции (продаж) (%), K <sub>14</sub>		от 1 до 5 % - низкорентабельное; от 5 до 20 % - среднерентабельное; от 20 до 30 % - высокорентабельное	6,5	3,6	-2,9

Показатели текущей и быстрой ликвидности на конец отчетного периода не изменились по сравнению с 2012 годом. Однако оба показателя находятся в пограничной зоне нормативных значений не первый год, что говорит о недостаточной обеспеченности Общества оборотными средствами. Показатели финансовой устойчивости сохраняются на уровне 2012г. Коэффициент обеспеченности собственными средствами по сравнению с прошлым отчетным периодом приобрел положительное значение, но все еще наблюдается крайне низкая степень участия собственного капитала в формировании оборотных средств, в связи с чем Общество было вынуждено прибегнуть к пополнению оборотных средств за счет банковского кредита.

В 2013 году наблюдается небольшая динамика показателей оборачиваемости. Произошло незначительное повышение коэффициента оборачиваемости мобильных средств, дебиторской и кредиторской задолженности. Как видно в данном случае показатель оборачиваемости дебиторской задолженности выше показателя оборачиваемости кредиторской задолженности.

Также в течение отчетного периода были произведены незначительные краткосрочные финансовые вложения на депозитные вклады.

Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в ОАО «Газпромбанк» на сумму 628 648 тыс. руб. (в 2012 году 3 001 565 тыс. руб.).

Таблица 48  
тыс.руб.

Наименование показателя	2013 год	2012 год
Размещено на депозитных счетах	628 648	3 001 565
Возвращено с депозитных счетов	631 148	2 999 065
Остаток на депозитных счетах	0	2 500
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	269	1 856

Для оценки уровня эффективности работы предприятия получаемый результат сопоставляется с затратами или используемыми ресурсами. Соизмерение прибыли с затратами означает рентабельность. Предприятие считается рентабельным, если доходы от реализации продукции покрывают издержки производства, и образуют сумму прибыли, достаточную для нормального функционирования предприятия.

Показатель рентабельности активов снизился на 0,1% в связи с незначительным снижением чистой прибыли.

Рентабельность продукции снизилась на 2,9%, поэтому показатель стал на уровне низкорентабельного.

В отчетном периоде, по сравнению с предыдущим годом, выручка Общества повысилась на 506 104 тыс. руб. (30,9%), в связи с приобретением нефтяного и газового оборудования.

### 10.2.5 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 18.06.2013, протокол № 23 чистая прибыль Общества по результатам 2012 года в размере 13 577 тыс. рублей была распределена следующим образом:

- на выплату годовых дивидендов 3 180 тыс. руб.;
- на производственное развитие Общества 10 397 тыс. руб.

Размер дивиденда был утвержден в размере 300 (Триста) рублей на каждую акцию. Срок выплаты дивидендов до 18 августа 2013 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 70 тыс. руб.

Задолженность Общества перед акционерами по выплате дивидендов по состоянию на 31.12.2013 составила 13 770 тыс. рублей. В течение 2013 года выплачено дивидендов на сумму 4 380 тыс. руб. Сведения о начисленных и фактически выплаченных доходах ОАО «Газпром» от участия в уставном капитале ЦКБН по результатам года, предшествующего отчетному, планируемых выплатах доходов в отчетном году и прогнозируемых выплатах доходов в следующем за отчетным годом представлены в таблице № 49.

**Сведения о начисленных (планируемых к начислению) и фактически выплаченных (планируемых к выплате) ОАО «Газпром» доходов от участия в уставном капитале**

*Таблица 49  
тыс.руб.*

Период	Доля участия в УК, принадлежащая ОАО «Газпром»	Чистая прибыль общества	Сумма прибыли, остающаяся в распоряжении Общества	Сумма прибыли, направленная на выплату доходов	Сумма доходов (дивидендов), к начислению ОАО «Газпром»	Сумма доходов от участия к перечислению ОАО «Газпром» (за вычетом налога на доходы)	Сумма доходов от участия к перечислению ОАО «Газпром» (за вычетом налога на доходы)				Задолженность Общества по выплате доходов на начало периода	Задолженность Общества по выплате доходов на конец периода
							I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.		
							разбивка по месяцам					
Факт 2012 года	51	13577	10397	3180	1622	1622			1622		9902	11524
Факт 2013 года/ План на 2014 год	51	13159	9979	3180	1622	1476			1476		11524	
Прогноз за 2014 год	51	16317	12374	3943	2011	1830			1830			

**10.2.6 Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет.**

*Таблица 50*

№	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		13577	426	65206	49040	128249	
2	Изменения в связи с переоценкой ОС							
3	Другие изменения вступительного сальдо							
4	Сальдо после изменения		13577	426	65206	49040	128249	
5	Результат производственно-хозяйственной деятельности	13159					13159	
6	Перенос со счета 8310							
7	Использовано в отчетном периоде		-13577	13577				
8	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития							
9	Результат рассмотрения участниками в том числе:			-3180			-3180	

№	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		
10	годовые дивиденды			-3180			-3180	
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							
19	Сальдо на конец отчетного периода	13159		10822	65206	49040	138227	

**10.2.7 Анализ осуществленных Обществом финансовых вложений, предоставленных и выданных займов.**

Таблица 51

Показатель	Финансовые вложения		В том числе финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет	
	на 31.12.13 г.	на 31.12.12 г.	на 31.12.13 г.	на 31.12.12 г.
Векселя третьих лиц	-	-	-	-
Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость	-	-	-	-
Приобретенные права требования, срок исполнения обязательств по которым превышает 12 месяцев	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	1 125	1 119	-	-

В 2013г. финансовых вложений не производилось, однако сумма финансовых вложений изменилась на 6 тыс. руб. Это произошло в связи с увеличением уставного капитала ООО «Страховая Компания «Московия». Доли участников в уставном капитале Общества определяются пропорционально отношению новой номинальной стоимости долей участников Общества к новому уставному капиталу Общества. Номинальная стоимость долей всех участников увеличивается без изменения их долей.

### Долгосрочные финансовые вложения

Таблица 52

Наименование	31.12.2012	31.12.2013
Долгосрочные финансовые вложения, в т.ч.:	1 119	1 125
- инвестиции в дочерние общества (ООО «ИЦ ЦКБН»)	510	510
- инвестиции в зависимые общества (ООО «ЭТЦ ЦКБН»)	500	500
- инвестиции в другие организации (ООО «Московия», АОЗТ «Октан»)	109	115
- займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	-

### Краткосрочные финансовые вложения

Таблица 53

Виды финансовых вложений	на 31.12.2013 г.		на 31.12.12 г.	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений	Балансовая стоимость финансовых вложений	Залоговая стоимость финансовых вложений
Векселя	-	-	9 820	10 500
Акции	-	-	-	-
Облигации	-	-	-	-
Права требования	-	-	-	-
Прочие	-	-	-	-
Итого	-	-	9 820	10 500

Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2013 отсутствуют. В отчетном периоде ДАОО ЦКБН займов не предоставляло.

#### 10.2.8 Оценка положения акционерного Общества на рынке ценных бумаг.

В отчетном году Обществом не осуществлялось размещение ценных бумаг на рынке.

#### 10.2.9 Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества.

В целом отчетный год для Общества с точки зрения обеспечения финансирования производственных программ был достаточно сложным.

Важным фактором, оказывающим существенное влияние на стабильность работы Общества, является неравномерность закрытия актов по выполненным работам и оказанным услугам. В 2013 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.

Все это привело к потребности в привлечении банковского кредита.

Тем не менее в 2013 году Обществу удалось показать стабильные результаты по объему валовой прибыли (изменения относительно 2012 года составили лишь -7,6%).

Следует отметить, что в отчетном году стоимость основных средств Общества осталось практически неизменным по сравнению с 2012 годом.

ДООО ЦКБН продолжает сотрудничать на мировом рынке с такими контрагентами как: ПАО «ЮжНИИгазпрогаз» (Республика Украина), Компания по внешней экономической торговле при Синьцзянском управлении нефти АКОО «ПетроЧайна» (Китай), Компания INTECSEA BV (Нидерланды).

Среди заказчиков работ (услуг) Общества есть и такие предприятия, как ООО «Иркутская нефтяная компания», «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Новатэк» и другие.

Однако, в отчетном году Обществом так и не были решены вопросы по повышению загрузки своих производственных мощностей по таким направлениям как:

- производство монтажных, шеф-монтажных, наладочных и ремонтных работ;
- диагностика технического состояния оборудования и защита объектов от коррозии;
- разработка автоматизированных систем управления производственными процессами;
- расчет технологических процессов и используемого оборудования;
- загрузка опытно-экспериментальной базы и испытательных стендов.

Кроме того, во втором полугодии 2013 года резко сократилось количество поступающих заказов на выполнение конструкторских работ, а объемы научно-исследовательских работ по обустройству морских нефтегазовых месторождений сократились до нулевой отметки.

В 2014 году Общество планирует усилить работу по поиску дополнительных объемов работ по перечисленным проблемным тематикам, что неизбежно должно привести к росту общей массы получаемой прибыли.

### 10.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

#### 10.3.1 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:

Таблица 54

№ 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 2013 г. Общество имело в своем составе 2 обособленных структурных подразделения:

Таблица 55

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Материально-техническая база	Калужская область, Дзержинский район.
2	Дополнительный офис на Научном	Москва, Научный проезд д.8, 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.

Таблица 56

№ 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)	электропередача
6	Земельный участок	85 991,91	для материально-технической базы
7.1.	Кирпичное нежилое строение	14,60	x
7.2.	Кирпичное нежилое строение	694,80	x
7.3.	Кирпичное нежилое строение	82,20	x
7.4.	Кирпичное нежилое строение	118,50	x
7.5.	Кирпичное нежилое строение	129,90	x
7.6.	Кирпичное нежилое строение	137,60	x
7.7.	Кирпично-панельное нежилое строение	532,40	x
7.8.	Панельно-кирпичное нежилое строение	1 635,10	x
7.9.	Кирпичное нежилое строение	204,00	x
7.10.	Кирпичное нежилое строение	49,10	x
7.11.	Кирпичное нежилое строение	15,40	x
7.12.	Кирпичное нежилое строение	345,30	x

В отчетном году Общество арендовало нежилое помещение по адресу: г. Москва, Научный проезд, д.8, стр.1 для размещения подразделений Общества: Отделения освоения морских нефтегазовых месторождений и Отделения комплексного проектирования. Арендодатель ООО «Управляющая компания Аренда коммерческой недвижимости» ОГРН 1127746671690, ИНН 7728817168. Площадь арендуемых помещений на конец отчетного года составила 1049,3 кв.м. Среднемесячный размер арендных выплат составил 2,4 млн. руб.

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

Таблица 57

Наименование показателя	Остаток на начало	Поступило	Выбыло	Остаток на конец
Земельные участки и объекты природопользования	2 290,73	115,90	-	2 406,63

Наименование показателя	Остаток на начало	Поступило	Выбыло	Остаток на конец
Объекты строительства, введенные в эксплуатацию, зарегистрированные в установленном порядке	11 556,72	-	-	11 556,72
Прочие здания, не требующие регистрации	1 229,45	-	-	1 229,45
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	-	-	7 011,53
Прочие машины и оборудование	22 822,81	1 919,00	645,48	24 096,32
Транспортные средства	7 726,49	1647,67	-	9 374,16
Производственные и хозяйственные инструменты и инвентарь	2 441,60	417,17	-	2 858,78
Техлитература	407,17	-	9,39	397,79
Прочие ОС	4 589,26	18,79	-	4 608,05
Итого	62 827,23	4 118,53	654,87	66 290,89

**Стоимость основных средств, переданных Обществом в отчетном году:**

Таблица 58

Наименование показателя	На начало года	На конец года
в аренду	113	56
на консервацию	-	-
принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации	-	-

В течение года Общество арендовало у ОАО «Газпром» специализированный комплекс сканирования и хранения данных по договору аренды имущества: система по управлению имуществом и иными активами стоимостью 1924 тыс. руб., модуль электронного архива уровня ЦКБН – 15 350 тыс.руб. Размер ежемесячных платежей составляет 1,4 тыс. руб.

По договорам лизинга Общество получило основные средства (автомобили) стоимостью 3358 тыс. руб.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом было выплачено лизинговых платежей в 2013 году 2927,2 тыс. руб.

**10.3.2. 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.

В отчетном году в объекте долгосрочных вложений произошли следующие изменения: в связи с выходом из состава участников объекта вложения была распределена часть доли уставного капитала объекта вложения между всеми участниками, в связи с чем, номинальная стоимость доли уставного капитала объекта вложения, принадлежащая ЦКБН увеличилась со 112493,05 руб. до 114465,64 рублей. После распределения размер доли ЦКБН в уставном капитале объекта вложения стал равен 0,0763%.

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.

**Долгосрочные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2013)**

Таблица 59

1	2	3	4	5	Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			13	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.	
					6	7	8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																					
ООО «ИЦ ЦКБН»	НИР	Уставный капитал	Разработка НИР	510	100	100	-	-	510	-	510	-	-	-	-	586	658	1164	956	58	73
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																					
ООО «ЭТЦ ЦКБН»	Экспертиза пром. безопасности	Уставный капитал	Проведение экспертизы	2000	25	25	-	-	500	-	500	-	15190	1434	16624	132244	-	-	-	-	-
3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
ООО СК «Московия»	Страхование	Уставный капитал	Страх. сотрудников	150000	0,075	0,076	-	-	112	-	114	-	43	-	43	356682	-	-	-	-	-
АОЗТ «Октан»	производство	Уставный капитал	Разработка оборудования	5	10,2	10,2	5000	510	1	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	х	х	х	х	х	х	х	х	1123	-	1124	1	15233	125	16624	х	х	1164	х	х	х
4. Вложения в совместную деятельность																					
5. Прочие вложения																					
ИТОГО	х	х	х	х	х	х	х	х								х			х	х	х

### **10.3.3. Социальная сфера и инфраструктура**

Для специалистов Общества, не имеющих собственного жилья в г. Подольске и Подольском районе, Общество предоставляет места для временного проживания в здании, расположенном по адресу: Московская обл., г. Подольск, ул. Дружбы, д.15 (далее - общежитие). Здание принадлежит Обществу на праве собственности. Наличие возможности предоставлять места для временного проживания является преимуществом Общества перед другими организациями 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 88 койко-мест. Количество нанимателей – работников Общества 45 человек, которые проживают со своими семьями. Количество проживающих детей 11 человек.

### **10.3.4. Реализация непрофильных активов**

Общество не владеет непрофильными активами, подлежащими отчуждению.

### **10.3.5. 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. 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.

### **10.3.6. Реклама и благотворительность**

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

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

Обществом в 2013 году земельный участок, площадью 17 344 кв.м., расположенный по адресу: Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д.28, в целях повышения экономической эффективности деятельности и на основании распоряжения ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром» от 18.03.2013 № 1Б был размежеван на три земельных участка площадями: 11 354 кв.м.; 3950 кв.м. и 2040 кв.м., суммарная площадь участков составляет 17 344 кв.м.

Земельные участки зарегистрированы в собственность Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Московской области, выданы свидетельства о государственной регистрации права:

- 03.12.2013 50-АЕН № 846066, земельный участок - общая площадь 11 354 кв.м, расположенный по адресу: Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская, д.28, уч. 1;
- 03.12.2013 50-АЕН № 846067, земельный участок - общая площадь 3 950 кв.м, расположенный по адресу: Московская область, г. Подольск ул. Комсомольская, д.28, уч.2;
- 03.12.2013 50-АЕН №846068, земельный участок – общая площадь 2 040 кв.м, расположенный по адресу: Московская область, г. Подольск, ул. Комсомольская д. 28.

Также в отчетном году в соответствии с постановлением Главы г. Подольска от 17.06.2013 № 1088-п Обществу в аренду был предоставлен земельный участок по адресу: Московская обл.,

г. Подольск, ул. Дружбы, 15 общей площадью 3 316 кв.м. и заключен договор аренды земельного участка № 103 от 17.06.2013. Срок аренды 15 лет.

**10.3.8. Выполнение Плана проведения работ по государственной регистрации прав собственности ОАО «Газпром» на объекты недвижимого имущества.**

Общество не пользуется объектами недвижимого имущества, принадлежащих ОАО «Газпром».

**10.3.9. Соблюдение установленного порядка согласования с Департаментом по управлению имуществом и корпоративным отношениям договоров в отношении объектов недвижимого имущества, включая земельные (лесные) участки, заключаемых дочерними обществами.**

В отчетном году Общество не заключало новых договоров аренды офисной недвижимости у третьих лиц. По заключенному ранее договору арендные отношения пролонгированы до 2 полугодия 2014 года.

**10.3.10. Исполнение договоров подряда, заключенных обществом на проведение комплекса работ, необходимых для оформления (переоформления) прав ОАО «Газпром» на земельные участки.**

Общество не использует земельные участки, принадлежащие ОАО «Газпром».

**10.3.11. Сокращение расходов, связанных с использованием земельными участками.**

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

**10.3.12. Отчет о ходе работ по размещению дочерних и зависимых обществ ОАО «Газпром» в офисных помещениях в регионе ответственности общества-модератора.**

Общество не является обществом – модератором по размещению дочерних и зависимых обществ ОАО «Газпром».

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

Таблица 60

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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
19	-	17	-	-	-	-	-	-	-	19	-	17	-	-	-	-	-	-	-	100

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

Таблица 61

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. зем. 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)
10,7	100	-	10,4	0,33	10,7	100	-	-	10,7

**Сведения об оформлении прав Общества на земельные участки**

Таблица 62

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом	
	Количество свидетельств или распоряжительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности и 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)
Московская область	-	-	3	3	1	1	41 741,01	-	4	4
Калужская область	-	-	5	5	-	-	-	-	5	5
<b>Итого (по всем субъектам Российской Федерации):</b>										
			8	8	-	-	-	-	9	9

## **10.4. СВЕДЕНИЯ О ВКЛАДАХ В ИМУЩЕСТВО ОБЩЕСТВА**

В отчетном году акционерами Общества не принимались решения об изменении структуры и размера уставного капитала Общества.

## **10.5. СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВОЙ РАБОТЕ И ПРОВЕРКАХ ОБЩЕСТВА**

Сделок, одобренных Советом директоров ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» в соответствии с п.2 ст. 79 Федерального Закона № 208 –ФЗ «Об акционерных обществах, в отчетном периоде не совершалось.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

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 18.06.2013, протокол № 23 акционерами Общества было одобрено в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» заключение между ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены Обществом в будущем в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности: 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.

Информация о судебной работе по форме №33-газ (утв. приказом ОАО «Газпром» от 18.05.2006 №103) представлена в следующей Таблице:

### Информация о судебной работе

Таблица 63

№ 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 ЗАО «РесурсЭкспоТрейд	Взыскание задолженности	6 657 972,92 руб.	АС Московской обл.	18.03.2013 заключено мировое соглашение
	Ответчик: ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»				
2	Истец: ООО «Феррум трейд»	Взыскание задолженности	Осн. Долг 16 586 293 руб., неустойка 1 733 566,06 руб.	АС № 9, АС Московской области	11.11.2013 Взыскано в полном объеме, включая штрафные санкции в пользу истца.
	Ответчик ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»				
3	Истец: ОАО «Промприбор»	Взыскание задолженности	Осн. долг 2 260 000,01 руб 324 422,34 руб. неустойки	АС Московской области	30.10.2013 г. Взыскано в полном объеме
	Ответчик ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»				
4	Заявитель: ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Обязание заключить договор аренды земельного участка по Дружбе 15		АС Московской области	21.03.2013 Удовлетворено в полном объеме.
	Ответчик: Администрация г. Подольска, КИЗО Администрации г. Подольска				
	Третьи лица ТУ ФАУГИ в Московской обл., ГУМИС России в Московской обл.				

№ 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
5	Истец ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»	Обязание заключить договор купли продажи земельного участка.	Стоимость земельного участка 6 956 835,36 руб.	ФАС Московского округа, АС № 9, АС Московской области	19.11.2012 В исковых требованиях отказано
	Ответчик: Администрация г. Подольска, Московской обл.				
	Третьи лица: МЧС России, Территориальное управление имущественных отношений Московской области				
	Ответчик: Администрация г. Подольска, Московской обл.				
	Третьи лица: Территориальное управление имущественных отношений Московской области, МЧС РФ				
6	Истец: ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Взыскание неправомерно удерживаемых денежных средств и пени за просрочку выполнения работ.	Сумма иска 99 751 394,02 руб.	Третейский суд «Газпром» 20.02.2013, Заключено мировое соглашение	
	Ответчик: ДООАО ЦКБН ОАО «Газпром»				

Проведенная работа с должниками по взысканию просроченной дебиторской задолженности, возникшей в отчетном году:

- 31.07.2013г. ООО «Газфлот» сумма 31 370 163,30 руб.;
- 14.08.2013г. ООО «Компания «Алатекс» сумма 3 100 000 руб.;
- 29.08.2013г. ООО «Корпорация Уралтехнострой» сумма 2 887 755 руб.

В I квартале 2013 года в ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» проводило проверку ГУ-Главное управление ПФР№4 по г. Москве и Московской обл. По результатам проверки выдан акт выездной проверки и выписано требование об уплате штрафа и пеней на общую сумму 2 718 тыс.руб.

Во II квартале 2013 года в ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» проводило проверку ГУ МОРО ФСС РФ (филиал№18). По результатам проверки выдан акт выездной проверки и выписано требование об уплате штрафа и пеней на общую сумму 250 тыс.руб.

Иные надзорные, контрольные и регистрационные органы в отчетном периоде штрафные санкции не применяли, к административной ответственности Общество не привлекалось.

Работа по возмещению ущерба, нанесенного вследствие аварий, угона, хищений, недостачи товарно-материальных ценностей не проводилась в следствии отсутствия таковых.

### 10.6 Анализ реализации программы оптимизации (сокращения) затрат оао «газпром» за 2013 год

В ДАОО ЦКБН был разработан и утвержден генеральным директором План мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат на 2013 год.

Результат выполнения плана мероприятий представлен в следующей таблице.

### Сведения о выполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат ДАОО ЦКБН ОАО «Газпром» на 2013 год

Таблица 64

№ п/п	Мероприятие	План снижения затрат на 2013 год	Факт снижения затрат 2013 года
1	Снижение расходов на закупку оргтехники и расходных материалов за счет проведения конкурсных процедур	500	515
2	Снижение затрат на закупку запасных частей, расходных материалов за счет мониторинга рыночных цен и анализа закупок	500	504
3	Сокращение эксплуатационных затрат	110	110