

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»

2010




ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО «Севернефтегазпром»

Протокол № 48/2011 от 30.05.2011 г.

Председатель Совета директоров



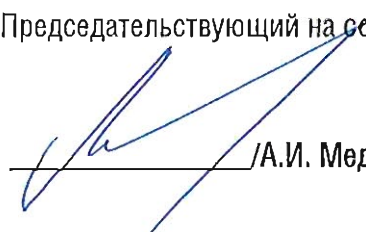
_____/А.И. Медведев/

УТВЕРЖДЕН

Общим собранием акционеров
ОАО «Севернефтегазпром»

Протокол № 19/2011 от «30» 06 2011 г.

Председательствующий на собрании



_____/А.И. Медведев/

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ЗА 2010 ГОД**

Генеральный директор




М.П.

С.Е. Цыганков

Главный бухгалтер



Т.М. Расько

Оглавление

Основные события и факты 2010 года	5
------------------------------------------	---

РАЗДЕЛ 1

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Регистрационные сведения об Обществе и географическое положение	8
1.2. Этапы освоения Южно-Русского месторождения	8
1.3. Основные показатели и приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году	10
1.4. Положение Общества в отрасли и факторы риска	10

РАЗДЕЛ 2

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

2.1. Практика корпоративного управления	14
2.2. Органы управления и контроля	14
2.3. Аудитор и Регистратор Общества	19
2.4. Уставный капитал, распределение акций, эмиссионная деятельность	19
2.5. Дивиденды	20

РАЗДЕЛ 3

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Сырьевая база и геологоразведочные работы	23
3.2. Эксплуатационное бурение	23
3.3. Добыча природного газа и подготовка газа к транспортировке	24
3.4. Реализация природного газа	25

РАЗДЕЛ 4

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

4.1. Бухгалтерский баланс	27
4.2. Отчет о прибылях и убытках	31
4.3. Аудиторское заключение	33
4.4. Заключение Ревизионной комиссии	34

РАЗДЕЛ 5

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

5.1. Анализ финансовых результатов основного вида деятельности	38
5.2. Анализ себестоимости	40
5.3. Анализ прочих доходов и расходов	40
5.4. Анализ чистой прибыли	41
5.5. Структура активов Общества	41
5.6. Анализ дебиторской и кредиторской задолженности	42
5.7. Кредитная политика и займы	43

РАЗДЕЛ 6

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Инвестиционные мероприятия	45
6.2. Инвестиционные планы	45

РАЗДЕЛ 7

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

7.1.	Охрана окружающей среды	47
7.2.	Промышленная безопасность и охрана труда	48
7.3.	Энергосбережение	49

РАЗДЕЛ 8

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

8.1.	Персонал	51
8.2.	Социальная поддержка коренного населения	52

РАЗДЕЛ 9

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

9.1.	Производственная деятельность	54
9.2.	Лицензионные обязательства	54
9.3.	Научно-исследовательская работа	54
9.4.	Проектное финансирование	54
9.5.	Экологический и социальный менеджмент	54

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	56
-----------------------------------------------------------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ И КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ В 2010 году

Информация о сделках, совершенных в 2010 году	58
-----------------------------------------------------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

КОНТАКТЫ И СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Контакты и справочная информация	63
----------------------------------------	----

Основные события и факты 2010 года

Январь

В Обществе вступил в силу новый Коллективный договор на 2010–2012 гг., устанавливающий в рамках финансово-экономических возможностей Общества более высокий уровень льгот, гарантий и компенсаций по сравнению с установленным трудовым законодательством. Новый Коллективный договор стал результатом достижения оптимального баланса интересов Общества, как работодателя, и работников в рамках социального партнерства в сфере труда.

Февраль

Общество успешно прошло сертификацию на соответствие интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, охраны окружающей среды требованиям международных стандартов – ISO 9001:2008 «Система менеджмента качества»; ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности». Сертификация проводилась международной аккредитованной организацией ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».

Май

Советом директоров Общества предварительно рассмотрены итоги года, внесены рекомендации акционерам Общества по утверждению Годового отчета и бухгалтерской отчетности, распределению прибыли по итогам 2009 финансового года.

Июнь

7 июня общий объем добытого на Южно-Русском месторождении газа превысил 50 млрд. куб. м., это стало возможным в том числе благодаря тому, что в августе 2009 года с опережением на один год был обеспечен выход месторождения на проектную мощность добычи газа в объеме 25 млрд. куб. м. в год.

С целью рефинансирования бридж-кредита, привлеченного в 2009 году привлечено три краткосрочных мультивалютных кредита от группы зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» в размере 193 млн. евро и 1 084 млн. долларов США (промежуточное финансирование с датой погашения 31.03.2011 года) под гарантии ОАО «Газпром», «БАСФ СЕ» и Э.ОН АГ в соотношении 40%, 35% и 25% соответственно.

Погашены займы акционеров на сумму, эквивалентную 423 млн. евро за счет собственных средств Общества.

29 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», на котором рассмотрены итоги производственно-хозяйственной деятельности Общества 2009 года. Решением акционеров утверждены годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская отчетность за 2009 год, аудитор Общества на 2010, избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии. Кроме того в целях облегчения процедуры заключения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, Общее собрание акционеров приняло решение об одобрении 27-ми сделок, которые будут совершаться во второй половине 2010 – первой половине 2011 годов в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности.

Июль

29 июля Советом директоров ОАО «Севернефтегазпром» одобрены предварительные условия привлечения долгосрочного финансирования проекта Южно-Русского месторождения в размере, не превышающем эквивалент 1 100 000 000 (Один миллиард сто миллионов) Евро. Рассмотрен информационный меморандум, подготавливаемый для направления его потенциальным кредиторам.

Август

В ОАО «Севернефтегазпром» принята новая фирменная символика, установленная Книгой фирменного стиля ОАО «Севернефтегазпром». Фирменный знак круглой формы, разделенный на три части и окрашенный в фирменные цвета символизирует объединение трех акционеров Общества с целью освоения Южно-Русского месторождения.

Сентябрь

Для целей подготовки запросов потенциальным кредиторам о предоставлении ими предложений по финансированию Общества подписан Информационный меморандум.

Октябрь

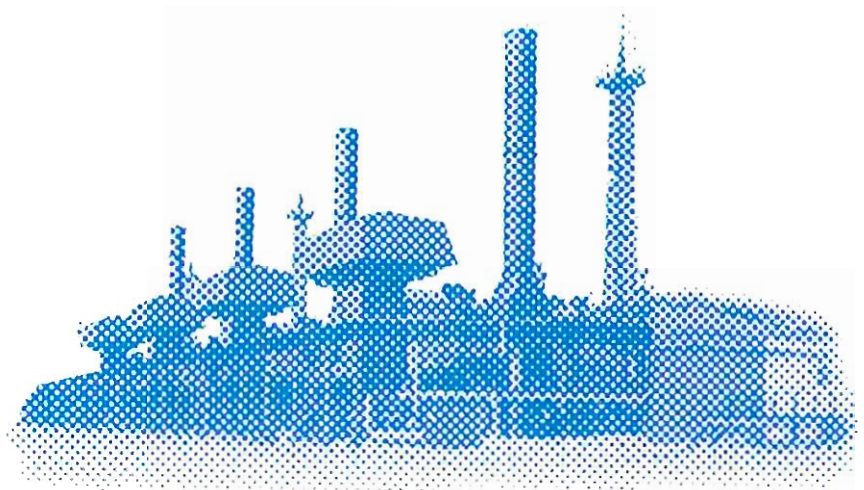
13 октября в рамках выполнения задач по освоению Южно-Русского месторождения Обществом был успешно осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию дожимной компрессорной станции мощностью 64 МВт (цех №1, первая очередь) в составе действующей установки комплексной подготовки газа.

Ноябрь

По итогам проведения значительной подготовительной работы по привлечению проектного финансирования Обществом были получены письма-обязательства от 13 международных банков и от Газпромбанк (ОАО) о готовности финансирования деятельности Общества на общую сумму до 1,4 млрд. евро и до 9 млрд. рублей соответственно.

Декабрь

На Южно-Русском месторождении начато строительство экспериментальной многозабойной скважины №174, предназначенной для проведения комплекса исследовательских работ согласно Проекту опытно-промышленной разработки туронских (Т1, Т2) газовых залежей Южно-Русского месторождения



РАЗДЕЛ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ
ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ



1.1

Регистрационные сведения об Обществе и географическое положение

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (далее – «Общество») образовано в результате реорганизации путем преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром» и зарегистрировано 15.06.2001 г. Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции РФ (Свидетельство о регистрации и внесении изменений в Государственный реестр коммерческих организаций №Р-16625.16 от 15.06.2001 г.). Общество является правопреемником всех прав и обязательств ООО «Севернефтегазпром» в том числе прав и обязательств, закрепленных в полученных лицензиях, свидетельствах, других правоустанавливающих документах.

Основными видами деятельности Общества являются:

- разработка и обустройство Южно-Русского месторождения;
- добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа;
- проведение поисковых и геологоразведочных работ;
- деятельность заказчика-застройщика.

Общество владеет следующими основными лицензиями:

- на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр, расположенного в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Серия СЛХ №11049 НЭ. Дата выдачи лицензии – 22.06.2001 г. Срок окончания действия лицензии 31.12.2043 г.;
- на осуществление деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов, №ЭВ-00-007716 (ДК). Начало действия лицензии 07.08.2007 г. Срок окончания действия лицензии 07.08.2012 г.

Кроме того, Общество имеет более 10 разрешений (лицензий) на осуществление иных видов деятельности и является членом Некоммерческого партнерства «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов».

Место нахождения Общества – Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

ОАО «Севернефтегазпром» имеет представительства в городе Новый Уренгой, поселке Уренгой, городе Тюмень и городе Москве. Дочерних и зависимых обществ не имеет.

Южно-Русское месторождение находится в северо-восточной части Западной Сибири в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в восточной части Тазовского нефтегазоносного района Пур-Тазовской нефтегазоносной области, имеет длину более 85 км и ширину более 14 км.

Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются село Красноселькуп, расположенное в 135 км к востоку от месторождения, и поселок Уренгой, расположенный в 90 км к западу. На расстоянии 60 км от северной границы лицензионного участка проложены три нитки газопровода подключения диаметром 1420 мм «Заполярье – Уренгой». Ближайшая железнодорожная станция – Коротчаево находится в 110 км. в западном направлении от границы месторождения. Ближайший речной порт и аэропорт с грунтовой взлетно-посадочной полосой находится в поселке Уренгой.

Иные регистрационные сведения и контактная информация Общества приведены в приложении к настоящему отчету.

1.2

Этапы освоения Южно-Русского месторождения

- 17 ноября 1969г. открытие Южно-Русского месторождения в результате бурения поисковой скважины №6, при опробовании которой из сеноманских отложений получен фонтан газа. Бурение осуществлялось Уренгойской нефтеразведочной экспедицией.

1979г.	Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых при Совете Министров СССР (ГКЗ СССР) впервые подсчитаны и утверждены запасы по сеноманской и сенонской залежам.
с 1982г.	в связи с открытием в Пур–Тазовском регионе залежей нефти и газа в нижнемеловых и юрских отложениях на территории Южно–Русского месторождения проводились детальные сейсморазведочные работы. По данным опробования скважин сделано заключение о перспективности нижнемеловых и юрских отложений.
1990г.	начало второго этапа поисково–разведочного бурения залежей Южно–Русского месторождения.
1993–1994 гг.	подтверждена перспективность залежей и проведена оперативная оценка запасов газа и нефти.
23 декабря 1993г.	начало действие государственной Лицензии на право пользования недрами Южно–Русского участка недр.
22 июня 2001г.	Лицензия на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно–Русского участка недр получена ОАО «Севернефтегазпром»
2004г.	выполнен Проект разработки сеноманской (ПК1) и сенонских ¹ (Т1,Т2) залежей Южно–Русского месторождения (разработчик – ООО «ТюменНИИГипрогаз»).
11 ноября 2004г.	определено, что освоение Южно–Русского месторождения должно осуществляться с использованием методов проектного финансирования (Постановление Правления ОАО «Газпром» № 51 «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно–Русского участка недр»).
2005г.	на основе проекта разработки залежей выполнен Проект обустройства Южно–Русского месторождения (разработчик – ОАО «ЮжНИИГипрогаз»), получивший впоследствии положительные заключения внутриведомственной и Главной государственной экспертиз.
январь 2006г.	начало работ по обустройству Южно–Русского месторождения.
27 сентября 2007г.	осуществлена врезка в Единую систему газоснабжения ОАО «Газпром» для подачи газа с Южно–Русского месторождения.
25 октября 2007 г.	в 03 часа 20 мин. мск. Южно–Русское месторождение введено в промышленную эксплуатацию с объёмом суточной добычи газа 16,8 млн. куб. м.
ноябрь 2007г.	в результате сделки по обмену активами между ОАО «Газпром» и БАСФ АГ в состав акционеров Общества входит дочерняя компания БАСФ АГ – Винтерсхалл Холдинг АГ ² .
18 декабря 2007г.	состоялась торжественная церемония, посвященная вводу в эксплуатацию Южно–Русского месторождения в центральном офисе ОАО «Газпром» в присутствии Первого заместителя Председателя Правительства РФ, Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» Дмитрия Анатольевича Медведева и вице–канцлера, министра иностранных дел Германии Франка–Вальтера Штайнмайера.
05 июня 2009г.	подписано Соглашение акционеров между российским и германскими инвесторами о порядке взаимодействия по освоению Южно–Русского нефтегазового месторождения.
август 2009г.	с опережением на 1 год Южно–Русское месторождение выведено на проектную мощность добычи газа в объеме 25 млрд. куб. м. в год.
октябрь 2009г.	в результате реализации сделки по обмену активами между ОАО «Газпром» и Э.ОН Рургаз АГ, в состав акционеров Общества входит дочернее общество германской компании Э.ОН Рургаз АГ – компания Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ.
7 июня 2010г.	на Южно–Русском месторождении добыты первые 50 млрд. куб. м. газа.

На сегодняшний день суммарные запасы газа Южно–Русского месторождения составляют около 1 трлн. куб. м.

¹ далее по тексту – туронских;

² с 01.03.2010 г. в связи с изменением организационно–правовой формы – Винтерсхалл Холдинг ГмбХ.

1.3

Основные показатели и приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году

Основные экономические и финансовые показатели деятельности Общества млн. руб.

Показатель	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Выручка от продажи газа, без НДС	36 901,90	16 890,50	14 626,80
Капитальные вложения	4 329,80	12 844,41	21 724,60
Чистые активы	42 470,41	23 116,66	20 053,41
Дебиторская задолженность на конец года	7 477,13	5 374,37	11 853,18
Обязательства на конец года	43 502,97	61 191,61	52 386,61
в т.ч. кредиты и займы	40 849,52	59 590,3	50 909,35
Прибыль (убыток) до налогообложения	24 329,78	1 885,83	(4 292,75)
Чистая прибыль (убыток)	19 353,75	1 423,75	(3 327,06)

Основные производственные показатели деятельности Общества

Показатель	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Объем валовой добычи газа, млрд. куб. м.	25,359	22,584	15,066
Объем реализации товарного газа, млрд. куб.м.	25,327	22,551	15,017
Прирост запасов по результатам проведения геологоразведочных работ, в том числе			
газ, млрд. куб. м.	15,636	14,768	48,897
газовый конденсат, млн.т.	–	0,068	–
нефть, млн.тонн	3,910	–	–
Списочная численность, чел.	963	933	882

Приоритетными в работе Общества в 2010 году являлись следующие направления деятельности:

- обеспечение проектного уровня добычи газа – 25 млрд. куб. м. в год;
- ввод в эксплуатацию Дожимной компрессорной станции (ДКЦ–1, первая очередь);
- выполнение всех лицензионных обязательств;
- доизучение продуктивных характеристик туронских (Т1, Т2) газовых залежей;
- выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой месторождения;
- выполнение мероприятий по охране окружающей природной среды в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;
- привлечение долгосрочного проектного финансирования проекта разработки Южно-Русского месторождения;
- сертификация интегрированной системы менеджмента (ИСМ), на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001–2004, OHSAS 18001–2007, с целью эффективного управления качеством, охраной труда, экологической и промышленной безопасностью.
- развитие социального партнерства в сфере труда с целью достижения оптимального баланса интересов работодателя и работников.

1.4

Положение Общества в отрасли и факторы риска

ОАО «Севернефтегазпром» относится к предприятиям газового сектора топливно-энергетической отрасли промышленности России, и входит в Группу предприятий ОАО «Газпром».

Топливо–энергетический комплекс (ТЭК) играет ключевую роль в экономике страны и ее развитии. На долю ТЭК приходится основная часть производства добавленной стоимости ВВП страны, поступлений налоговых и таможенных платежей в государственную казну, а также валютных поступлений от экспорта. Газовая промышленность является наиболее устойчивым и эффективным сектором ТЭК страны, обеспечивающим более 50% внутреннего энергопотребления. Газ был и остается наиболее экологически чистым и социально привлекательным энергоносителем.

Сегодня на долю ОАО «Газпром» приходится 84% российской и свыше 14,5% мировой добычи газа. Запланированный уровень добычи газа ОАО «Газпром» обеспечивается за счет действующих и вводимых в разработку новых месторождений, в числе которых важное место занимает Южно–Русское месторождение. По словам Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера: «Ввод в эксплуатацию Южно–Русского месторождения – это самое важное событие в деятельности ОАО «Газпром» в 2007 году. Это яркий пример реализации на практике последовательной политики компании по приросту своих добычных мощностей и созданию надежного задела в целях обеспечения стабильности и безопасности поставок газа на внутренний и внешний рынки. Пуск Южно–Русского месторождения – это пример успешного воплощения новых принципов сотрудничества ОАО «Газпром» с ведущими мировыми энергетическими гигантами».

ОАО «Севернефтегазпром», являясь владельцем лицензии на право пользования недрами Южно–Русского месторождения, осуществляет деятельность по добыче газа, подготовке его к транспортировке, реализации природного газа и проведению поисковых и геологоразведочных работ. Общество имеет устойчивый рынок сбыта своей продукции, поставляя газ в соответствии с долгосрочными договорами поставки.

ОАО «Севернефтегазпром» – успешно развивающаяся газодобывающая компания. В общем объеме добычи Группы предприятий ОАО «Газпром» за 2010 год доля добытого ОАО «Севернефтегазпром» природного газа составляет более 4%.

Финансовые риски

Риски изменения валютных курсов и инфляции

Финансовое состояние Общества зависит от изменений валютного курса, поскольку все обязательства Общества по кредитам и займам выражены в иностранной валюте (доллар США, евро). Будучи проектом, реализуемым на территории России, проект разработки Южно–Русского месторождения формирует денежные потоки, номинированные в рублях. Таким образом, в случае девальвации рубля у Общества возникнут отрицательные курсовые разницы, которые ведут к увеличению рублевых затрат на обслуживание долга, также к возникновению убытков в связи с увеличением рублевых величин обязательств, номинированных в иностранной валюте.

В связи с этим влияние изменения курса национальной валюты на финансовое состояние Общества оценивается как значительное.

Кроме того, значительным риском является рост инфляции в России. Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ, имеют тенденцию к увеличению. Соответственно это приводит к росту затрат в темпах, превышающих базовый прогноз.

Одним из основных механизмов, используемых Обществом для минимизации указанных рисков, является формула цены реализации газа, заложенная в договоры поставки газа, предусматривающая покрытие превышения фактических расходов над запланированными, в том числе и в части курсовых разниц.

Риски изменения процентных ставок

Общество подвержено риску изменения процентных ставок в связи с наличием долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов. Кредиты и займы с плавающими процентными ставками подвергают Общество риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированными процентными ставками подвергают Общество риску влияния изменений процентных ставок на сумму справедливой стоимости этих кредитов и займов.

В целях снижения вышеуказанного риска Общество проводит периодический анализ текущих процентных ставок.

Общество не использует производные инструменты для хеджирования своих денежных потоков и справедливой стоимости от влияния риска изменения процентных ставок.

Учитывая то, что в соответствии с договорами поставки газа цена на газ определяется по формуле, в которой учитываются расходы по уплате процентов, риск оценивается как низкий.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с действием лицензий

Деятельность Общества по освоению Южно–Русского месторождения осуществляется в соответствии с лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородного сырья в пределах Южно–Русского участка недр, а также лицензией на право осуществления деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов. Законодательством Российской Федерации и лицензиями предусматривается возможность ограничения, приостановления или досрочного прекращения права пользования недрами/осуществления лицензируемого вида деятельности в случае невыполнения условий лицензионных соглашений либо нарушения требований действующего законодательства Российской Федерации в области лицензирования.

Обществом в полном объеме выполняются требования условий лицензионных соглашений, и предпринимаются все необходимые действия по соблюдению действующего законодательства в сфере лицензирования, в связи с чем данный риск рассматривается как маловероятный.

Технологические риски

Производственная деятельность Общества связана с эксплуатацией опасных производственных объектов, на которых существует вероятность разрушения оборудования, выхода его из строя при эксплуатации.

С целью минимизации данных рисков проектными решениями предусмотрены и реализованы системы автоматизированного управления технологическим процессом, контроля, предупреждения и защиты технологических процессов и оборудования, обеспечивающие их надежную, безопасную и безаварийную работу.

Повышенное внимание уделяется соблюдению требований охраны труда, промышленной, пожарной и противопожарной безопасности. Проводятся мероприятия по профессиональной и противоаварийной подготовке эксплуатационного персонала. На постоянной основе реализуется комплекс планово–профилактических работ и мероприятий, направленных на обеспечение функциональности и надежности работы технологических процессов и оборудования, что также снижает технологические риски.

Природоохранные риски

Деятельность Общества по разработке Южно–Русского месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. Вместе с тем, реализуемые Обществом проектные решения в процессе обустройства и эксплуатации месторождения отвечают российским и международным стандартам в области охраны окружающей среды. В Обществе внедрена интегрированная система управления экологической и промышленной безопасностью, которая соответствует требованиям международных стандартов. Охрана окружающей природной среды является одним из приоритетных направлений деятельности Общества.

Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества, преимущественно обусловлены возможными изменениями законодательства в сфере деятельности Общества.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, могут косвенно сказаться на деятельности Общества, так как его обязательства по кредитам и займам, выражены в иностранной валюте (доллар США, евро) и их обслуживание связано с осуществлением валютных операций.

В ближайшее время не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. Риск увеличения налогов в краткосрочной перспективе рассматривается как незначительный. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово–хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью Общества, а также правил судопроизводства существенным образом не скажется на деятельности Общества, так как спорные ситуации Общество стремится разрешать в досудебном порядке. В настоящий момент Общество не участвует в существенных судебных процессах, и не несет ответственности по долгам третьих лиц.



РАЗДЕЛ
КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ



2.1

Практика корпоративного управления

Корпоративное управление является инструментом обеспечения эффективного взаимодействия между акционерами Общества, Советом директоров и исполнительным органом.

Устав, внутренние документы, а также Соглашение акционеров ОАО «Севернефтегазпром» гарантируют акционерам право на участие в управлении Обществом в объеме, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Общество стремится повышать уровень корпоративного управления и следовать лучшей корпоративной практике.

Сведения о соблюдении Обществом положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России, приведены в приложении к настоящему отчету.

2.2

Органы управления и контроля

2.2.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Порядок проведения Общего собрания акционеров (созыв, подготовка, подведение итогов и т.д.) определяется законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

В 2010 году состоялось 5 Общих собраний акционеров ОАО «Севернефтегазпром», в том числе годовое Общее собрание акционеров, на котором утверждены Годовой отчет ОАО «Севернефтегазпром», годовая бухгалтерская отчетность, а также аудитор Общества, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия, были рассмотрены вопросы о распределении прибыли и вознаграждения членам Совета директоров. На годовом собрании также одобрены 27 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность ОАО «Газпром», заключение которых осуществлялось во второй половине 2010г. в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности

На внеочередных Общих собраниях акционеров ОАО «Севернефтегазпром» в 2010 году принимались решения о переизбрании Совета директоров, об одобрении договоров займа, заключаемых в связи с рефинансированием существующих кредитов и об изменении договоров поставки газа в части цены и объемов поставки газа на 2011 год.

2.2.2. Совет директоров

Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром» осуществляет общее руководство деятельностью в порядке и в рамках компетенции, определенной законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Совете директоров.

В отчетном периоде Совет директоров эффективно выполнял свои функции по защите интересов акционеров и контролю эффективности деятельности менеджмента Общества.

В 2010 году состоялось 16 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 59 вопросов по различным направлениям деятельности Общества.

Определяющими в отчетном году стали решения, принятые Советом директоров в связи с подготовкой Общества к привлечению долгосрочного проектного финансирования Южно-Русского месторождения; в связи с изменением порядка расчета цены на газ, а также в связи с изменением Долгосрочного плана разработки и бюджета Южно-Русского нефтегазового месторождения.

Также Совет директоров принимал решения о рефинансировании мультивалютного кредита, привлеченного Обществом в 2009г., об утверждении Годовой программы работ и Бюджета Общества и цены реализации газа на 2011 год; об одобрении договоров, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность; о предложении Общему собранию акционеров одобрить дополнительные соглашения к долгосрочным договорам поставки газа в части цены реализации газа объема поставок на 2011 год.

Уставом Общества определено, что Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром» состоит из 8 членов.

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2010 года



Медведев Александр Иванович

Председатель Совета директоров

Родился 14 августа 1955 года в городе Шахтёрск Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт. Ученая степень: кандидат экономических наук.

2002 – 2008 гг. – Член Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газэкспорт».

с 2008 г. – Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром экспорт».

Акциями Общества не владеет.



Павлова Ольга Петровна

Родилась 17 августа 1953 года в городе Владивосток. Окончила Дальневосточный государственный университет. Ученая степень: кандидат юридических наук.

с 2003 г. – Начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративными отношениями ОАО «Газпром».

с 2004 г. – член Правления ОАО «Газпром».

Акциями Общества не владеет.



Черепанов Всеволод Владимирович

Родился 25 ноября 1966 года в городе Фрунзе. Окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова. Кандидат геолого-минералогических наук.

2008 – 2010 гг. – Заместитель Генерального директора – главный геолог ООО «Газпром Добыча Надым»

с 2010 г. – Член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром».

Акциями Общества не владеет.



Душко Александр Павлович

Родился 22 июня 1964 года в городе Новодружеск. Окончил Санкт—Петербургскую государственную инженерно — экономическую академию.

с 2005 г. – Заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».

Акциями Общества не владеет.



Д-р Зеле Райнер

Родился в 2 сентября 1960 года в городе Бремерхафен (Германия). Окончил Гёттингенский университет (Германия). Имеет степень PhD по химии

2000 – 2009 гг. – Исполнительный директор ВИНГАЗ ГмбХ унд Ко.КГ

2002 – 2009 гг. – Член Правления Винтерсхалл Холдинг ГмбХ,

2005 – 2009гг. – Исполнительный директор Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ, исполнительный директор ВИНГАЗ Холдинг ГмбХ

с 2009 г. – Председатель Правления Винтерсхалл Холдинг ГмбХ, исполнительный директор Винтерсхалл Эрдгаз Битайлигунгс ГмбХ

Акциями Общества не владеет.



Д-р Тиссен Тис

Родился 29 марта 1957 года в городе Итцехо (Германия). Окончил Университет им. Кристиана Альбрехта (изучение юридических и общественно-политических наук), город Киль (Германия). Имеет ученую степень.

с 2005 г. – Член Правления Винтерсхалл Холдинг ГмБХ
 2006–2010 гг. – Член Правления Винтерсхалл Холдинг АГ,
 2008–2010 гг. – Председатель Правления Винтерсхалл АГ,
 с 2008 г. – Исполнительный директор Винтерсхалл Руссланд ГмБХ,
 с 2009 г. – Исполнительный директор Винтерсхалл Волга Петролеум ГмБХ
Акциями Общества не владеет.



Детерс Хеннинг Рольф

Родился 04 сентября 1968 года в г.Эссен. Окончил Университет Мюнстера (финансы и международные экономические отношения). Получил степень Магистра делового администрирования (MBA) в США.

с 2004 г. – Член Правления Э.ОН Рургаз АГ (Германия)
Акциями Общества не владеет.



Сивертсен Франк Аллан

Родился 21 августа 1957 года в городе Тайм (Норвегия). Окончил Норвежскую школу экономики и делового администрирования. Магистр делового администрирования (MBA).

2005–2007 гг. – Управляющий директор Э.ОН Рургаз ЮКей Норт Си (Великобритания).
 с 2008 г. – Главный управляющий директор Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмБХ (Германия)
Акциями Общества не владеет.

Информация об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в 2010 году

Состав Совета директоров в период с 01.01.2010 до 30.07.2010	Состав Совета директоров в период с 30.07.2010 до 30.11.2010	Состав Совета директоров в период с 30.11.2010 по 31.12.2010
Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович	Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна	Павлова Ольга Петровна
Подюк Василий Григорьевич	Черепанов Всеволод Владимирович	Черепанов Всеволод Владимирович
Яценко Сергей Викторович	Душко Александр Павлович	Душко Александр Павлович
Зеле Райнер	Зеле Райнер	Зеле Райнер
Тиссен Тис	Тиссен Тис	Тиссен Тис
Вайзе Йохен	Вайзе Йохен	Детерс Хеннинг Рольф
Сивертсен Франк Аллан	Сивертсен Франк Аллан	Сивертсен Франк Аллан

Отчет Совета директоров о развитии ОАО «Севернефтегазпром» по приоритетным направлениям деятельности:

Важной сферой внимания Совета директоров в 2010 году стали вопросы привлечения долгосрочного финансирования разработки Южно-Русского месторождения. В рамках подготовки к привлечению проектного финансирования Советом директоров были приняты решения:

- об одобрении основных параметров привлечения Обществом заемного финансирования в форме долгосрочного проектного финансирования для направления предложений потенциальным кредиторам;
- об утверждении изменений в действующий Долгосрочный план разработки и бюджет Южно-Русского месторождения в части увеличения капитальных и операционных расходов. В расходы включены капитализированные проценты по текущим кредитам ОАО «Севернеф-

тегазпром», затраты подготовительного периода (2000–2004 годы), затраты на проведение геологоразведочных работ, на поддержание добычи на плановом уровне, на покупку оборудования, не входящего в сметы строек, и т.д. с учетом фактически сложившихся инфляционных показателей;

- об утверждении изменений в расчет цены газа с целью повышения эффективности формулы цены как инструмента защиты Общества от возможного риска недостаточности ликвидности (в частности связанного с девальвацией рубля), а также снижении периода компенсации убытков с двух лет до более короткого периода.

В центре внимания Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» находились вопросы текущей деятельности, в этом направлении были приняты решения:

- об утверждении Годовой программы работ и Бюджета Общества на 2011 год
- об определении цены реализации газа на первое полугодие 2011 года с учетом соблюдения новой формулы цены газа, установленной договорами поставки газа.

В связи с прекращением лицензирования строительных видов деятельности принято решение о вступлении ОАО «Севернефтегазпром» в Некоммерческое партнерство «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов»

2.2.3. Комитет по техническим вопросам при Совете директоров

С целью предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, и получения рекомендаций для принятия решений по таким вопросам в Обществе создан Комитет по техническим вопросам.

Порядок формирования и деятельности Комитета по техническим вопросам регулируется Соглашением акционеров ОАО «Севернефтегазпром» и Положением о Комитете по техническим вопросам, утвержденным Советом директоров.

Комитет по техническим вопросам с ноября 2009 года состоит из 8 членов, которые назначаются Советом директоров. Выдвижение кандидатов осуществляется акционерами Общества в следующем порядке: от ОАО «Газпром» – 4 кандидата, от Винтерсхалл Холдинг ГмбХ и Э.ОН И энд ПИ ГмбХ – по 2 кандидата.

Функцией Комитета по техническим вопросам является предоставление рекомендаций Совету директоров по всем существенным техническим вопросам деятельности Общества, относящимся к его компетенции, включая утверждение Советом Долгосрочного плана разработки и бюджета, Проекта Дополнительного плана разработки Месторождения, Дополнительного плана разработки Месторождения и Годовой программы работ и бюджета, а также любых изменений и/или дополнений к ним.

Создание комитета, состоящего из членов, обладающих большим опытом и знаниями в специальных областях, повышает эффективность и качество работы Совета директоров и, как следствие, создает эффективные механизмы контроля за деятельностью исполнительного органа Общества.

Состав Комитета по техническим вопросам по состоянию на 31 декабря 2010 года:

Ф.И.О.	Должность
Музыченко Александр Александрович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Севернефтегазпром», Председатель Комитета по техническим вопросам
Попов Александр Павлович	Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром»
Ефимочкин Егор Алексеевич	Заместитель начальника Управления – начальник Отдела проектов по слияниям и поглощениям Управления по реализации комплексных международных проектов Департамента внешнеэкономической деятельности ОАО «Газпром»
Зейгман Евгений Михайлович	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «Севернефтегазпром»
Херманн Уббеняц	Заместитель Генерального директора по развитию и стратегическому планированию ОАО «Севернефтегазпром»
Роберт Фримпонг	Директор по технологиям Винтерсхалл Холдинг ГмбХ
Д-р Петер Райхетзедер	Управляющий директор по производству и технологиям Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ
Алан Джеймс Уитерилл	Генеральный директор ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»

Акциями Общества члены Комитета по техническим вопросам не владеют.

В отчетном году в состав Комитета по техническим вопросам также входили:

Эдуард Мол до 18.09.2010 г.	Заместитель Генерального директора по развитию и стратегическому планированию ОАО «Севернефтегазпром»
Райнер Шойх до 02.11.2010 г.	Генеральный директор ООО «Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия»

Вознаграждение членам Совета директоров

Размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров в 2010 году, составил 2 275 714 рублей (с учетом налога на доходы физических лиц). Размер вознаграждения членам Совета директоров утверждается годовым Общим собранием акционеров.

2.2.4. Генеральный директор

В соответствии с Уставом Общества единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор, который осуществляет руководство текущей деятельностью. Формирование коллегиального исполнительного органа Уставом Общества не предусмотрено.

Генеральным директором Общества по состоянию на 31.12.2010 года является Попов Александр Павлович.

Сведения о Генеральном директоре:

Попов Александр Павлович

Родился 6 июня 1965 года в поселке Ровное Очаковского района Николаевской области Украинской ССР.

В 1988 году окончил Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин».

Должности, занимаемые последние 5 лет:

2001 – 2006 гг. – заместитель Генерального директора, главный инженер-заместитель генерального директора ОАО «Севернефтегазпром»

2006 – 2008 гг. – заместитель Генерального директора по разработке, геологии, бурению ОАО «Севернефтегазпром»

с 24 декабря 2008г. – Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром».

Имеет благодарность Министерства энергетики РФ (2001 г.), Почетную грамоту ОАО «Газпром» (2008 г.).

Решением Совета директоров от 24.02.2011 года (протокол № 43/2011 от 24.02.2011г.) Генеральным директором ОАО «Севернефтегазпром» с 25.02.2011г избран Цыганков Станислав Евгеньевич.

Оплата труда Генерального директора Общества осуществляется по повременной-индивидуальной системе, предусматривающей выплату заработной платы на основе месячного должностного оклада, который устанавливается Соглашением об оплате труда, являющимся приложением к трудовому договору, а также выплат компенсационного и стимулирующего характера. Перечень социальных гарантий и компенсаций Генеральному директору устанавливается в трудовом договоре.

2.2.5. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом внутреннего контроля, независимым от должностных лиц органов управления и менеджмента Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии. В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия состоит из 3 членов.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31 декабря 2010 года:

Ф.И.О.	Место работы	Занимаемая должность
Михайлов Иван Леонидович	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Эстерлейн Эдуард Владимирович	ООО «Винтерсхалл Руссланд ГмбХ»	Финансовый директор Филиала в г. Москве
Юдит Бусс	Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Управляющий финансовый директор

Акциями Общества члены Ревизионной комиссии не владеют.

2.3

Аудитор и Регистратор Общества

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Аудитор Общества – ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит», утвержден годовым Общим собранием акционеров 29 июня 2010 года, является членом некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» (НП АПР), саморегулируемой организации аудиторов, регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Место нахождения аудитора: 125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Ведение реестра акционеров Общества осуществляет Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»).

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 выдана ФКЦБ России без ограничения срока действия.

Место нахождения регистратора: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32. Телефон (495) 719-40-44, факс (495) 719-45-85.

2.4

Уставный капитал, распределение акций, эмиссионная деятельность

Уставный капитал Общества составляет 666 662,49 рубля и разделен на:

- 533 324 обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая,
- 2 привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 41 027 рублей каждая;
- 3 привилегированные акции типа В номинальной стоимостью 11 111,54 рублей каждая;
- 1 привилегированную акцию типа С номинальной стоимостью 17 949,87 рублей каждая.

В 2010 году изменений в уставном капитале Общества не было.

Общество не имеет на балансе собственных акций.

Акции Общества не допускались к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг и не имеют рыночных котировок.

Эмиссионная история Общества:

Вид и категория (тип) ценных бумаг	Номинальная стоимость каждой ЦБ выпуска, руб.	Количество размещенных ЦБ выпуска, штук	Государственный регистрационный номер выпуска	Дата гос. регистрации выпуска
Акции, обыкновенные именные	1,00	200 000	1-01-31375-D	12.07.2001
Акции, обыкновенные именные	1,00	0*	1-02-31375-D	04.09.2001
Акции, обыкновенные именные	1,00	66 665	1-01-31375-D-002D	09.10.2007
Акции, привилегированные именные	41 027,00	1*	2-01-31375-D	09.10.2007
Акции, обыкновенные именные	1,00	266 655	1-01-31375-D-003D	18.12.2008

Акции, привилегированные именные	41 027,00	1*	2-01-31375-D-001D	18.12.2008
Акции, обыкновенные	1,00	4	1-01-31375-D-004D	03.09.2009
Акции, привилегированные типа А	41 027,00	2	2-02-31375-D	03.09.2009
Акции, привилегированные типа В	11 111,54	3	2-03-31375-D	03.09.2009
Акции, привилегированные типа С	17 949,87	1	2-04-31375-D	03.09.2009

*Распоряжением РО ФКЦБ России в Уральском федеральном округе № 923-3 от 24.04.2002г. выпуск обыкновенных акций Общества, зарегистрированный 04.09.2001г., государственный регистрационный номер 1-02-31375-D, признан несостоявшимся, и его государственная регистрация аннулирована.

* аннулированы (погашены) привилегированные именные бездокументарные акции типа «А», государственный регистрационный номер выпуска 2-01-31375-D от 09.10.2007 г. в связи с их конвертацией.

Все выпуски ценных бумаг Общества зарегистрированы в РО ФСФР России в Уральском федеральном округе.

Структура акционерного капитала Общества по состоянию на 31.12.2010 г.:

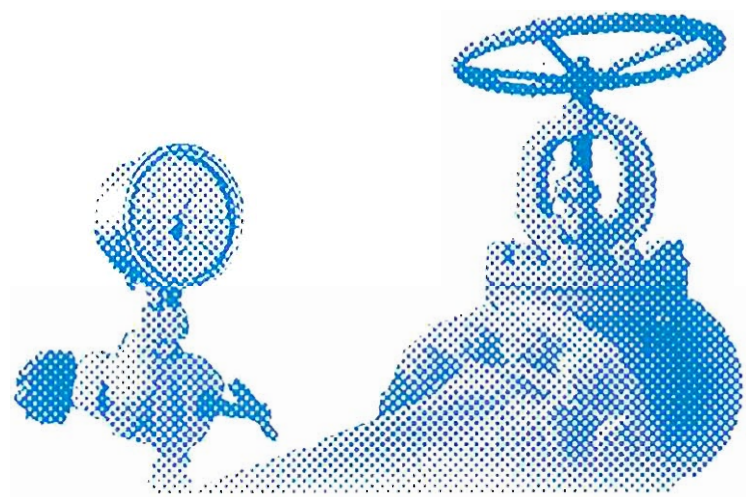
Наименование акционера	Доля участия, %	Количество принадлежащих акций, шт.	Доля обыкновенных акций, %
ОАО «Газпром»	40,0004506028	266 668 ОА	50,0011250
Винтерсхалл Холдинг ГмбХ	34,999997750	133 328 ОА 2 ПА «А» 1 ПА «С»	24,9994375
Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	24,9995496222	133 328 ОА 3 ПА «В»	24,9994375
Итого:	100,00	533 330	100,00

2.5

Дивиденды

Порядок выплаты дивидендов в ОАО «Севернефтегазпром» определяется нормами Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества:

- общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и/или по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.
- дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.
- решение о выплате дивидендов, размере дивиденда и форме его выплаты по обыкновенным и привилегированным акциям принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.
- общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».
- акционеры – владельцы привилегированных акций Общества типа А имеют право получать годовой фиксированный дивиденд в размере 12.308% от общей суммы чистой прибыли Общества за финансовый год. При этом чистая прибыль, направляемая на выплату дивидендов по привилегированным акциям типа А распределяется между акционерами – владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им привилегированных акций типа А от общего количества размещенных Обществом привилегированных акций типа А;
- акционеры – владельцы привилегированных акций Общества типа В имеют право получать годовой фиксированный дивиденд в размере 5% от общей суммы чистой прибыли Общества за финансовый год. При этом чистая прибыль, направляемая на выплату дивидендов по при-



РАЗДЕЛ
ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3

3.1

Сырьевая база и геологоразведочные работы

Ресурсная база Общества определена следующими извлекаемыми запасами углеводородного сырья:

Наименование углеводородного сырья (по состоянию на 31.12.2010 г.)	ABC1	C2
Газ, млрд. куб.м.	832,159	209,710
Конденсат, млн. тонн	0,261	2,481
Нефть, млн. тонн	9,617	26,405

Геологоразведочные работы (ГРП) на территории Южно-Русского лицензионного участка в 2010 году осуществлялись в соответствии с условиями лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр, а также в соответствии с уточненным геологическим заданием на проведение ГРП, утвержденным заместителем Председателя правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым.

Геологоразведочные работы в 2010 году проводились по четырем основным направлениям:

- строительство поисково-оценочных скважин;
- сейсморазведочные работы;
- тематические и научно-исследовательские работы;
- мероприятия по защите окружающей среды и ликвидация неблагоприятных условий строительства.

Основные показатели выполнения геологоразведочных работ:

Вид работ / Показатель	План	Факт
Завершено строительством геологоразведочных скважин, в том числе:	1	2
– испытание объектов	11	11
Суммарная проходка горных пород всего (м.), в том числе:	3 030	3 030
– по разведочному бурению	3 030	3 030
– по поисковому бурению	–	–
Эффективность геологоразведочного бурения, (т.у.т. на 1 метр проходки)	6 451	6 451
прирост запасов УВС, млн.тонн условного топлива (т.у.т.)	19,546	19,546
затраты на прирост 1 т.у.т. (руб.)	48,81	51,63

3.2

Эксплуатационное бурение

Основные показатели:

Показатели эксплуатационного бурения	Ед. изм.	2010 г.	
		план	факт
Завершено строительством скважин, в том числе:	скв.	4	5
– добывающих	скв.	1	–
– наблюдательных	скв.	3	5
Проходка	м.	5 266	5 307
Общая стоимость бурения	млн. руб.	545,80	419,28
Стоимость 1 метра бурения	руб.	103 646	79 005

Добыча природного газа и подготовка газа к транспортировке

Обществом в 2010 году было добыто 25,359 млрд. куб.м. газа. Плановое задание по добыче газа (25,000 млрд. куб.м.) выполнено на 101,4%. Коэффициент эксплуатации скважин составил 0,98, что является одним из лучших показателей в группе предприятий ОАО «Газпром».

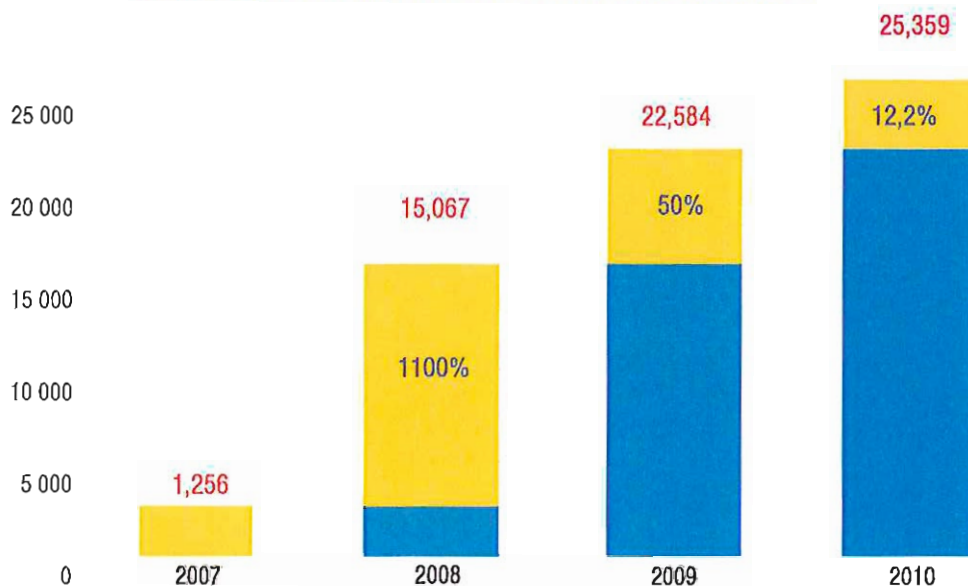
Показатели	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Валовая добыча газа, млрд. куб.м.	25,359	22,584	15,066
Товарный газ, млрд. куб.м.	25,327	22,551	15,017

Выполнение планового задания по добыче газа стало возможным благодаря слаженной работе всех подразделений Общества, соблюдению технологического режима работы скважин, исполнению проектных показателей разработки залежи, надёжной работе технологического оборудования, проведённой реконструкции и вводу дожимной компрессорной станции, а также соблюдению правил безопасности и инструкций по эксплуатации опасных производственных объектов.

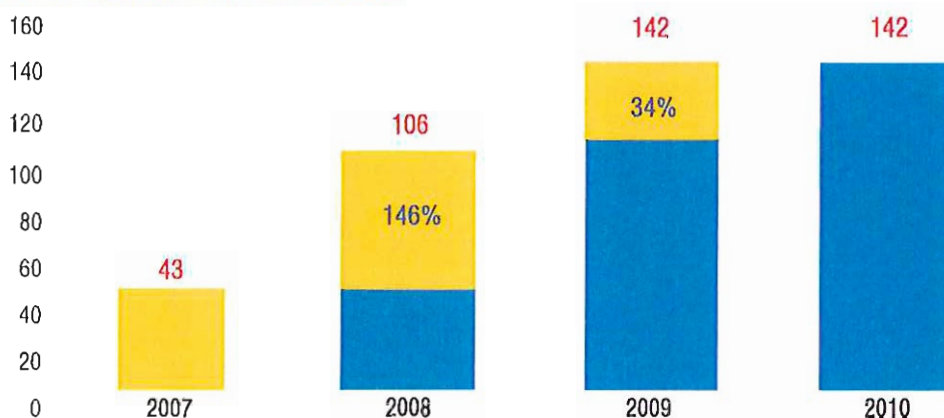
13 октября 2010 года в составе действующей УКПГ Южно-Русского месторождения введена в промышленную эксплуатацию дожимная компрессорная станция (цех №1, первая очередь) суммарной мощностью 64 МВт. На ДКЦ №1 установлены четыре ГПА-16ДКС-09 «Урал» (приводной двигатель – ПС-90ГП-2, нагнетатель НЦ-16ДКС-02) с магнитными подшипниками фирмы «S2M» и газодинамическими уплотнениями фирмы «John Crane».

В период с 07 по 11 сентября 2010 года успешно проведен полный комплекс планово-профилактических работ на УКПГ Южно – Русского месторождения согласно графику полной остановки УКПГ.

Сравнительные показатели валовой добычи газа по годам, млрд. куб. м.



Фонд эксплуатационных скважин, ед.



Транспорт природного газа конечному потребителю Обществом не осуществляется.

Добываемый Обществом природный газ поставляется в Единую систему газоснабжения ОАО «Газпром». Обслуживание и техническую эксплуатацию газопровода-подключения товарного газа Южно-Русского месторождения осуществляет ООО «Газпром трансгаз Сургут» на основании соответствующего договора.

Вместе с тем, Общество осуществляет эксплуатацию внутрипромысловых трубопроводов сбора скважинной продукции общей протяженностью 208 км в пределах Южно-Русского месторождения в целях сбора природного газа.

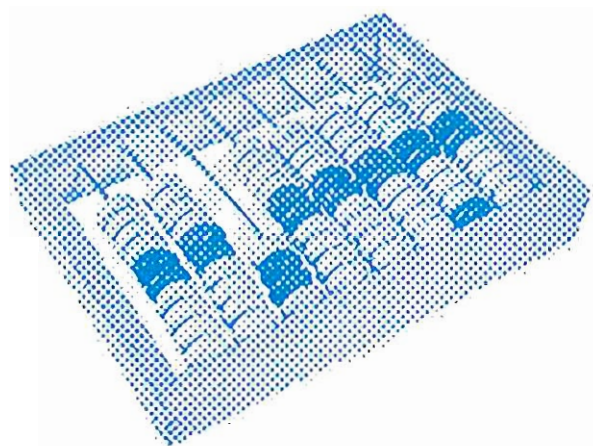
Для обеспечения надежности газосборной сети Южно-Русского месторождения в отчетный период были проведены следующие мероприятия:

- техническое диагностирование трубопроводов обвязок газовых скважин общей протяженностью 79,389 км;
- техническое диагностирование участков газопроводов товарного газа Ду 1000, Ду 1200, общей протяженностью 1,710 км;
- паспортизация технического состояния оборудования и трубопроводов ДКС общей протяженностью 3,686 км;
- электрометрическая диагностика по измерению защитных потенциалов в контрольных точках газопровода-подключения товарного газа, метанолопроводов и внутрипромысловых газопроводов газосборной сети месторождения.

3.4

Реализация природного газа

Общество является поставщиком природного горючего газа. Природный газ, добываемый ОАО «Севернефтегазпром» в 2010 году поставлялся оптовым покупателям в соответствии с долгосрочными договорами продажи газа, заключенными между ОАО «Севернефтегазпром», ОАО «Газпром» (Покупатель), ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Покупатель) и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Покупатель).



РАЗДЕЛ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
И ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

4

4.1

Бухгалтерский баланс

Бухгалтерский баланс ОАО «Севернефтегазпром» на 31.12.2010г.

		Коды	
		Форма №1 по ОКУД	0710001
		Дата (год, месяц, число)	2010 12 31
Организация:	Севернефтегазпром	по ОКПО	48 731 500
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	8912 001 990
Вид деятельности Добыча природного газа и газового конденсата		по ОКВЭД	11.10.20
Организационно-правовая форма / форма собственности			
Открытое акционерное общество/совместная частная		по ОКOPФ/OKFC	47/34
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) РФ, 629380, Тюменская область, ЯНАО, п. Красноселькуп, ул. Ленина,22			

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	39 948	9 286
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	27 004 275	59 613 193
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, сооружения, машины и оборудование	122	26 835 097	59 458 816
Незавершенное строительство	130	35 545 807	1 591 376
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	2 274 797	1 148 650
Прочие внеоборотные активы	150	1 118 681	1 141 433

в том числе :			
налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	151	-	-
Итого по разделу I	190	65 983 508	63 503 938
II. Оборотные активы			
Запасы	210	1 269 837	1 395 678
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 144 759	1 079 128
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 729	5 088
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	120 349	311 462
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	33 243	5 926
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	570 114
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	570 114
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	5 374 368	6 907 017
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	2 124 464	5 634 799
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	1 225 744	247 339
прочие дебиторы	246	2 024 160	1 024 879
Краткосрочные финансовые вложения	250	13 571 828	17 137 220
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
Денежные средства	260	14 303	190 585
в том числе :			
касса	261	-	-
расчетные счета	262	13 497	8 050
валютные счета	263	743	182 472
прочие денежные средства	264	63	63
Прочие оборотные активы	270	1 630	1 625
Итого по разделу II	290	20 265 209	26 208 165

БАЛАНС	300	86 248 717	89 712 103
ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	667	667
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	25 185 521	25 185 521
Резервный капитал	430	-	33
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	33
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(2 069 525)	17 284 193
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	23 116 663	42 470 414
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	1 940 440	3 738 715
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
задолженность по инвестиционному взносу	523	-	-
Итого по разделу IV	590	1 940 440	3 738 715
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	59 590 301	40 849 518
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	41 233 713	40 849 518
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	18 356 588	-
Кредиторская задолженность	620	1 601 313	2 653 456
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	469 140	362 203
задолженность перед персоналом организации	622	28 265	1 041
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	732	-
задолженность по налогам и сборам	624	1 039 843	2 277 179

прочие кредиторы, в том числе:	625	63 333	13 033
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	-	-
другие кредиторы	628	63 333	13 033
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	61 191 614	43 502 974
БАЛАНС	700	86 248 717	89 712 103

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	85 202	261 448
в том числе по лизингу	911	-	-
Ликвидированные скважины, находящиеся на лицензионных участках	915	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	17	4 854
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	517	563
Расходы по договорам строительного подряда, понесенные за период с начала исполнения договора	946	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Стоимость выручки по экспортным контрактам, переданная в залог	999	-	-

4.2

Отчет о прибылях и убытках

Отчет о прибылях и убытках ОАО «Севернефтегазпром» за 2010 год

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	36 901 899	16 890 504
в том числе от продажи:			
газ	011	36 901 899	16 890 504
	012	-	-
	013	-	-
	014	-	-
	015	-	-
	016	-	-
	017	-	-
прочее	018	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(11 049 992)	(9 432 404)
в том числе проданных:			
газ	021	(11 049 992)	(9 432 404)
газовый конденсат	022	-	-
	023	-	-
	024	-	-
	025	-	-
	026	-	-
	027	-	-
прочее	028	-	-
Валовая прибыль	029	25 851 907	7 458 100

Форма №2 по ОКУД

коды

0710002

Дата (год, месяц, число)

2010 12 31

Организация: Севернефтегазпром

по ОКПО

48 731 500

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

8912 001 990

Вид деятельности Добыча природного газа и газового конденсата

по ОКВЭД

11.10.20

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / совместная частная

по ОКФС/ОКФС

47/34

Единица измерения: тыс.руб.

по ОКЕИ

384

Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(957 540)	(717 142)
Прибыль (убыток) от продаж	050	24 894 367	6 740 958
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	651 297	1 026 230
Проценты к уплате	070	(1 626 896)	(2 381 592)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Расходы, связанные с реорганизацией	085	-	-
Прочие доходы	105	19 375 067	42 412 503
Прочие расходы	110	(18 964 051)	(45 912 266)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	24 329 784	1 885 833
Отложенные налоговые активы	141	(1 027 039)	(334 827)
Отложенные налоговые обязательства	142	(1 798 763)	(109 112)
Текущий налог на прибыль	150	(2 051 544)	-
Налог на прибыль прошлых лет	153	-	-
Прочие расходы из прибыли	156	(98 687)	(18 141)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	19 353 751	1 423 753
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	11 389	66 772
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	36	3
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	30	205	1 477 447	118
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	277 540	2 667	2 742	1 697
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	474	5	7 623	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	7 751 578	5 328 502	17 199 229	20 026 209
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	190	46	100	115
Восстановление оценочных резервов	270	-	X	-	X

Аудиторское заключение

Результативная часть аудиторского заключения по итогам 2010 года



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром».

Свидетельство № Р-16625.16 о регистрации и внесении в государственный реестр коммерческих организаций выдано открытому акционерному обществу «Севернефтегазпром» в связи с реорганизацией путем преобразования ООО «Севернефтегазпром» на основании протокола №5 внеочередного общего собрания участников от 01 июня 2001 года (прежний реестровый номер: Р-16447.15 от 31 мая 2001 года). Выдано 15 июня 2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции Российской Федерации.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1028900699035 от 19 декабря 2002 выдано Межрайонной Инспекцией МНС России №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Место нахождения: 629380, Российская федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКупере Аудит» (ЗАО «НПК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов - регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКупере Аудит» (ЗАО «НПК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru*



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (в дальнейшем – Общества), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

4 марта 2011 г.

М.Е.Тимченко

Заключение Ревизионной комиссии

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ревизионной комиссии
по итогам проверки финансово-хозяйственной
деятельности ОАО «Севернефтегазпром» за 2010 год

16.05.2011

Москва

Ревизионной комиссией, избранной Общим собранием акционеров (протокол от 29.06.2010 № 11/2010, протокол от 14.01.2011 № 15/2011), в соответствии с утвержденным планом работы проведена проверка и анализ финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Общество) за 2010 год.

При проверке были рассмотрены годовой отчет за 2010 год, баланс и приложения к нему, отчет о прибылях и убытках, аудиторское заключение ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Лудит» от 03.03.2011, учредительные документы, приказы ОАО «Севернефтегазпром».

Бухгалтерская отчетность за 2010 год составлена в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказа Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Бухгалтерский учет в Обществе осуществлялся на основании приказа ОАО «Севернефтегазпром» от 29.12.2009 № 451.

Ответственность за достоверность бухгалтерской отчетности в проверяемом периоде несет руководство Общества.

Анализ структуры активов и пассивов баланса Общества показывает, что его финансовое состояние в отчетном периоде было устойчивым.

В Обществе функционирует система внутреннего контроля за правильностью ведения бухгалтерского учета, выполнением всех норм и правил при составлении отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Лудит» 04.03.2011 представлено аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. По мнению аудиторов, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2010 и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря

2010 года в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» ревизионная комиссия считает, что:

- годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с законодательством Российской Федерации и достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31.12.2010;

- финансовая информация, содержащаяся в годовом отчете Общества, достоверна и соответствует данным финансовой (бухгалтерской) отчетности.

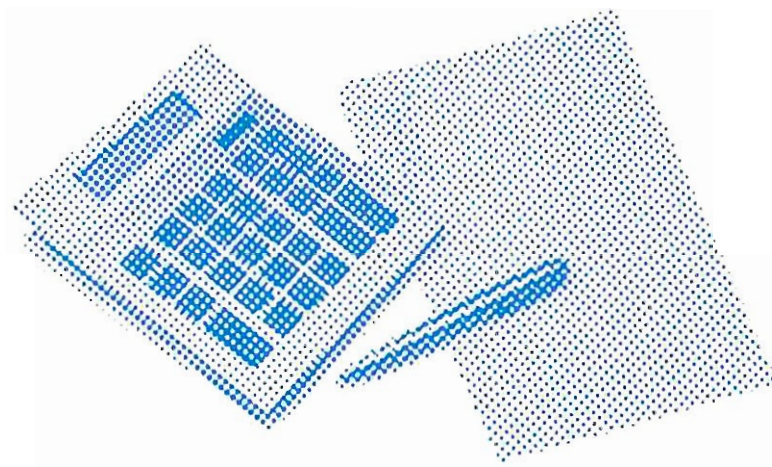
Председатель ревизионной комиссии

И.А. Цой

Члены ревизионной комиссии

Ю.Бусс

Э.В. Эстерлейн



РАЗДЕЛ

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

5

5.1

Анализ финансовых результатов основного вида деятельности

Основные показатели финансовой деятельности Общества в 2010 году в сравнении с 2009 годом (по данным бухгалтерской отчетности), тыс. руб.

Наименование показателей	2009 г.	2010 г.	Отклонение +/-
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	16 890 504	36 901 899	20 011 395
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(9 432 404)	(11 049 992)	(1 617 588)
Валовая прибыль	7 458 100	25 851 907	18 393 807
Коммерческие расходы	-	-	-
Управленческие расходы	(717 142)	(957 540)	(240 398)
Прибыль (убыток) от продаж	6 740 958	24 894 367	18 153 409
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	1 026 230	651 297	(374 933)
Проценты к уплате	(2 381 592)	(1 626 896)	754 696
Доходы от участия в других организациях	-	-	-
Прочие доходы	42 412 503	19 375 067	(23 037 436)
Прочие расходы	(45 912 266)	(18 964 051)	26 948 215
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 885 833	24 329 784	22 443 951
Отложенные налоговые активы	(334 827)	(1 027 039)	(692 212)
Отложенные налоговые обязательства	(109 112)	(1 798 763)	(1 689 651)
Текущий налог на прибыль	-	(2 051 544)	(2 051 544)
Прочие расходы из прибыли	(18 141)	(98 687)	(80 546)
Чистая прибыль (убыток)	1 423 753	19 353 751	17 929 998
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	66 772	11 389	(55 383)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	3	36	33

Исполнение Годовой программы работ и Бюджета (Бюджет) Общества

Бюджет Общества на 2010 год утвержден Советом директоров Общества (Протокол от 22.12.2009 г. №22/2009) со следующими параметрами:

- Объем товарного газа – 24 862 372 тыс. куб. м.
- Цена реализации газа – 1 457 руб. без НДС за 1 000 куб. м. газа.
- Доходы – 36 224 млн. руб. без НДС.
- Расходы – 22 662 млн. руб. без НДС.
- Прибыль от текущей деятельности – 10 996 млн. руб.

По итогам 2010 года фактические доходы Общества от реализации товарного газа составили 36 901,9 млн. руб. при плане 36 224,48 млн. руб. Отклонение от планируемых показателей вызвано тем, что в отчетном периоде Общество поставило Покупателям на 464 944 тыс. куб. м. газа больше по сравнению с договорным плановым количеством. Таким образом, перевыполнение утвержденного Бюджета Общества в доходной части связано с перевыполнением плана по добыче газа и составило 1,9%.

По итогам 2010 года фактические расходы Общества составили 16 193,01 млн. руб. при плане 22 661,88 млн. руб. Таким образом, по итогам отчетного года получена экономия по основной деятельности в сумме 6 468,86 млн. руб. или 28,5% от утвержденного плана расходов.

Основной причиной снижения расходов является экономия затрат по процентам к уплате за пользование кредитом и займами. В первую очередь это связано с продлением краткосрочного кредита в июне 2010 года на более выгодных условиях. Кроме того, в конце первого полугодия Общество досрочно погасило займы акционеров. Помимо этого, в течение 2010 года произошло укрепление российского рубля к иностранным валютам.

Таким образом, экономия затрат по процентам к уплате за пользование кредитом и займами составила 3 354,4 млн. руб.

В связи с переносом на 2011 год срока привлечения проектного финансирования и связанных с ним выплат произошло снижение затрат по обслуживанию кредита в размере 1 269,24 млн. руб.

Существенное снижение расходов на 1 027,56 млн. руб. произошло по начисленной амортизации, что связано с переносом сроков ввода в эксплуатацию оборудования кустов газовых скважин, а также Дожимного компрессорного цеха с марта на октябрь. Соответственно были сокращены расходы на содержание и обслуживание основных производственных фондов на 311 млн. руб. или на 5% от общей суммы экономии расходов.

В результате контроля над расходами и проведения Обществом мероприятий по оптимизации затрат за отчетный год получена экономия расходов в размере 539 млн. руб. (21 руб. на 1 000 куб.м. товарного газа), что составляет 2,4% от общей суммы расходов по бюджету, или 8% от суммы экономии расходов.

Структура расходов Общества

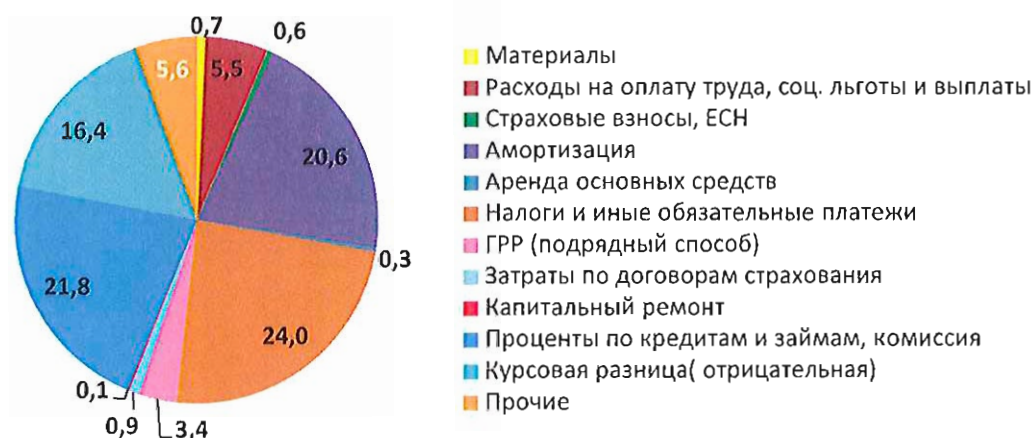
№	Статья расходов	2009 г.		2010 г.	
		млн.руб.	%	млн.руб.	%
1	Материалы	122	0,7	210	1,3
2	Расходы на оплату труда, соц. льготы и выплаты	954	5,5	1 111	6,9
3	Страховые взносы, ЕСН	101	0,6	85	0,5
4	Амортизация	3 546	20,6	4 659	28,8
5	Аренда основных средств	53	0,3	62	0,4
6	Налоги и иные обязательные платежи	4 119	24,0	4 731	29,2
7	ГРП (подрядный способ)	586	3,4	121	0,7
8	Затраты по договорам страхования	156	0,9	181	1,1
9	Капитальный ремонт	18	0,1	50	0,3
10	Проценты по кредитам и займам, комиссия	3 754	21,8	2 408	14,9
11	Курсовая разница (отрицательная)	2 827	16,4	0	0,0
12	Прочие	959	5,6	2 573	15,9
13	Итого	17 195	100,0	16 193	100,0

В структуре расходов Общества за 2010 год доля постоянных и условно постоянных расходов составила 70% от суммы общих расходов. К таким расходам относятся начисленная амортизация, налог на имущество и другие налоги в себестоимости, расходы на аренду, гарантированные расходы на оплату труда и социальные выплаты, проценты к уплате за пользование кредитом и займами, административные и прочие расходы.

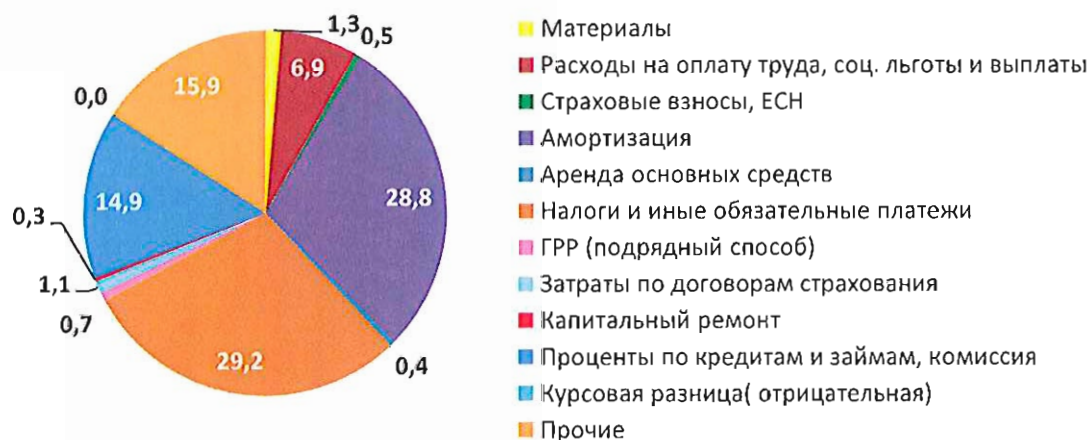
Доля нерегулируемых расходов (налог на добычу полезных ископаемых) составила 23%. Доля переменных и условно переменных расходов составила 7%.

Изменение структуры расходов в 2010 году по сравнению с 2009 годом вызвано прежде всего уменьшением кредитного портфеля, сокращением затрат по процентам к уплате за пользование кредитом и займами, увеличением объемов работ по содержанию дорог и ремонту зданий и сооружений, ликвидации пробуренных ранее геологоразведочных скважин.

Структура расходов 2009 года, %



Структура расходов 2010 года, %



5.2

Анализ себестоимости

Себестоимость реализованного газа с учетом управленческих расходов составила 12 007,53 млн. руб., при плане 13 801,56 млн. руб. Таким образом, по итогам отчетного года получена экономия в сумме 1 794,03 млн. руб., что соответствует снижению себестоимости реализованного газа на 13%.

Основной причиной экономии является перенос ввода в эксплуатацию оборудования кустов газовых скважин, а также Дожимного компрессорного цеха с марта на октябрь. В результате начисленная амортизация и расходы на содержание и обслуживание основных производственных фондов были сокращены на 1 344 млн. руб., что составляет 75% от общей суммы экономии себестоимости добычи газа.

Фактическая себестоимость 1 000 куб. м. товарного газа составила 474 руб. при плановой 555 руб., что соответствует снижению планового значения на 15%.

Производственная себестоимость 1 000 куб. м. товарного газа без налогов и амортизации составила 103 руб. при плановой 135 руб., что соответствует снижению удельных расходов в себестоимости на 32 руб.

5.3

Анализ прочих доходов и расходов

Прочие доходы и расходы не связаны с добычей газа и являются непроизводственными доходами и расходами.

Фактические прочие доходы составили 20 026 млн. руб. В следствии того, что основные обязательства по кредитам и займам Общества выражены в иностранной валюте, понижение в отчетном

году курсов доллара США и евро по отношению к российскому рублю привело к возникновению положительной курсовой разницы в размере 7 751 млн. руб.

Дополнительно Обществом был получен непланируемый доход в виде процентов от размещения на депозитных счетах свободных денежных средств, в сумме 651 млн. руб.

Фактические прочие расходы составили 20 591 млн. руб. Основными составляющими прочих расходов Общества являются отрицательная курсовая разница в размере 5 328 млн. руб., расходы по процентам к уплате за пользование кредитом и займами в размере 1 626 млн. руб., а также комиссия за организацию кредита в размере 781 млн. руб.

Значительное влияние на уменьшение отрицательного финансового результата по прочим доходам и расходам оказали следующие события:

- Досрочное погашение займов акционеров в июне 2010 года.
- Перенос срока привлечения проектного финансирования и связанных с ним выплат на 2011 год.
- Укрепление российского рубля по отношению к иностранным валютам.

Финансовый результат по прочим доходам и расходам Общества за отчетный год составил отрицательную величину в размере 565 млн. руб. Таким образом, произошло сокращение планового отрицательного значения сальдо прочих доходов и расходов с 8 500 млн. руб. до 565 млн. руб.

5.4

Анализ чистой прибыли

По итогам 2010 года чистая прибыль Общества составила 19 353,75 млн. руб. при планируемой 10 996,23 млн. руб.

Основные факторы, повлиявшие на рост чистой прибыли:

- Сокращение непроизводственных расходов по процентам к уплате и обслуживанию кредита Общества на 4 623,64 млн. руб.
- Сокращение производственных расходов на 1 339 млн. руб. (начисленная амортизация, содержание и обслуживание оборудования), вызванное технологическими причинами переносом ввода в эксплуатацию основных фондов.
- Сокращение производственных затрат в результате контроля над расходами и проведения Обществом мероприятий по оптимизации затрат в размере 539 млн. руб.
- Увеличение доходов от основной деятельности Общества на 677,42 млн. руб. в связи с увеличенными объемами реализации товарного газа.
- Получение доходов, связанных с положительной курсовой разницей оценки обязательств Общества в иностранной валюте в сумме 2 423 млн. руб.
- Получение прочих доходов в размере 651 млн. руб. в виде процентов от размещенных на депозитах свободных денежных средств.

Влияние вышеперечисленных факторов привело к увеличению плановой чистой прибыли по итогам 2010 года на 8 358 млн. руб.

5.5

Структура активов Общества

Внеоборотные активы, тыс. руб.

	31.12.2009	31.12.2010
Основные средства	27 004 275	59 613 193
Незавершенное строительство	35 545 807	1 591 376
Прочие внеоборотные активы	3 433 426	2 299 369
Всего:	65 983 508	63 503 938

В течение отчетного года были введены в состав основных средств объекты общей стоимостью 39 610 379 тыс. руб. В состав указанных объектов входят: автомобильная дорога, наблюдательные скважины, дожимная компрессорная станция.

В том числе в состав основных средств ведено объектов незавершенного строительства на сумму 39 526 810 тыс. руб. Данные объекты закончены строительством. В отчетном году осуществлена

государственная регистрация прав на все законченные строительством и введенные в эксплуатацию объекты Общества.

Оборотные активы, тыс. руб.

	31.12.2009	31.12.2010
Запасы	1 269 837	1 395 678
Дебиторская задолженность	5 374 368	7 477 131
Краткосрочные финансовые вложения	13 571 828	17 137 220
Прочие оборотные активы	49 176	198 136
Всего:	20 265 209	26 208 165

Основную долю оборотных активов на 31.12.2010 г. составляют краткосрочные финансовые вложения (65%). Это денежные средства, размещенные на депозитных счетах в КБ «Банк Сосьете Женераль Восток» (ЗАО) и Газпромбанк (ОАО). Доля дебиторской задолженности на конец 2010 года составляет 28,5%.

Стоимость запасов и затрат в незавершенном производстве за отчетный период увеличилась на 10%. В составе материально- производственных запасов бухгалтерского баланса значительную долю составляют строительные материалы, которые используются при выполнении строительно-монтажных работ.

Векселей на балансе Общества нет.

Доля расчетов денежными средствами в Обществе составляет 100%. Основной источник дохода – реализация добытого газа.

В 2010 году за реализацию товарного газа поступили денежные средства в размере 40 033,91 млн. руб.

5.6

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность, тыс. руб.

	31.12.2009	31.12.2010
Покупатели и заказчики	2 124 464	5 634 799
Авансы выданные	1 225 744	247 339
Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	8 103	
Прочие дебиторы	2 016 057	1 024 879
Итого:	5 374 368	7 477 131

На 31.12.2010 года сумма дебиторской задолженности Общества составила 7 477 131 тыс. руб. Увеличение по сравнению с началом отчетного периода составило 39%.

Дебиторская задолженность покупателей за газ на 31.12. 2010 года составила 5 634 799 тыс. руб. Данная задолженность является текущей, в соответствии с условиями проведения расчетов по заключенным договорам. Периодичность оплаты (период оборота выставленных счетов) на протяжении всего периода составляла в среднем 35 дней после окончания месяца поставки газа.

Кредиторская задолженность тыс. руб.

	31.12.2009	31.12.2010
Поставщики и подрядчики	469 140	362 203
Задолженность перед персоналом	28 265	1 041
Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	1 040 575	2 277 179
Прочие кредиторы	63 333	13 033
Итого:	1 601 313	2 653 456

Кредитная политика и займы

В соответствии с Долгосрочным планом разработки и бюджетом освоение Южно-Русского месторождения осуществляется с использованием двух основных способов финансирования Общества: акционерное и долговое (заемное).

В рамках организации работы по привлечению долгосрочного проектного финансирования, в июле 2009 года, был предоставлен краткосрочный мультивалютный кредит, обеспеченный поручительством ОАО «Газпром» и BASF на сумму 193 183 тыс. евро и 1 084 142 тыс. долларов США, с датой погашения в 2010 году. Доля поручительства ОАО «Газпром» – 65%, доля BASF SE – 35%. Процентная ставка по задолженности, гарантированной ОАО «Газпром», номинированной в евро, составила ЕВРИБОР + 4,50% маржа; ЕВРИБОР + 1,25 % маржа – в части, гарантированной BASF. Процентная ставка по задолженности, гарантированной ОАО «Газпром», номинированной в долларах, составила ЛИБОР + 4,5% маржа; ЛИБОР + 1,25% – в части, гарантированной BASF

В феврале 2010 года произошла замена части гарантии ОАО «Газпром» по мультивалютному кредитному соглашению «В» на гарантию компании E.ON AG путем его рефинансирования и заключения на условиях, аналогичных условиям мультивалютного кредитного соглашения «В».

В июне 2010 года Общество заключило соглашение с «Сосьете Женераль» (агент по обслуживанию кредита) о продлении краткосрочного мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», BASF и E.ON AG на сумму 193 183 тыс. евро и 1 084 142 тыс. долларов США, с датой погашения в 2011 году. Доля поручительства ОАО «Газпром» – 40%, доля BASF – 35%, доля E.ON AG – 25%.

После продления мультивалютного кредита процентная ставка по задолженности, гарантированной ОАО «Газпром», номинированной в евро, составила ЕВРИБОР + 1,75% маржа; ЕВРИБОР + 0,6 % маржа – в части, гарантированной BASF; ЕВРИБОР + 0,6 % маржа – в части, гарантированной E.ON AG. Процентная ставка по задолженности, гарантированной ОАО «Газпром», номинированной в долларах, составила ЛИБОР + 1,75% маржа; ЛИБОР + 0,6% маржа – в части, гарантированной BASF; ЛИБОР + 0,6% маржа – в части, гарантированной E.ON.

В июне 2010 года Обществом были погашены все займы Акционеров на общую сумму 423 077 тыс. евро.

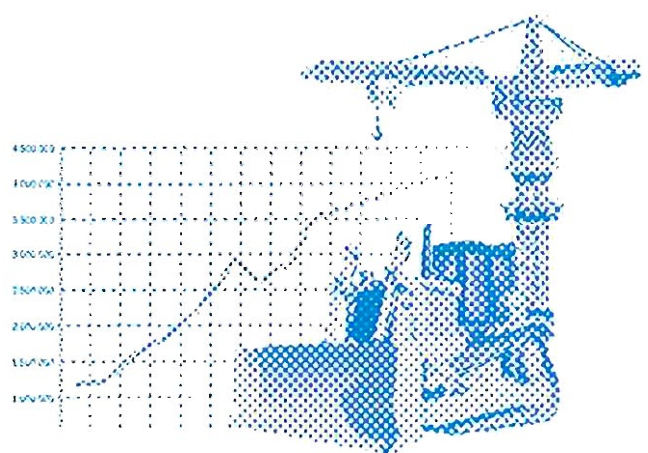
По состоянию на 31.12.2010 г. долгосрочных кредитов и займов нет.

На конец 2010 года Общество имеет следующую задолженность по кредитам:

Портфель кредитов на 31.12.2010 г.:

Вид займа (кредита)	Кредитор	Сумма долгового обязательства	Дата погашения обязательств
Мультивалютный кредит (поручительство «Газпром»)	Группа коммерческих банков	77 273,10 евро	31.03.2011
	Группа коммерческих банков	433 656,64 долл.	31.03.2011
Мультивалютный кредит (поручительство BASF SE)	Группа коммерческих банков	67 613,96 евро	31.03.2011
	Группа коммерческих банков	379 449,56 долл.	31.03.2011
Мультивалютный кредит (поручительство Э.ОН Рургаз АГ)	Группа коммерческих банков	48 295,69 евро	31.03.2011
	Группа коммерческих банков	271 035,40 долл.	31.03.2011

Просроченной задолженности по кредитам и займам по состоянию на 31.12.2010 г. Общество не имеет.



РАЗДЕЛ
ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6

6.1

Инвестиционные мероприятия

Основным направлением инвестиционной деятельности Общества является капитальное строительство (обустройство Южно-Русского месторождения и геологоразведочные работы).

Объем освоенных капитальных вложений в отчетном году составил 4 329,8 млн. руб., в том числе строительно-монтажные работы 3175,7 млн.руб.

В отчетном году в эксплуатацию были введены объекты основных средств общей стоимостью 10 219,7 млн. руб., в том числе:

- ДКЦ-1 на 4 ГПАх16МВт с энергоблоком и Корпусом сепарации газа, внутривозовые сети и сооружения площадки «ДКЦ-1»;
- наблюдательные скважины – 5 шт.;
- дом линейного обходчика на км34 «Газопровода товарного газа»;
- навес для размещения машин и механизмов на полигоне твердых отходов;
- контрольно-пропускной пункт в районе участка «ПК 32+00» автодороги к Производственной площадке на юге месторождения (ППЮМ).

Стоимость незавершенного строительства на конец отчетного года составила 1 506,4 млн. руб. Сумма незавершенного строительства, с учетом введенных в эксплуатацию объектов, в отношении которых не осуществлена государственная регистрация прав – 1 591,4 млн. руб. За отчетный период объем незавершенного строительства снизился на 82 %.

В отчетном году были проведены работы по реконструкции и модернизации объектов основных средств на общую сумму 19,696 млн. руб. Завершены работы по реконструкции корпуса огневой регенерации ТЭГа, модернизация узлов связи УРС5, УКПГ, ПРС 65, ПРС 34, ППЮМ, Административного здания в п. Уренгой. Начались проектно изыскательские работы (ПИР) по техническому перевооружению объекта АБК «Газовая котельная».

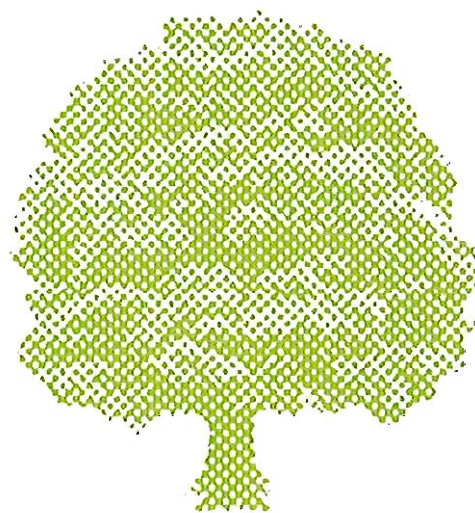
6.2

Инвестиционные планы

План капитальных вложений и ввода объектов в эксплуатацию на 2011 г. сформирован в соответствии с Долгосрочным планом разработки и бюджетом Общества.

В соответствии с указанным планом основными задачами инвестиционной программы на 2011 г. являются:

- выполнение геологоразведочных работ на Южно-Русском лицензионном участке в части сейсморазведочных работ, тематических и научно-исследовательских работ, мероприятий по защите окружающей среды и ликвидации неблагоприятных последствий строительства;
- завершение строительства и ввод в эксплуатацию объектов обустройства Южно-Русского месторождения; проектирование и начало строительства объекта «Административное здание в г. Новый Уренгой»;
- строительство оздоровительного блока на территории вахтового поселка (планируемый срок ввода в эксплуатацию 2012г.);
- плановые работы по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов добычи газа и вспомогательного производства Южно-Русского месторождения.
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой месторождения;
- окончание строительства и ввод в эксплуатацию одной наблюдательной скважины на сеноманскую газовую залежь;
- окончание строительства и ввод в ОПЭ экспериментальной двухзабойной скважины № 174 на туронские отложения;



РАЗДЕЛ

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ



7.1

Охрана окружающей среды

Общество имеет необходимые разрешения (лицензии) в области природопользования и воздействия на окружающую среду, в том числе лицензии: на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов (ОТ-59-000262 (89)); на право пользования недрами для добычи пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения объектов обустройства Южно-Русского НГМ (СЛХ 01821 ВЭ); на добычу пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения кустовых площадок при строительстве эксплуатационных скважин на Южно-Русском месторождении (СЛХ № 01383 ВЭ); а также ряд иных лицензий и разрешений.

Общество сертифицировано на соответствие интегрированной системы менеджмента в области охраны окружающей среды требованиям международных стандартов – ISO 14001:2004 «Система экологического менеджмента».

Производственная деятельность Общества сопровождается выбросами вредных веществ в атмосферу. В 2010 году произошло значительное снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников, что связано со значительным уменьшением объемов буровых работ по сравнению с 2009 г. Основная масса выбросов в процессе эксплуатации месторождения связана с продувкой оборудования и опорожнением газосборных коллекторов при проведении внутритрубной диагностики, а также при сжигании газа на газовых горелках при исследовании скважин.

По итогам проверки, проведенной Федеральной аккредитованной лабораторией (ФГУ «ЦПАТИ по Уральскому ФО») в 2010 году, превышений нормативов предельно-допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу не установлено

Аварийных выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не зафиксировано.

Удельная масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2010 году составила:

Наименование	Удельная масса (кг/млн.м.куб, кг/тыс.т.у.т)	Удельная разрешенная масса (кг/млн.м.куб, кг/тыс.т.у.т)
Оксид углерода – CO	17 / 14,9	241,3 / 209,89
Метан – CH ₄	35,8 / 31,1	242,6 / 211,03
Оксид азота – NO _x	6,06 / 5,2	243,7 / 212,4
Двуокись серы – SO ₂	0,35 / 0,3	9,26 / 8,05
Прочие	6,89 / 6	42,84 / 36,68
Всего	66,1 / 57,5	779,7 / 678,05

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

Достижение этой цели обеспечивается, в первую очередь, поддержанием технического состояния производственного оборудования Общества на соответствующем уровне, а также путем осуществления природоохранных мероприятий.

Затраты на мероприятия по охране окружающей среды, произведенные в 2010 году:

Наименование	Затраты, тыс. руб.
Капитальные затраты, в том числе:	280 940
Рекультивация земель	64 585
Строительство КОС	216 355
Текущие затраты, в том числе:	103 837,8
Охрана атмосферного воздуха	8 670,4
Охрана и рациональное использование водных ресурсов	13 607

Охрана окружающей среды от отходов производства и потребления	3 416,9
Рекультивация старого фонда разведочных и поисково-оценочных скважин	78 143,5
ИТОГО:	384 767,8

Основные показатели экологической деятельности:

Наименование показателя	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу, тыс. тонн	5,237	4,820	1,678
в т.ч. сверхлимитные, тыс. тонн	0	0	0
Забрано из водных источников, млн. м.куб.	0,137	0,116	0,079
Водоотведение, тыс. м.куб.	65	37,5	47,8
Образовано отходов за год, тыс. тонн	28,02	27,518	3,848
Площадь рекультивированных земель, га	77,778	62,22	1687,067
Экологический ущерб от аварий (газ), тыс. руб.	0	0	0
Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды, тыс. руб.	15 233	107 299	103 837,8
Иски о возмещении возмещения ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства, в том числе в результате аварий	0	0	0
Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды, тыс. руб.	103,59	191 652	280 940

7.2

Промышленная безопасность и охрана труда

Экономическая эффективность производственной деятельности Общества зависит от надежной, безаварийной работы оборудования и квалифицированных действий персонала, в связи с чем вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности уделяется особое внимание.

Эксплуатация опасных производственных объектов Общества осуществляется на основании и в соответствии с требованиями норм и правил, действующих в сфере промышленной безопасности.

По состоянию на конец отчетного года идентифицированы, внесены в Государственный реестр опасных производственных объектов и застрахованы от ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии или инцидента 67 опасных производственных объекта Общества.

Общество сертифицировано на соответствие интегрированной системы менеджмента в области профессионального здоровья и безопасности требованиям международных стандартов – OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности»

В установленном в Обществе порядке на регулярной основе осуществляется контроль за состоянием условий труда на рабочих местах, за правильностью применения работниками средств индивидуальной и коллективной защиты; за соблюдением требований безопасности при эксплуатации объектов повышенной опасности, а также административно-производственный контроль и надзор за выполнением требований норм и правил охраны труда и промышленной безопасности. Проводятся работы по обеспечению надежности и безопасности эксплуатации производственных объектов.

Всего в отчетном периоде на указанные мероприятия по охране труда израсходовано 8,089 млн. рублей.

Производственный контроль осуществляется в соответствии с Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Севернефтегазпром».

Постоянно-действующей комиссией (ПДК) ОАО «Севернефтегазпром» в рамках осуществления административно-производственного контроля (I, II, III и IV уровней) за состоянием охраны труда,

пожарной, промышленной и экологической безопасности, а также с участием представителей государственных органов надзора проведено 6 проверок.

По результатам проверок составлены акты, разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений, определены ответственные лица, установлены сроки выполнения мероприятий и работ.

В ноябре отчетного года Северо-Уральским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору была проведена плановая выездная проверка опасных производственных объектов Общества на соблюдение требований промышленной безопасности.

В условиях строго соблюдения требований норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в отчетный период на объектах Общества несчастных случаев, аварий и инцидентов не зарегистрировано.

7.3

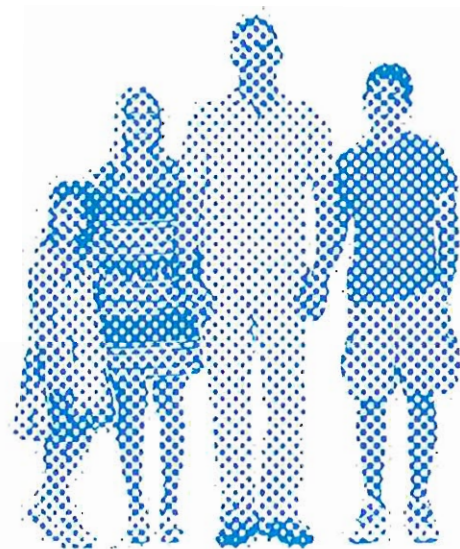
Энергосбережение

В рамках реализации Политики интегрированной системы менеджмента (ИСМ) ОАО «Севернефтегазпром» в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности в Обществе разработаны следующие энерго- и ресурсосберегающие мероприятия, намеченные к реализации в 2010–2012гг:

1. Применение энергосберегающих светодиодных прожекторов и светильников, обеспечивающих снижение потребления электроэнергии направлено на сокращение расхода топливного газа газотурбинными установками (ГТУ) ЭСН и снижение выбросов в атмосферу вредных веществ (СО), содержащихся в выхлопных газах;
2. Внедрение бесфакельной системы добычи газа для снижения расхода газа собственных нужд и снижения количества выбросов вредных веществ в атмосферу.
3. Установка фильтр-сепараторов для очистки газа дегазации в Корпусе регенерации ТЭГа и сокращение потерь газа собственных нужд, снижение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Используемые обществом энергетические ресурсы, 2010 год:

Вид используемого ресурса	Единица измерения	Объем ресурса	Стоимость ресурса, млн. руб.
Тепловая энергия	Гкал	36 196	55,30
Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	28 356	224,08
Нефть		-	-
Бензин автомобильный	л	468 243	12,03
Топливо дизельное	л	730 675	16,82
Мазут топочный		-	-
Газ естественный (природный)	млн. куб. м.	30,532	х
Уголь		-	-
Горючие сланцы		-	-
Торф		-	-
Другое		-	-



РАЗДЕЛ
СОЦИАЛЬНАЯ
ПОЛИТИКА



8.1

Персонал

Одним из главных приоритетов Общества является сохранение высокопрофессионального, работоспособного и сплоченного трудового коллектива. Общество выступает как ответственный работодатель, обеспечивая работникам конкурентоспособную заработную плату и достойное социальное обеспечение.

По состоянию на 31 декабря 2010 года списочная численность работников Общества составила 963 человека, среднесписочная численность – 938 человек.

Структура персонала Общества %:

- руководители – 23,2
- специалисты – 28
- другие служащие – 0,8
- рабочие – 48

Уровень образования персонала %

- послевузовское – 0,4
- высшее профессиональное – 49,6
- среднее профессиональное – 17
- среднее – 33

Ключевыми направлениями в работе кадровой службы Общества является обучение и развитие персонала.

В отчетном году прошли профессиональное обучение 68 рабочих, обучились вторым (смежным) профессиям 29 человек, повысили квалификацию 128 руководителей, специалистов и служащих. В рамках проведения обязательной аттестации обучились всего 165 человек, в том числе, по программе «Промышленная безопасность и охрана труда» – 100 человек, «Экологическая безопасность» – 49 человек, «Прочие технические программы (ГНВП, сварочное, противопожарные и т.д.)» – 15 человек.

В 2010 году 7 работников Общества прошли обучение по программам, реализуемым совместно с зарубежными компаниями (стажировки в Германии на предприятиях компаний Винтерсхалл и Э.ОН-Рургаз АГ, краткосрочные семинары во Франции, Германии, Норвегии по тематикам: «Организация экологического менеджмента», «Эффективные технологии энергосбережения», «Зарубежный опыт применения новых технологий при разработке углеводородных месторождений, стандартизации и нормирования при строительстве объектов бурения, добычи и транспортировки газа».)

Общая сумма затрат Общества на подготовку и развитие персонала в 2010 году составила 13 423,26 тыс. руб. (с учетом командировочных расходов).

Обществом осуществляется дополнительное негосударственное пенсионное обеспечение работников через Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд» в соответствии с Положением о негосударственном обеспечении работников ОАО «Севернефтегазпром».

Достойный уровень мотивации персонала позволяет осуществлять подбор высококвалифицированных специалистов для эффективного решения важных производственных задач. Система оплаты труда, режим труда и отдыха, виды материального и нематериального стимулирования работников устанавливаются согласно нормам действующего коллективного договора Общества.

Общество, являясь социально-ответственным работодателем, проводит комплекс мероприятий по установлению видов, и размеров компенсаций за работу в неблагоприятных условиях труда. В апреле 2010г. на 98 рабочих места Общества были установлены доплаты за работу во вредных и(или) опасных условиях труда, которые подтверждены результатами аттестации рабочих мест по условиям труда. На конец года компенсационная доплата установлена 335 чел., а также предоставляются другие дополнительные виды компенсаций в соответствии с действующим коллективным договором Общества и законодательством Российской Федерации.

В отчетном году в Обществе вступил в силу новый Коллективный договор на 2010–2012 гг., устанавливающий в рамках финансово-экономических возможностей Общества более высокий уровень льгот, гарантий и компенсаций по сравнению с установленным трудовым законодательством. Новый Коллективный договор стал результатом достижения оптимального баланса

интересов Общества, как работодателя, и работников в рамках социального партнерства в сфере труда.

Все обязательства работодателя в части предоставления социальных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам, предусмотренных Коллективным договором, выполняются в полном объеме.

8.2

Социальная поддержка коренного населения

Ближайшими к Южно–Русскому нефтегазовому месторождению населенными пунктами является село Красноселькуп (районный центр, являющееся местом нахождения Общества), расположенное в 135 км. к востоку от месторождения, и поселок Уренгой, расположенный в 90 км. к западу от месторождения, которые являются местами проживания коренных малочисленных народов Севера (далее — КМНС).

На стадии разработки и согласования Проекта обустройства Южно–Русского были успешно проведены общественные слушания материалов Оценки воздействия деятельности по освоению месторождения на окружающую среду, которые, в том числе, включали вопросы охраны интересов КМНС. За весь период производственной деятельности Общества со стороны КМНС не было протестов против каких–либо видов деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

В целях создания условий развития традиционных отраслей сельского хозяйства и быта малочисленных народов Севера, рационального использования земель и комплексного освоения месторождения, а также в целях выполнения условий Лицензионного соглашения об условиях пользования Южно–Русским участком недр, Обществом в 2006 году заключены Генеральные соглашения с Администрациями муниципальных образований Красноселькупского и Пуровского районов ЯНАО о взаимном сотрудничестве.

В рамках таких соглашений и в качестве компенсации ущерба природным ресурсам края ОАО «Севернефтегазпром» финансирует за счет собственных средств социальные и природоохранные мероприятия:

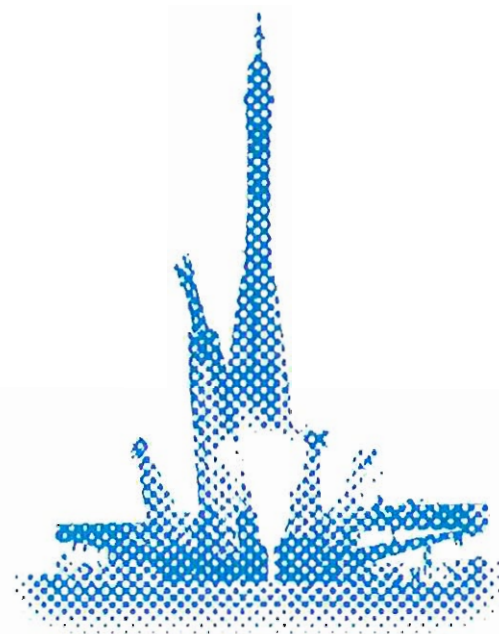
- строительство жилых домов для лиц из числа КМНС;
- капитальный ремонт детских и общеобразовательных учреждений;
- премирование педагогов общеобразовательных учреждений;
- проведение праздничных мероприятий,
- учебу студентов из числа КМНС;
- другие мероприятия, направленные на сохранение среды обитания коренного населения регионов и социальное развитие районов.

Объем средств, направляемых ОАО «Севернефтегазпром» на поддержку КМНС, определяется ежегодно. В 2010 году общая сумма затрат на финансирование мероприятий в соответствии с вышеуказанными соглашениями составляет 41 млн. рублей.

В сентябре 2009 году в рамках реализации стратегии соблюдения баланса между экономическими целями и экологической и социальной ответственностью Общества разработан и введен в действие План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации, реализация которого позволит различным группам общественности выразить собственную точку зрения о результатах деятельности Общества, основанную на объективной информации. Реализация программы, заложенной в документе, призвана способствовать обеспечению конструктивного диалога между Обществом и всеми заинтересованными сторонами, что позволит избежать рисков, связанных с возможной несвоевременной реакцией на отзывы общественности на протяжении всего жизненного цикла проекта освоения Южно–Русского месторождения. Документ размещен на сайте Общества по адресу <http://www.sngp.org>.

Кроме того ОАО «Севернефтегазпром» регулярно информирует население, проживающее в регионах присутствия, о значимых событиях Общества через муниципальные средства массовой информации.

ОАО «Севернефтегазпром» принимает активное участие в социальной поддержке КМНС и прилагает возможные усилия для сохранения истории, культуры, обычаев и традиций КМНС.



РАЗДЕЛ
ПЕРСПЕКТИВЫ
РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА



9.1

Производственная деятельность

В 2011 году Обществом планируется:

- обеспечение проектного уровня добычи газа в объеме 25 млрд. куб. м. в год;
- реализация проектных решений и мероприятий по контролю за разработкой Южно-Русского месторождения;
- выполнение «Плана работ по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов ЮРНГМ на 2011–12гг.»
- завершение работ по строительству экспериментальной двузубойной скважины №174;
- выполнение плана геологоразведочных работ и прироста запасов;
- доизучение продуктивных характеристик туронских (Т1, Т2) газовых залежей Южно-Русского месторождения.

9.2

Лицензионные обязательства

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является выполнение лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр.

Общество намерено неукоснительно соблюдать требования лицензионного соглашения, а также всех иных предоставленных лицензий.

9.3

Научно-исследовательская работа

В соответствии с Проектом опытно-промышленной разработки туронских газовых залежей Южно-Русского месторождения в 2011 году Обществом планируется продолжить освоение экспериментальной многозубойной скважины с проведением комплекса исследовательских работ направленных на эффективную эксплуатацию туронских (Т1, Т2) газовых залежей Южно-Русского месторождения.

9.4

Проектное финансирование

В 2011 году Обществом планируется привлечение долгосрочного проектного финансирования, предоставляемого консорциумом иностранных банков, на срок до 7 лет с возможностью досрочного погашения.

9.5

Экологический и социальный менеджмент

Освоение Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с требованиями российского законодательства, в том числе, в части соблюдения социальных и экологических норм и стандартов.

Общество стремится выполнять требования Экваториальных Принципов, а также Международных стандартов в области экологического и социального менеджмента, установленные Международной Финансовой Корпорацией (МФК).

Неукоснительное следование интегрированной в ОАО «Севернефтегазпром» системе менеджмента (ИСМ), отвечающей требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001-2004, OHSAS 18001-2007, с целью эффективного управления качеством, охраной труда, экологической и промышленной безопасностью (в т.ч. прохождение первого надзорного аудита интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007).



ПРИЛОЖЕНИЕ

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ



Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

Общество соблюдает следующие положения Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к соблюдению акционерными обществами Распоряжением ФКЦБ РФ от 4 апреля 2002 г. № 421/р.

Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.

Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров.

Наличие в уставе полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово – хозяйственного плана (Годовой программы работ и Бюджета) Общества.

Отсутствие в составе совета директоров Общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.

Отсутствие в составе совета директоров Общества лиц, являющихся генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с Обществом.

Наличие в уставе Общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.

Проведение заседаний совета директоров Общества в течение года, за который составляется годовой отчет, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.

Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов Общества, предусматривающих порядок формирования и работы действующих комитетов совета директоров.

Наличие во внутренних документах Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества.

Наличие в Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.

Наличие в уставе или внутренних документах Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.

Отсутствие в уставе Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества при поглощении.

Наличие специального подразделения Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).

Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.

Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества, а также лиц, являющихся генеральным директором, членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с Обществом.



ПРИЛОЖЕНИЕ

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ
И КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ В 2010 ГОДУ



Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность и крупных сделках, совершенных в 2010 году

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность:

№	Существенные условия сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	Компенсационное соглашение между ОАО «Севернефтегазпром» и компанией «Э.ОН АГ» (E.ON AG). ОАО «Севернефтегазпром» выплачивает компании «Э.ОН АГ» (E.ON AG) комиссию за предоставление поручительства по Соглашению о предоставлении мультивалютного кредита. Сумма договора не более суммы, эквивалентной 4 000 000 (четыре миллиона) Евро	Акционер Общества Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Совет директоров, протокол от 30.03.2010 г. №25/2010
2.	Договор №09055 от 31.03.2010г. с ОАО «ЮжНИИгипрогаз» (Исполнитель) на выполнение проектных работ по объекту: «Обустройство эксплуатационной двухзабойной скважины 174 на туронские газовые залежи Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения. Рабочий проект». Сумма договора 6 949 621 руб. 80 коп. с учетом НДС	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 30.03.2010 г. №25/2010
3.	Договор №10007 от 31.03.2010г. с ОАО «ЮжНИИгипрогаз» (Исполнитель) на выполнение проектных работ по объекту: «Оздоровительный блок на вахтовом поселке Южно – Русского нефтегазового месторождения. Рабочий проект». Сумма договора 15 609 716 руб. 14 коп. с учетом НДС	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 30.03.2010 г. №25/2010
4.	Дополнительное соглашение № 7 от 07.07.2010г. к Договору поставки газа №25 Пк–2007 от 13.12.2007 с ОАО «Газпром» (Покупатель). Покупатель оплачивает Поставщику неустойку, начисленную Поставщиком в связи с неисполнением Покупателем обязательства по отбору в 2009 году газа. Сумма договора 697 354 952 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 13.05.2010 г. №26/2010
5.	Компенсационное Соглашение от 11 июня 2010г. между ОАО «Севернефтегазпром» и компанией «БАСФ СЕ» (BASF SE). ОАО «Севернефтегазпром» выплачивает компании «БАСФ СЕ» (BASF SE) компенсацию за предоставление поручительства по Соглашению о продлении/рефинансировании мультивалютного кредита. Сумма договора не более суммы, эквивалентной 14 000 000 (четырнадцать миллионов) Евро	Акционер Общества «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»	Совет директоров Общества, протокол от 13.05.2010 г. №26/2010
6.	Компенсационное Соглашение от 11 июня 2010г. между ОАО «Севернефтегазпром» и компанией «Э.ОН АГ» (E.ON AG). ОАО «Севернефтегазпром» выплачивает компании «Э.ОН АГ» (E.ON AG) компенсацию за предоставление поручительства по Соглашению о продлении/рефинансировании мультивалютного кредита. Сумма договора не более суммы, эквивалентной 10 000 000 Евро	Акционер Общества Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Совет директоров Общества, протокол от 13.05.2010 г. №26/2010
7.	Дополнительное соглашение №11 от 01.11.2010г. к Договору № К2–065/СНГП–2004 от 01.11.2004 г. между Обществом и ОАО «Газпром космические системы», в соответствии с которым ОАО «Газпром космические системы» оказывает услуги по обеспечению спутниковой телефонной связи на Южно–Русском нефтегазовом месторождении. Сумма соглашения 1 500 000 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2009 г. №4/2009
8.	Дополнительное соглашение №02/10 от 27.05.2010г. к Договору №272 от 01.04.2007 г. с ООО «Газпром связь», в соответствии с которым ООО «Газпром связь» оказывает услуги телефонной связи и предоставляет доступ к услугам связи по сети Газпром. Сумма соглашения 149 708,86 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2009 г. №4/2009
9.	Дополнительное соглашение №8 от 30.03.2010г. к договору № 05125АН от 21.03.2006г. с ОАО «ЮжНИИгипрогаз», в соответствии с которым ОАО «ЮжНИИгипрогаз» оказывает услуги по авторскому надзору. Сумма соглашения 1 016 498, 02 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2009 г. №4/2009
10.	Договор №С1–10/066 от 28.01.2010 г. (с Дополнительным соглашением №1	Акционер Об-	Годовое Общее со-

	от 25.05.2010г.) с ООО «Газпром газобезопасность», в соответствии с которым ООО «Газпром газобезопасность» оказывает услуги по обеспечению противодиффузионной безопасности при строительстве и испытании скважин. Сумма договора 3 104 572,92 руб.	щества ОАО «Газпром»	брание акционеров Общества, протокол от 29.06.2009 г. №4/2009
11.	Договор №С20-S28510 от 01.01.2010г. с ООО «Газпром трансгаз Сургут», в соответствии с которым ООО «Газпром трансгаз Сургут» оказывает услуги для размещения двух антенн на мачте связи КС «Пуртазовская». Сумма договора 293 211, 69 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
12.	Договор №С1-11/004 от 12.10.2010 г. с ООО «Газпром газобезопасность», в соответствии с которым ООО «Газпром газобезопасность» оказывает услуги по профилактическому обследованию объектов в целях предупреждения возникновения газодонефтепроявлений, аварийных выбросов, открытых фонтанов. Сумма договора 6 054 136,32 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
13.	Дополнительное соглашение №5 от 25.11.10г. к Договору с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром», в соответствии с которым ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» оказывает услуги по изготовлению нестандартного технологического оборудования. Сумма договора 638 000 рублей.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
14.	Договор №С21-S 633 10 от 29.10.2010г. с ООО «Газпром трансгаз Сургут», в соответствии с которым ООО «Газпром трансгаз Сургут» обязуется обслуживать газопровод товарного газа Южно-Русское нефтегазовое месторождение – КС «Пуртазовская» Ново-Уренгойское линейное производственное управление магистральных газопроводов. Сумма договора 41 991 889 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
15.	Договор №174/СНП-2010-479/10 от 01.09.2010г. с ООО «Газпром бурение», в соответствии с которым ООО «Газпром бурение» обязуется выполнить работы по строительству многозабойной экспериментальной скважины № 174. Предельная сумма договора 130 000 000 рублей.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
16.	Договор №348-2010 от 05.03.2010г. с ООО «ТюменНИИгипрогаз», в соответствии с которым ООО «ТюменНИИгипрогаз» обязуется выполнить регламентирующий документ ОАО «Газпром» – «Авторское сопровождение проекта разработки сеноманской и сенонских залежей Южно – Русского месторождения». Сумма договора 7 000 000 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
17.	Договор №340-2010 от 20.01.2010г. с ООО «ТюменНИИгипрогаз», в соответствии с которым ООО «ТюменНИИгипрогаз» обязуется выполнить регламентирующий документ ОАО «Газпром» – «Авторское сопровождение проекта разработки туронских залежей Южно – Русского месторождения». Сумма договора 2 000 000 рублей.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
18.	Договор №09021 от 16.08.2010г. с ОАО «ЮжНИИгипрогаз», в соответствии с которым ОАО «ЮжНИИгипрогаз» выполняет работы по осуществлению изыскательских работ по объекту: «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. Газопровод-коллектор 3-я нитка от ППЮМ до УКПГ. Эрозионные участки на месторождении и Газопроводе товарного газа». Сумма договора 35 188 370, 74 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
19.	Дополнительное соглашение б/н от 03.08.2010г. к Агентскому договору №50-60-38-АД от 21.11.06г. с ООО «Газпром комплектация», в соответствии с которым ООО «Газпром комплектация» от своего имени, за счет ОАО «Севернефтегазпром» заключает договоры поставки продукции для ОАО «Севернефтегазпром». Сумма договора 114 000 000 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Годовое Общее собрание акционеров Общества, протокол от 29.06.2010 г. №11/2010
20.	Договор №05.125 ТР 1 от 22.10.2010г. с ОАО «ЮжНИИгипрогаз» (Исполнитель) на выполнение проектных работ по рассмотрению и согласованию Изменений №1 к Технологическому регламенту на эксплуатацию УКПГ Южно-Русского нефтегазового месторождения №05.125 ТР по проекту «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения». Сумма договора 236 464 руб. 92 коп. с учетом НДС	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 22.10.2010 г. №34/2010
21.	Договор №10057 от 25.10.2010г. с ОАО «ЮжНИИгипрогаз» (Исполнитель) на выполнение проектных работ «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. Разработка ведомостей сметной стоимости по стройкам». Сумма договора 1 347 560,00 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 22.10.2010 г. №34/2010
22.	Договор № С1-10/230 от 18.08.2010г. ООО «Газпром газобезопасность» (Исполнитель) на проведении ремонтных газоопасных работ по замене 6	Акционер Общества ОАО	Совет директоров Общества, протокол

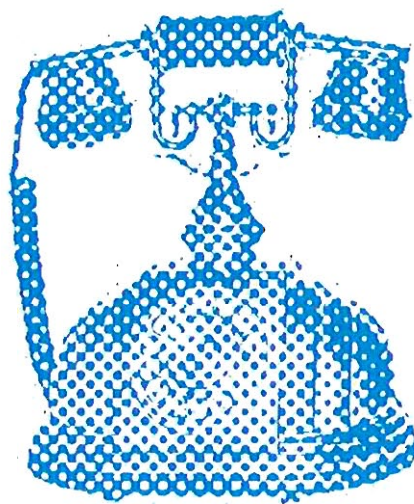
Годовой Отчет ОАО «Севернефтегазпром» за 2010 год

	(шести) контрольных задвижек без задавки на скважинах Южно-Русского нефтегазового месторождения. Сумма договора 1 897 192 руб. 20 коп. с учетом НДС	«Газпром»	от 22.10.2010 г. №34/2010
23.	Дополнительное соглашение №8 от 21.12.2010 к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 с «Газпром» (Покупатель) об изменении формулы цены газа и периода поставки.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 15.11.2010 г. №36/2010
24.	Дополнительное соглашение №6 от 10.12.2010 к Договору поставки газа №28 Пк-2007 от 13.12.2007 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Покупатель) об изменении формулы цены газа и периода поставки.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 15.11.2010 г. №36/2010
25.	Дополнительное соглашение №2 от 10.12.2010 к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29.10.2009 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Покупатель) об изменении формулы цены газа и периода поставки.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Совет директоров Общества, протокол от 15.11.2010 г. №36/2010
26.	Договор займа между ОАО «Севернефтегазпром» (Заемщик) и ОАО «Газпром» (Займодавец). Сумма договора не более суммы в размере 17 000 000 000,00 руб.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, протокол от 04.06.2010 г. №10/2010
27.	Договор займа между ОАО «Севернефтегазпром» (Заемщик) и «Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ» («E.ON Ruhrgas E & P GmbH») (Займодавец). Сумма договора не более суммы в размере 10 625 000 000,00 руб.	Акционер Общества Э.ОН Рургаз И энд Пи ГмбХ	Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, протокол от 04.06.2010 г. №10/2010
28.	Договор займа между ОАО «Севернефтегазпром» (Заемщик) и «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» (Займодавец). Сумма договора не более суммы в размере 14 875 000 000,00 руб.	Акционер Общества «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»	Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, протокол от 04.06.2010 г. №10/2010
29.	Дополнительное соглашение №9 от 09.03.2011 к Договору поставки газа №25 Пк-2007 от 13.12.2007 с ОАО «Газпром» (Покупатель) об определении цены газа на 1 полугодие 2010 г. и объема поставок на 2010г.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, протокол от 30.12.2010 г. №14/2010
30.	Дополнительное соглашение №7 от 30.12.2010 к Договору поставки газа №28 Пк-2007 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Покупатель) об определении цены газа на 1 полугодие 2010 г. и объема поставок на 2010г.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, протокол от 30.12.2010 г. №14/2010
31.	Дополнительное соглашение №3 от 30.12.2010 к Договору поставки газа №144/СНГП-2009 от 29.10.2009 с ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Покупатель) об определении цены газа на 1 полугодие 2010 г. и объема поставок на 2010г.	Акционер Общества ОАО «Газпром»	Внеочередное Общее собрание акционеров Общества, протокол от 30.12.2010 г. №14/2010

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками:

Существенные условия сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1. Соглашение от 11.06.2010 г. с Группой банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (Societe Generale) о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром» в сумме, не превышающей эквивалента 77 273 101 Евро и 433 656 641 Долларов США.	Совет директоров, протокол от 13.05.2010г. № 26/2010
2. Соглашение от 11.06.2010 г. с Группой банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (Societe Generale) о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством компании «БАСФ СЕ» (BASF SE), в сумме, не превышающей эквивалента 67 613 963 Евро и 379 449 561 Долларов США.	Совет директоров, протокол от 13.05.2010г. № 26/2010
3. Соглашение от 11.06.2010 г. с Группой банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (Societe Generale) о предоставлении мультивалютного кредита,	Совет директоров, протокол от 13.05.2010г. № 26/2010

обеспеченного поручительством «Э.ОН АГ» (E.ON AG) в сумме, не превышающей эквивалента 48 295 688 Евро и 271 035 401 Долларов США.



ПРИЛОЖЕНИЕ

КОНТАКТЫ
И СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

3

Контакты и справочная информация

Адрес местонахождения

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 629380, Ямало–Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22.

Почтовый адрес Общества

Российская Федерация, 629300, Ямало–Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130.

Телефон/факс

тел.: +7 (3494) 248–106 факс: +7 (3494) 248–116

тел.: +7 (495) 510–29–30 факс: +7 (495) 510–29–31

Адрес электронной почты

sngp@msk.sngp.org

Адрес страницы в сети Интернет

<http://www.sngp.org>

Код Общества по ОКПО

48731500

Код причины постановки на учет (КПП) Общества

891450001

Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)

8912001990

Общество зарегистрировано в Межрайонной инспекции Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №3 по Ямало–Ненецкому автономному округу

ОГРН

1028900699035

Банковские реквизиты

Банк получателя: «Газпромбанк» (ОАО) в г. Москва

р/сч 40702810600000002179

БИК 044525823

К/с 30101810200000000823

Контактная информация

Структурное подразделение, уполномоченное по работе с акционерами — Отдел корпоративного управления ОАО «Севернефтегазпром».

Контактное лицо: Волнянский Денис Анатольевич, Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению

тел./факс: +7 (495) 510–29–33

e-mail: VolnyanskiyDA@msk.sngp.org