

УТВЕРЖДЕН  
Годовым общим собранием акционеров  
ОАО «СН-МНГ»  
протокол № \_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_2012г.

Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ОАО «СН-МНГ»  
« 11 » \_\_мая\_\_ 2012г. (протокол № 190)

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**  
**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**  
**«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ» ЗА 2011 ГОД**

**Генеральный директор**  
**ОАО «СН-МНГ»**

\_\_\_\_\_

подпись

**В.В. Дронов**

\_\_\_\_\_

Ф.И.О.

**Главный бухгалтер**  
**ОАО «СН-МНГ»**

\_\_\_\_\_

подпись

**Н.М. Нихти**

\_\_\_\_\_

Ф.И.О.

## Содержание

Сведения об ОАО «СН-МНГ».....	3
Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ».....	4
Информация о реестродержателе ОАО «СН-МНГ» .....	4
Информация об аудиторе ОАО «СН-МНГ» .....	5
Состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ».....	5
Сведения о Генеральном директоре и Правлении ОАО «СН-МНГ» .....	6
Критерии определения и общий размер вознаграждения (компенсации расходов), выплаченного в течение 2011 года лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, членам коллегиального исполнительного органа и членам Совета директоров ОАО «СН-МНГ».....	8
Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ» в 2011 году .....	8
Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ОАО «СН-МНГ» распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	8
Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность .....	9
Отчет Совета директоров ОАО «СН-МНГ» .....	10
Сведения о соблюдении ОАО «СН-МНГ» Кодекса корпоративного поведения.....	10
Положение ОАО «СН-МНГ» в отрасли .....	11
Приоритетные направления деятельности ОАО «СН-МНГ».....	11
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО «СН-МНГ» .....	11
Информация об объеме каждого из использованных ОАО «СН-МНГ» в 2011 году видов энергетических ресурсов.....	13
Производственная деятельность .....	13
Геологоразведочные работы.....	14
Буровые работы .....	14
Добыча нефти .....	14
Фонд скважин .....	15
Текущий и капитальный ремонт скважин.....	16
Добыча газа .....	16
Охрана окружающей среды.....	16
Реализация нефти .....	17
Финансовые результаты.....	17
Капитальное строительство.....	21
Долгосрочные финансовые вложения .....	21
Информационная открытость.....	21
Перспективы развития .....	22

## Сведения об ОАО «СН-МНГ»

Производственная деятельность открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее по тексту – ОАО «СН-МНГ») начата 1 августа 1964 года в лице нефтепромыслового управления «Мегионнефть», в дальнейшем нефтегазодобывающего управления «Мегионнефть» (НГДУ «Мегионнефть»).

В 1969 году началась откачка нефти потребителям по магистральному нефтепроводу.

В 1990 году на базе НГДУ «Мегионнефть» создано производственное объединение «Мегионнефтегаз» (ПО «Мегионнефтегаз»), включившее в свой состав 16 разнопрофильных предприятий.

В 1993 году произведено акционирование предприятия: ПО «Мегионнефтегаз» преобразовано в акционерное общество открытого типа «Мегионнефтегаз» (АООТ «Мегионнефтегаз»).

В 1994 году в связи с созданием акционерного общества открытого типа «Нефтегазовая компания «Славнефть» (АООТ «НГК «Славнефть»)), контрольный пакет акций АООТ «Мегионнефтегаз», находившийся в управлении Госкомимущества РФ, был передан в уставный капитал АООТ «НГК «Славнефть», и АООТ «Мегионнефтегаз» стало дочерним акционерным обществом АООТ «НГК «Славнефть».

В связи с вступлением в силу Федерального закона «Об акционерных обществах» и необходимостью приведения организационно-правовой формы АООТ «Мегионнефтегаз» в соответствие действующему законодательству, решением собрания акционеров АООТ «Мегионнефтегаз» от 11 июня 1996 года АООТ «Мегионнефтегаз» переименовано в открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СН-МНГ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51*

Почтовый адрес: *Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, улица Кузьмина, дом 51*

Дата государственной регистрации и регистрационный номер: *23 сентября 1996 года, регистрационный номер – 64648*

Основной государственный регистрационный номер: *1028601354088*

Идентификационный номер налогоплательщика: *8605003932*

## Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»

Размер уставного капитала ОАО «СН-МНГ» (по состоянию на 31.12.2011г.): 3 313 289 500 руб.

Уставной капитал разделен на акции:

- Обыкновенные акции – 99 474 705 штук;
- Привилегированные акции – 33 056 875 штук;

Номинал одной акции – 25 руб.

В течение 2011 года ОАО «СН-МНГ» собственные акции не приобретало, размер уставного капитала ОАО «СН-МНГ» за вышеуказанный период не изменялся.

Основным акционером ОАО «СН-МНГ» является *открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»* (далее по тексту – ОАО «НГК «Славнефть»»), которому по состоянию на 31.12.2011г. принадлежит 56,42% уставного капитала ОАО «СН-МНГ». Доля принадлежащих ОАО «НГК «Славнефть» обыкновенных акций ОАО «СН-МНГ» составляет 69,12%.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «СН-МНГ» (по состоянию на 31.12.2011г.), составляет 4 984, из них общее количество номинальных держателей акций ОАО «СН-МНГ» – 11.

## Информация о реестродержателе ОАО «СН-МНГ»

Наименование реестродержателя: *Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»)*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13*

Почтовый адрес: *Россия, 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9*

Телефон: *(495) 771-73-35*, факс: *(495) 771-73-34*

Адрес электронной почты: *rost@rrost.ru*

Данные о лицензии реестродержателя:

Номер лицензии: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03 декабря 2002 года*

Срок действия: *бессрочная*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг ОАО «СН-МНГ» осуществляется указанным регистратором: *19 ноября 2002 года*

## Информация об аудиторе ОАО «СН-МНГ»

Наименование аудитора: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит (ЗАО «ПвК Аудит)»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10, Бизнес-центр «Белая Площадь»*

Почтовый адрес: *Россия, 125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10, Бизнес-центр «Белая Площадь»*

Тел.: *(495) 967 - 60 – 00, факс: (495) 967 - 60 - 01*

ЗАО «ПвК Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».

## Состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ»

Состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ» (по состоянию на 31.12.2011г.), избранного на годовом общем собрании акционеров 24 июня 2011 года (Протокол № 34):

<i>Ф.И.О.</i>	<i>Год. рожд.</i>	<i>Образование</i>	<i>Место работы и должности за последние 5 лет</i>
<b><i>Председатель Совета директоров:</i></b>			
Благовещенский Виктор Анатольевич	1962	высшее	<u>2008г. – 31.12.2011г.</u> Вице-президент по Юго-Восточному Дивизиону; Руководитель БЕ «Тюмень»; Руководитель БЕ «Нягань»; Вице-президент по крупным проектам и инфраструктуре; Вице-президент Дивизиона Ямал Газ ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
<b><i>Члены Совета директоров:</i></b>			
Кудинов Михаил Васильевич	1961	высшее	<u>2003г. – 31.12.2011г.</u> Начальник отдела долгосрочного планирования Департамента по планированию и экономике Управления планирования и контроля за эффективностью БН «Разведка и добыча»; Директор Департамента управления активами Управления планирования и контроля за эффективностью БН «Разведка и добыча»; Директор Департамента по проекту Славнефть-Мегионнефтегаз БЕ «Восток» БН «Разведка и добыча»; Директор Департамента по работе с совместными предприятиями; Директор Департамента развития бизнеса; Директор Департамента развития бизнеса в разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Миленски Эмерсон	1974	высшее	<u>2006г. – 31.12.2011г.</u> Директор Департамента по проекту Славнефть-Мегионнефтегаз БЕ «Восток» БН «Разведка и добыча»; Директор Департамента по работе с совместными предприятиями; Директор Департамента по развитию бизнеса; Вице-президент по технической деятельности; Вице-президент по крупным и капитальным проектам ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Горобец Евгений Александрович	1965	высшее	<u>2004г. – 2010г.</u> Заместитель генерального директора по геологии и недропользованию; Заместитель генерального директора по геологии и разработке месторождений – главный геолог; Директор Департамента разработки, проектирования и моделирования месторождений МДГ БЕ «Самотлор»; Заместитель директора по геологии; Руководитель МДГ БЕ «Самотлор» ОАО «Самотлорнефтегаз» <u>2010г. – 31.12.2011г.</u> Региональный менеджер Управления по Западно-Сибирскому региону; Директор по разработке месторождений и планированию добычи ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Савельев Виктор Алексеевич	1963	высшее	<p><u>2006г. – 2008г.</u> Вице-президент по геологии и разработке нефтяных месторождений; И.о. старшего вице-президента по производству нефтяного сырья ОАО НК «РуссНефть»</p> <p><u>2008г. – 2009г.</u> Генеральный директор ООО «Газпром нефть НТЦ»</p> <p><u>2009г. – 31.12.2011г.</u> Директор Дирекции по геологии и разработке Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»</p>
Савельев Владимир Георгиевич	1957	Высшее	<p><u>2006г. – 31.12.2011г.</u> Заместитель начальника департамента, начальник управления добычи нефти и газа департамента добычи нефти и газа; Менеджер по добыче актива ОАО НК «Славнефть» ОАО «Газпром нефть»</p>
Дворцов Алексей Владимирович	1972	высшее	<p><u>2003г. – 2007г.</u> Руководитель финансовой службы ОАО «Центр международной торговли»</p> <p><u>2007г. – 31.12.2011г.</u> Начальник Управления корпоративного регулирования Департамента корпоративной политики; начальник Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»</p>
Дашьян Карэн Николаевич	1978	высшее	<p><u>2005г. – 2008г.</u> Заместитель директора департамента стратегии и слияний и поглощений Ренова Менеджмент АГ</p> <p><u>2008г. – 2009г.</u> Исполнительный директор Адванс Капитал</p> <p><u>2009г. – 31.12.2011г.</u> Менеджер актива «Славнефть» ОАО «Газпром нефть»</p>

В течение 2011 года изменения в составе Совета директоров ОАО «СН-МНГ» не происходили, члены Совета директоров ОАО «СН-МНГ» за вышеуказанный период акциями ОАО «СН-МНГ» не владели.

## Сведения о Генеральном директоре и Правлении ОАО «СН-МНГ»

Состав Правления ОАО «СН-МНГ» (по состоянию на 31.12.2011г.):

<i>Ф.И.О.</i>	<i>Год. рожд.</i>	<i>Образование</i>	<i>Место работы и должности за последние 5 лет</i>
<b><i>Председатель Правления:</i></b>			
Дронов Владимир Викторович	1967	высшее	<p><u>2004г. – 2008г.</u> Начальник районной инженерно-технологической службы №2; Заместитель начальника центральной инженерно-технологической службы; Начальник центральной инженерно-технологической службы ООО «МУБР»</p> <p><u>2008г. – 2010г.</u> Заместитель директора - начальник цеха бурения №1 ООО «Технологии ВФТ»</p> <p><u>2010г. – 2011г.</u> Временно исполняющий обязанности генерального директора; Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»</p> <p><u>2011г. – 31.12.2011г.</u> Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»</p>
<b><i>Члены Правления:</i></b>			
Доктор Сергей Анатольевич	1969	высшее	<p><u>2004г. – 31.12.2011г.</u> Начальник департамента по ремонту скважин; Начальник департамента по добыче нефти и газа; Заместитель Генерального директора - Главный инженер ОАО «СН-МНГ»</p>

Проскурин Валерий Александрович	1968	высшее	<u>2004г. – 2008г.</u> Главный инженер ООО «МУБР» <u>2008г. – 2009г.</u> Заместитель генерального директора по бурению ООО «Технологии ВФТ» <u>2009г. – 2010г.</u> Генеральный директор ОАО «СН-МНГ» <u>2010г. – 31.12.2011г.</u> Заместитель Генерального директора – Директор по бурению ОАО «СН-МНГ»
Фахуртдинов Фаиль Султанович	1959	высшее	<u>2002г. – 31.12.2011г.</u> И.о. Директора по капитальному строительству; заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству ОАО «СН-МНГ»
Коваленко Ирина Леонидовна	1964	высшее	<u>2004г. – 2006г.</u> Директор по финансам и экономике ОАО «Нижневартовск-Нефтегеофизика» <u>2006г. – 31.12.2011г.</u> Заместитель директора по экономике и финансам; заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»
Нихти Нина Михайловна	1957	высшее	<u>2002г. – 31.12.2011г.</u> Главный бухгалтер ОАО «СН-МНГ»
Мигунов Михаил Ильич	1960	высшее	<u>2002г. – 31.12.2011г.</u> И.о. главного инженера; первый заместитель Генерального директора – Главный инженер; заместитель Главного инженера по производству ОАО «СН-МНГ»

В течение 2011 года произошли следующие изменения в составе Правления ОАО «СН-МНГ»:

<i>Ф.И.О. члена Правления ОАО «СН-МНГ»</i>	<i>Должность</i>	<i>Дата назначения</i>	<i>Дата прекращения полномочий</i>
Шульев Юрий Викторович	Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»	01.10.2008г.	30.09.2011г.
Дронов Владимир Викторович	Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»	01.10.2011г.	-
Нюняйкин Вячеслав Николаевич	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ»	25.06.2009г.	29.04.2011г.
Доктор Сергей Анатольевич	Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ»	13.05.2011г.	-

В течение 2011 года акциями ОАО «СН-МНГ» владели:

- *Нюняйкин Вячеслав Николаевич* – доля в уставном капитале ОАО «СН-МНГ»: 0,002345%; доля обыкновенных акций ОАО «СН-МНГ», принадлежащих данному лицу: 0,00232%; сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «СН-МНГ» в течение 2011 года вышеуказанным лицом не осуществлялись;

- *Проскурин Валерий Александрович* – доля в уставном капитале ОАО «СН-МНГ»: 0,000006%; доля обыкновенных акций ОАО «СН-МНГ», принадлежащих данному лицу: 0,000008%; сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «СН-МНГ» в течение 2011 года вышеуказанным лицом не осуществлялись.

## **Критерии определения и общий размер вознаграждения (компенсации расходов), выплаченного в течение 2011 года лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, членам коллегиального исполнительного органа и членам Совета директоров ОАО «СН-МНГ»**

Выплата вознаграждения лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»), членам коллегиального исполнительного органа (члены Правления ОАО «СН-МНГ»), а также членам Совета директоров ОАО «СН-МНГ» осуществляется в соответствии с положениями внутренних документов ОАО «СН-МНГ» и решениями уполномоченных органов управления ОАО «СН-МНГ».

В течение отчетного года (2011 год) решения о выплате вознаграждения и (или) компенсации членам Совета директоров ОАО «СН-МНГ» в период исполнения ими своих обязанностей расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров ОАО «СН-МНГ», общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ» не принимались.

Общий размер краткосрочных вознаграждений, выплаченных в отчетном году Генеральному директору и членам Правления ОАО «СН-МНГ», составляет 50 225 тыс. руб.

## **Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ» в 2011 году**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 24 июня 2011 года (протокол № 34) по результатам 2010 года были начислены и выплачены дивиденды на сумму 28 098 343,75 руб. из расчета 0 руб. 85 коп. на каждую привилегированную акцию. Выплаты произведены в срок не позднее 22 августа 2011 года.

Налог исчислен и перечислен в бюджет полностью.

### **Динамика дивидендных выплат по акциям ОАО «СН-МНГ» в расчете на одну акцию:**

<b>№ п/п</b>	<b>Вид и категория ценной бумаги</b>	<b>Период начисления</b>				
		<b>2006 год</b>	<b>2007 год</b>	<b>2008 год</b>	<b>2009 год</b>	<b>2011 год</b>
1.	Обыкновенная акция	0,00 руб.	0,00 руб.	0,00 руб.	0,00 руб.	0,00 руб.
2.	Привилегированная акция	6,48 руб.	4,18 руб.	2,81 руб.	1,80 руб.	0,85 руб.

## **Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ОАО «СН-МНГ» распространяется порядок одобрения крупных сделок**

Указанные сделки в отчетном году не совершались.

**Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2011 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность**

№ п/п	Сторона сделки	Предмет сделки	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Сведения об одобрении сделки органами управления ОАО «СН-МНГ»	
				Наименование органа управления	№ и дата протокола
1.	ОАО «НГК «Славнефть»	Предоставление ОАО «СН-МНГ» (Займодавец) беспроцентных займов ОАО «НГК «Славнефть» (Заемщик)	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Общее собрание акционеров ОАО «СН-МНГ»	№ 34 от 24.06.2011г.
2.	«ЮниКредит Банк» ЗАО	Предоставление ОАО «СН-МНГ» (Поручитель) поручительства в целях обеспечения исполнения ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Заемщик) обязательств по кредитному договору, заключенному между ОАО «Славнефть-ЯНОС» и «ЮниКредит Банк» ЗАО	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Общее собрание акционеров ОАО «СН-МНГ»	№ 35 от 30.09.2011г.
3.	«ЮниКредит Банк» ЗАО	Предоставление ОАО «СН-МНГ» (Поручитель) поручительства в целях обеспечения исполнения ОАО «НГК «Славнефть» (Заемщик) обязательств по кредитному договору, заключенному между ОАО «НГК «Славнефть» и «ЮниКредит Банк» ЗАО	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Общее собрание акционеров ОАО «СН-МНГ»	№ 35 от 30.09.2011г.
4.	«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	Предоставление ОАО «СН-МНГ» (Поручитель) поручительства в целях обеспечения исполнения ОАО «НГК «Славнефть» (Заемщик) обязательств по кредитному договору, заключенному между ОАО «НГК «Славнефть» и «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» ЗАО	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 175 от 13.05.2011г.
5.	«Натиксис Банк» ЗАО	Предоставление ОАО «СН-МНГ» (Поручитель) поручительства в целях обеспечения исполнения ОАО «НГК «Славнефть» (Заемщик) обязательств по кредитному договору, заключенному между ОАО «НГК «Славнефть» и «Натиксис Банк» ЗАО	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 175 от 13.05.2011г.
6.	ООО «Южно-Сардаковское»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «Южно-Сардаковское» (Покупатель) проектно-сметной документации и отчетов по результатам инженерных изысканий на территории Южно-Сардаковского месторождения	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н..	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 179от 04.08.2011г.
7.	ООО «Западно-Новомолодежное»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «Западно-Новомолодежное» (Покупатель) проектно-сметной документации и отчетов по результатам инженерных изысканий на территории Западно-Новомолодежного месторождения	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 179от 04.08.2011г.
8.	ОАО «НГК «Славнефть», ING Bank N.V., London Branch	Заключение мандатного письма между ОАО «СН-МНГ», ОАО «НГК «Славнефть», ING Bank N.V., London Branch в отношении сделки по получению ОАО «СН-МНГ» кредита от группы международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V., London Branch	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 180от 12.08.2011г.
9.	ООО «Торговая компания «СлавТорг»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «Торговая компания «СлавТорг» (Покупатель) 100 % доли участия в уставном капитале ООО «Славнефть-торг»	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 181от 02.09.2011г.
10.	ООО «Автоматизация и Связь – Сервис»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «Автоматизация и Связь – Сервис» (Покупатель) имущества, принадлежащего ОАО «СН-МНГ»	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 181от 02.09.2011г.
11.	ООО «ЮграСвязьСервис»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «ЮграСвязьСервис» (Покупатель) 100 % доли участия в уставном капитале ООО «Автоматизация и Связь – Сервис»	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 181от 02.09.2011г.

12.	ООО «ТеплоНефть»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «ТеплоНефть» (Покупатель) имущества, принадлежащего ОАО «СН-МНГ»	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 181от 02.09.2011г.
13.	ООО «Мегионская Тепловая Компания»	Продажа ОАО «СН-МНГ» (Продавец) ООО «Мегионская Тепловая Компания» (Покупатель) 100 % доли участия в уставном капитале ООО «ТеплоНефть»	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Дашьян К.Н.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 181от 02.09.2011г.

### **Отчет Совета директоров ОАО «СН-МНГ»**

За отчетный период было проведено 16 заседаний Совета директоров ОАО «СН-МНГ».

Основные вопросы, по которым были приняты решения:

1. Об утверждении бизнес-плана на 2011 год;
2. Об утверждении производственного контракта Общества на 2011 год;
3. Рассмотрение предложений акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров Общества и включении предложенных акционерами Общества кандидатов в списки кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества на указанном собрании;
4. О созыве годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2010 года и подготовке его проведения, включая рассмотрение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год, подготовку проектов решений по вопросам распределения прибыли Общества по результатам 2010 финансового года и дивидендах Общества за 2010 год;
5. О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества по вопросам: «О прекращении полномочий Генерального директора Общества», «Об избрании Генерального директора Общества», «Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, - договоров поручительства между Обществом и ЗАО «Юникредит Банк» в обеспечение исполнения обязательств ОАО «Славнефть-ЯНОС» и ОАО «НГК «Славнефть» в связи с изменением их условий»;
6. Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества;
7. Другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества.

### **Сведения о соблюдении ОАО «СН-МНГ» Кодекса корпоративного поведения**

ОАО «СН-МНГ» придерживается положений, содержащихся в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном к применению распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Информация об ОАО «СН-МНГ», а также о событиях и фактах, влияющих на его финансово-хозяйственную деятельность, раскрывается на сайте ОАО «НГК «Славнефть» в сети Интернет (<http://www.slavneft.ru>).

## **Положение ОАО «СН-МНГ» в отрасли**

ОАО «СН-МНГ» является нефтегазодобывающим предприятием, осуществляющим производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

За 2011 год ОАО «СН-МНГ» было добыто 10 218,415 тыс. тонн нефти, что составляет 2,00 % от общего объема добычи нефти по России за 2011 год.

### **Приоритетные направления деятельности ОАО «СН-МНГ»**

Приоритетным направлением производственной деятельности ОАО «СН-МНГ» является добыча нефти.

### **Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО «СН-МНГ»**

Основные риски, связанные с деятельностью ОАО «СН-МНГ», можно подразделить на следующие группы:

#### *1. Отраслевые риски:*

Основными факторами, с которыми связаны отраслевые риски для ОАО «СН-МНГ», являются колебания мировых цен на нефть и общие тенденции развития нефтегазодобывающей отрасли.

#### *2. Страновые и региональные риски:*

ОАО «СН-МНГ», является организацией, зарегистрированной в Российской Федерации, осуществляющей свою деятельность на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие региона.

Среди главных страновых рисков, которые в случае своей реализации могут оказать существенное влияние на деятельность ОАО «СН-МНГ», являются политические и экономические риски Российской Федерации.

#### *3. Финансовые риски:*

Основными факторами, с которыми связаны финансовые риски для ОАО «СН-МНГ», являются колебания процентных ставок и уровень инфляции.

#### *4. Правовые риски:*

В связи с тем, что в настоящее время не окончена реформа законодательства Российской Федерации о налогах и сборах существует риск дополнения или изменения положений Налогового кодекса Российской Федерации, которые могут привести к увеличению налоговой нагрузки и,

соответственно, к изменениям итоговых показателей хозяйственной деятельности ОАО «СН-МНГ», включая уменьшение активов и чистой прибыли.

В связи с незавершенностью процесса реформирования законодательства о недрах существуют риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «СН-МНГ» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы). Вместе с тем, точные риски, которые могут возникнуть в связи с принятием новых законов, однозначно определить не представляется возможным. В то же время не исключено возникновение следующих рисков:

а) Риск изменения порядка предоставления права пользования недрами и принудительной замены лицензий договорами на недропользование;

б) Риск отказа в предоставлении права пользования недрами в связи с введением дополнительных требований, предъявляемых к недропользователю;

в) Риск увеличения бремени платежей ОАО «СН-МНГ» за пользование природными ресурсами в связи с возможной заменой налога на добычу полезных ископаемых неналоговыми рентными платежами с дифференцированной ставкой.

#### *5. Риски, связанные с деятельностью ОАО «СН-МНГ»:*

Разработка и оснащение месторождений нефти, подготовка нефти для сдачи в магистральные нефтепроводы является многостадийным процессом, в котором неизбежны технические и эксплуатационные риски, связанные с авариями и иными форс-мажорными обстоятельствами. Проводимая ОАО «СН-МНГ» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии и модернизации основных фондов, подбор высококвалифицированных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволили свести к минимуму влияние технических рисков на производственный процесс ОАО «СН-МНГ».

Осуществляемые ОАО «СН-МНГ» основные виды деятельности относятся к категории, оказывающих существенное влияние на состояние природы в регионе размещения ОАО «СН-МНГ», что позволяет говорить о наличии экологических рисков. Нарушение требований рационального природопользования и действующих экологических норм разработки месторождений нефти грозит ОАО «СН-МНГ» штрафами, которые могут негативно сказаться на конечных финансовых результатах деятельности ОАО «СН-МНГ». В связи с этим ОАО «СН-МНГ» проводит все виды работ в соответствии с требованиями по охране окружающей среды и промышленной безопасности.

Помимо этого, всегда потенциально присутствует риск негативного воздействия природных факторов (таких как пожары, наводнения и другие стихийные бедствия) на производственную деятельность ОАО «СН-МНГ». Вместе с тем, характеристика регионов

размещения основного производства ОАО «СН-МНГ» не дает оснований полагать, что ОАО «СН-МНГ» находится в худших условиях по сравнению с другими нефтяными компаниями России.

### **Информация об объеме каждого из использованных ОАО «СН-МНГ» в 2011 году видов энергетических ресурсов**

В отчетном периоде ОАО «СН-МНГ» использованы следующие виды энергетических ресурсов:

№ п/п	Вид энергетических ресурсов	Кол-во энергетического ресурса, соответствующего вида, использованного ОАО «СН-МНГ» в 2011г.:	
		В натуральном выражении	В денежном выражении, в тыс. руб. без учета НДС
1.	Тепловая энергия	78 036 Гкал	174 147
2.	Электрическая энергия	3 335 863 453 кВт.*ч.	7 884 628
3.	Нефть	24 017,982 тн.	181 591
4.	Бензин автомобильный	1,996 тн.	49
5.	Топливо дизельное	32 445,47 тн.	918 477
6.	Попутный нефтяной газ	93 311,305 тыс. м <sup>3</sup>	24 541

### **Производственная деятельность**

ОАО «СН-МНГ» осуществляет производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и географически находится в среднем течении реки Обь.

ОАО «СН-МНГ» – это комплексное нефтегазодобывающее предприятие, осуществляющее доразведку, разработку и эксплуатацию нефтяных месторождений, с численностью работников по состоянию на 31.12.2011г. – 4 069 человек, эксплуатационным фондом 3 206 скважин и годовой добычей нефти за 2011 год в объеме 10 218,415 тыс. тонн.

В состав ОАО «СН-МНГ» по состоянию на 31.12.2011г. входят Ватинское и Аганское нефтегазодобывающие управления, которые ведут добычу нефти и газа на 13 лицензионных участках ОАО «СН-МНГ» и оказывают операторские услуги по добыче нефти и газа на 15 лицензионных участках, а также структурные подразделения: Управление «Сервис-нефть», оказывающее услуги по ремонту и обслуживанию нефтепромысловых объектов и оборудования, Управление материально-технического снабжения, оказывающее снабженческо-сбытовые услуги, Лечебно-диагностический центр «Здоровье», осуществляющий лечебно-профилактическую работу.

Персонал ОАО «СН-МНГ» может быть разделен по главным категориям и основным видам

деятельности, следующим образом:

	<i>Количество работников</i>	
	<i>2010 год</i>	<i>2011 год</i>
<b>Категория:</b>		
- Рабочие	2 368	2 247
- Руководители	618	608
- Специалисты	1 249	1 176
- Служащие	46	38
<b>Вид деятельности:</b>		
- Административное руководство	189	180
- Добыча нефти и газа	3 156	3 163
- Сервисные услуги	936	726
<b>ВСЕГО</b>	<b>4 281</b>	<b>4 069</b>

### Геологоразведочные работы

На 31.12.2011г. на балансе ОАО «СН-МНГ» числится 13 лицензионных участков в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. С начала разработки по состоянию на 31.12.2011г. добыча нефти составила 723 769,827 тыс. тонн. В рамках договора на оказание операторских услуг в 2011 году силами открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (далее – ОАО «СН-МНГГ») пробурено 14,252 тыс. м. горных пород.

### Буровые работы

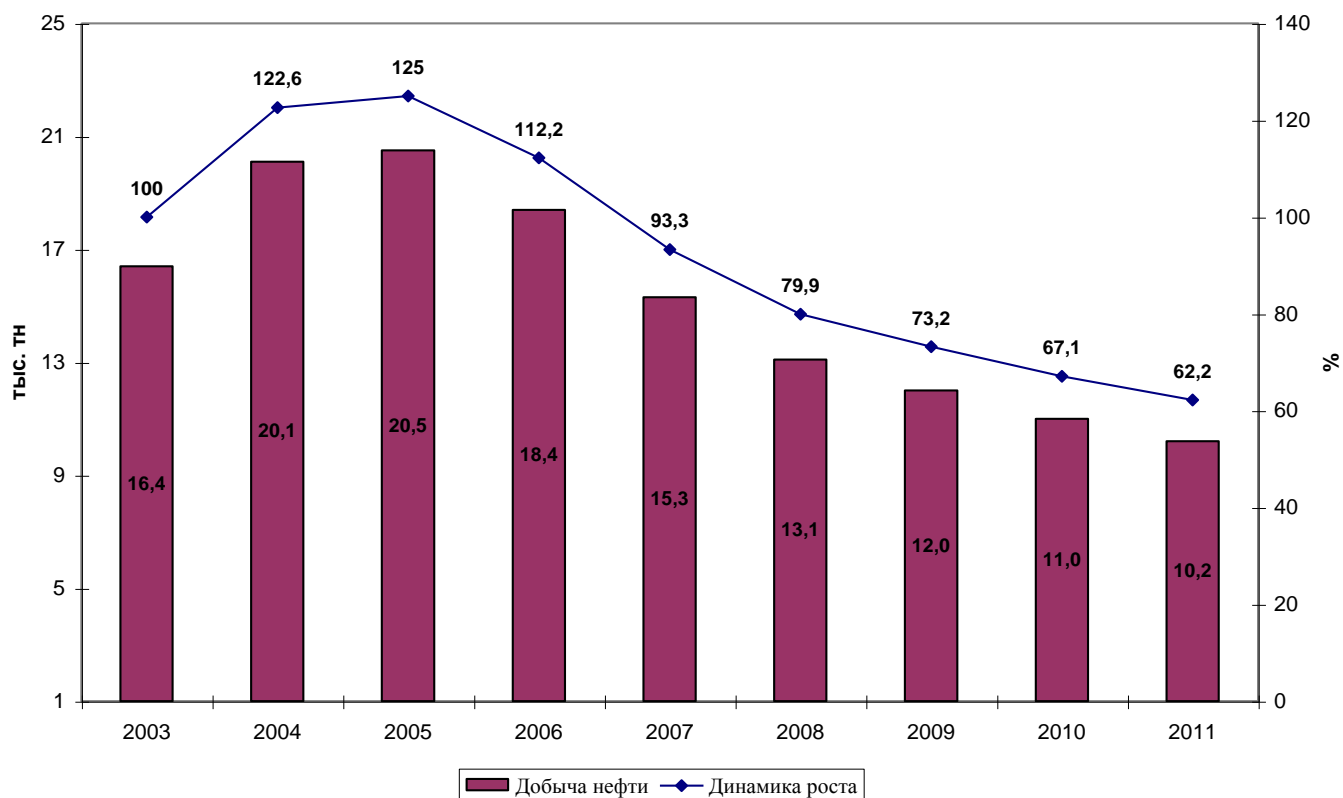
В 2011 году в ОАО «СН-МНГ» закончено бурением 36 скважин или 123,874 тыс. метров, в 2010 году – соответственно 69 скважин или 235,603 тыс. метров. Кроме того, в 2011 году в рамках договоров на оказание операторских услуг закончено бурением 200 скважин или 658,305 тыс. метров, в 2010 году – соответственно 178 скважин или 696,172 тыс. метров. Бурение эксплуатационных скважин проводилось по экологически чистой технологии.

За отчетный период введено в эксплуатацию 33 нефтяных скважин, в том числе 11 горизонтального направления. Эффект по новым скважинам эксплуатационного бурения в 2011 году составил 29,91 тонн/сутки, в 2010 году – 45,03 тонн/сутки.

### Добыча нефти

За 2011 год ОАО «СН-МНГ» было добыто 10 218,415 тыс. тонн нефти.

	<i>2003г.</i>	<i>2004г.</i>	<i>2005г.</i>	<i>2006г.</i>	<i>2007г.</i>	<i>2008г.</i>	<i>2009г.</i>	<i>2010г.</i>	<i>2011г.</i>
Динамика добычи нефти, (млн. тонн)	16,4	20,1	20,5	18,4	15,3	13,1	12,0	11,0	10,2
Динамика роста к 2003г., %	100,0	122,6	125,0	112,2	93,3	79,9	73,2	67,1	62,2



Добыча нефти по лицензионным месторождениям ОАО «СН-МНГ»:

№ п/п	Наименование месторождений	Добыча нефти (тыс. тонн)		Обводненность (%)	
		2010	2011	2010	2011
1	Мегионское	1 302,7	1 209,5	91,4	92,1
2	Мыхпайское	160,2	146,9	95,7	95,6
3	Северо-Покурское	2 171,4	2 002,3	92,4	93,3
4	Аганское	2 355,2	2 264,3	95,7	95,4
5	Ватинское	2 674,9	2 434,9	94,2	94,0
6	Южно-Аганское	229,8	219,0	97,4	96,8
7	Кетовское	178,2	155,3	93,7	92,3
8	Покамасовское	211,8	166,4	92,8	93,0
9	Северо-Островное	64,3	60,9	44,0	48,6
10	Ново-Покурское	914,2	878,4	64,8	66,2
11	Южно-Покамасовское	127,5	127,8	77,1	85,3
12	Южно-Локосовское	369,6	277,3	86,2	89,9
13	Луговое	228,5	275,2	73,2	78,6
	<b>Итого:</b>	<b>10 988,2</b>	<b>10 218,4</b>	<b>93,6</b>	<b>93,5</b>

### Фонд скважин

За отчетный период в разработку введены 33 нефтяные скважины, из которых добыто 124,8 тыс. тонн нефти. На 31.12.2011г. действующий фонд состоит из 2 916 скважин. Средний дебит скважин за 2011 год составил по нефти 9,8 тонн/сут., по жидкости – 151,1 тонн/сут.

На 31.12.2011г. в нагнетательном фонде находится 1 223 скважины, в том числе под закачкой – 1 014. Действующий фонд нагнетательных скважин – 1 116, в бездействии – 102, в

освоении – 5. За текущий год закачано 149 790,6 тыс.м<sup>3</sup>. подтоварной и сеноманской воды (за аналогичный период прошлого года – 163 825,6 тыс.м<sup>3</sup>).

### **Текущий и капитальный ремонт скважин**

На месторождениях ОАО «СН-МНГ» в 2011 году было выполнено 861 капитальных ремонтов скважин (за этот же период 2010 года выполнен 981 ремонт).

За отчетный период выполнено 3 147 текущих ремонтов (за этот же период 2010 года выполнен 3 148 ремонтов).

### **Добыча газа**

В 2011 году ОАО «СН-МНГ» добыто 739,5 млн. м<sup>3</sup> газа, процент утилизации газа – 94,7%. Объем товарного газа – 646,2 млн. м<sup>3</sup>.

### **Охрана окружающей среды**

В 2011 году ОАО «СН-МНГ» продолжало активно работать в области охраны окружающей среды.

При разработке и освоении месторождений использовались экологически чистые технологии бурения скважин.

Для снижения степени загрязнения земельных ресурсов цехом ликвидации последствий аварий выполнены подготовительные работы и проведена рекультивация 1,28 га нефтезагрязненных земель, проводилось восстановление и усиление обваловок, выполнялась откачка дренажных емкостей на кустовых площадках, локализация аварийных мест загрязнения, благоустройство территорий кустовых площадок.

По охране водных ресурсов проводилось обследование дюкерных переходов и нефтепроводов, расположенных в потенциально-опасных местах загрязнения; осуществлялся контроль за санитарным состоянием артезианских скважин и зон строгого режима, за качеством поверхностных и подземных вод в контрольных точках; проводились химико-аналитические работы в рамках экологического мониторинга, гидрохимический контроль очистных сооружений; контроль за почвой, донными отложениями, за состоянием атмосферных осадков (снег), за фоновым состоянием атмосферного воздуха.

В соответствии с утвержденным графиком проводился контроль токсичности, дымности выхлопных газов, за уровнем выбросов от стационарных источников, контроль за радиационной обстановкой на объектах ОАО «СН-МНГ».

В течение 2011 года на Тайлаковском месторождении в рамках реализации программы

капитального строительства проводилось строительство ГПЭС, ГТЭС, что в последствии после ввода их в эксплуатацию значительно снизит выбросы в атмосферу загрязняющих веществ. На Западно-Асомкинском и Тайлаковском месторождениях начаты работы по строительству полигонов ТБО и ПО.

Для повышения надежности трубопроводных систем проводилась обработка нефтесборов и скважин ингибитором коррозии, проводилась экспертиза промышленной безопасности трубопроводов.

## **Реализация нефти**

За 2011 год ОАО «СН-МНГ» осуществило сдачу нефти с собственных лицензионных участков в магистральные нефтепроводы ОАО АК «Транснефть» в количестве 10 198,9 тыс. тонн.

Основными покупателями нефти в отчетном периоде являлись ОАО «Газпром нефть» и ЗАО «СЛ-Трейдинг».

Товарная нефть с начала года составила 77 076 166 тыс. руб., что на 21,0% больше аналогичного показателя 2010 года, реализованная нефть – 77 082 431 тыс. руб., что на 21,0% больше показателя прошлого года.

## **Финансовые результаты**

Источниками дохода ОАО «СН-МНГ» является реализация нефти, газа, нефтепродуктов и прочих товаров и услуг. В результате финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СН-МНГ» получило выручку от реализации продукции в размере 106 749 718 тыс. руб., в том числе:

от реализации нефти и нефтепродуктов	77 252 379 тыс. руб.
от продажи прочих товаров и услуг	29 497 339 тыс. руб.

Прибыль от реализации по результатам 2011 года составила 4 762 253 тыс. руб. Сумма чистой прибыли после налогов и прочих обязательств составила 2 560 842 тыс. руб.

ОАО «СН-МНГ» ведет свой бухгалтерский учет и готовит предусмотренную нормативами финансовую отчетность в соответствии с российским законодательством. Отчетность ведется в российских рублях. Размер чистых активов Общества на 31.12.2011 года составил 91 157 941 тыс. руб. Ниже приводится краткий обзор предусмотренных законодательством баланса и отчета о прибылях и убытках.

# Бухгалтерский баланс ОАО «СН-МНГ» за 2011 год

млн. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1	Основные средства	1150	44 940	43 926	43 560
1.2.	Незавершенное строительство	1151	8 377	9 356	9 461
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
2.1	Финансовые вложения	1170	1 086	1 634	656
	Отложенные налоговые активы	1180	703	621	527
	Прочие внеоборотные активы	1190	208	172	121
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>55 314</b>	<b>55 709</b>	<b>54 325</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1	Запасы	1210	4 339	6 909	8 040
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	37	59	78
4.1	Дебиторская задолженность	1230	69 876	50 539	43 125
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 641	1 035	4 544
	Прочие оборотные активы	1260	31	92	122
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>78 924</b>	<b>58 634</b>	<b>55 909</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>134 238</b>	<b>114 343</b>	<b>110 234</b>

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал	1310	3 313	3 313	3 313
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15 260	15 293	16 182
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	3 313	3 313	3 313
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	68 964	66 398	63 149
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>90 850</b>	<b>88 317</b>	<b>85 957</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
4.4	Заемные средства	1410	23 615	3 070	11 214
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 133	1 553	1 081
6	Оценочные обязательства	1430	407	360	297
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>26 155</b>	<b>4 983</b>	<b>12 592</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
4.4	Заемные средства	1510	3 504	6 710	-
4.3	Кредиторская задолженность	1520	12 823	13 686	11 198
	Доходы будущих периодов	1530	308	318	326
6	Оценочные обязательства	1540	565	210	125
	Прочие долгосрочные обязательства	1550	33	119	36
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>17 233</b>	<b>21 043</b>	<b>11 685</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>134 238</b>	<b>114 343</b>	<b>110 234</b>

## Отчет о прибылях и убытках ОАО «СН-МНГ» за 2011 год

млн. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	1	2	3	4
	<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	<b>2110</b>	<b>106 750</b>	<b>93 788</b>
5	<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	<b>2120</b>	<b>(101 899)</b>	<b>(89 952)</b>
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>4 851</b>	<b>3 836</b>
	Коммерческие расходы	2210	(89)	(77)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>4 762</b>	<b>3 759</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	9
	Проценты к получению	2320	198	62
	Проценты к уплате	2330	(557)	(770)
	Прочие доходы	2340	34 157	11 852
	Прочие расходы	2350	(35 372)	(12 036)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>3 188</b>	<b>2 876</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(384)	(559)
	в т.ч постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	159	127
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(396)	150
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	111	(216)
	Прочее	2460	42	171
	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>2 561</b>	<b>2 422</b>
	СПРАВОЧНО			
	Результат переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	(2)
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>2 561</b>	<b>2 420</b>
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,03	0,02
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

## **Аудиторское заключение**

### **Акционерам открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 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 в 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 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»  
24 февраля 2012 года

Ю.Ю. Муравлев

## Капитальное строительство

Программа капитального строительства в 2011 году осуществлялась силами 26 подрядных организаций на лицензионных месторождениях ОАО «СН-МНГ» и в рамках договоров на оказание операторских услуг.

В 2011 году для ОАО «СН-МНГ» построено 29,63 км. нефтесборных сетей, 6,4 км. высоконапорных водоводов. Построено и реконструировано 146,020 км. трубопроводов.

### Строительство основных объектов ОАО «СН-МНГ» за 2005 - 2011 годы

Основные мощности		2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
ВЛ – 6кВ	км.	101,86	66,978	24,623	21,062	35,366	137,367	121,33
ВЛ – 35кВ	км.	2*55,364	2*7,315	20,192	2*10,638	2*31,554	2*6,132	2*1,579
ВЛ – 110кВ	км.	2*40,26	-	0,8	2*36,79	-	-	0,743
ПС 35/6 кВ	шт.	8	7	2	-	4	-	-
ПС 110 кВ	шт.	1	-	-	-	1	-	-
Газопроводы	км.	-	-	0,145	12,590	32,300	10,139	-
Нефтесборные сети	км.	129,473	36,532	53,133	35,108	14,270	113,208	98,84
Водоводы	км.	44,497	56,075	28,236	30,443	15,733	130,564	47,18
Автомобильные дороги	км.	-	-	-	-	1,670	-	-
<i>Кроме того реконструировано:</i>								
Нефтесборные сети	км.	17,473	23,553	26,349	1,108	0,672	10,487	1,72
Водоводы	км.	45,702	56,558	4,432	3,672	0,450	13,407	10,64

## Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения ОАО «СН-МНГ» по состоянию на 31.12.2011 года составили 1 086 480 тыс. руб. В течение 2011 года произошли следующие изменения:

- Реализованы 100% доли участия ОАО «СН-МНГ» в уставных капиталах следующих дочерних обществ ОАО «СН-МНГ»:
  - ООО «Мегион-Сервис» номинальной стоимостью 395 148 300 (Триста девяносто пять миллионов сто сорок восемь тысяч триста) руб.;
  - ООО «АиС-Сервис» номинальной стоимостью 45 000 (Сорок пять тысяч) руб.;
  - ООО «ТеплоНефть» номинальной стоимостью 29 350 000 (Двадцать девять миллионов триста пятьдесят тысяч) руб.;
  - ООО «Славнефть-торг» номинальной стоимостью 20 000 000 (Двадцать миллионов) руб.;
- Реализовано 8 085 шт. именных обыкновенных акций ЗАО «СП «МеКаМиннефть», что составляет 61,25% уставного капитала ЗАО «СП «МеКаМиннефть» номинальной стоимостью 102 927 000 (Сто два миллиона девятьсот двадцать семь тысяч) руб.

## Информационная открытость

ОАО «СН-МНГ» регулярно освещает результаты финансовой и хозяйственной деятельности, что обеспечивает ОАО «СН-МНГ» статус информационно-открытого предприятия нефтяной отрасли.

Начиная с 1994 года по окончании каждого финансового года ОАО «СН-МНГ» представляло своим акционерам подробные годовые отчеты, освещающие результаты финансовой и хозяйственной деятельности. ОАО «СН-МНГ» активно представляет информацию о своей деятельности компаниям, которые занимаются изучением рынка нефти и газа в России, внимательно следит за своим положением среди российских нефтегазодобывающих компаний.

В целях соблюдения ОАО «СН-МНГ» требований действующего законодательства РФ в области регулирования защиты и обращения инсайдерской информации и манипулирования рынком, содействия в обеспечении справедливого ценообразования на ценные бумаги, товары ОАО «СН-МНГ», равенства инвесторов при совершении сделок с ценными бумагами, товарами ОАО «СН-МНГ», а также недопущения неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, в отчетном году были разработаны и введены в действие следующие внутренние документы ОАО «СН-МНГ»:

- Изменения и дополнения в Положение об информационной политике ОАО «СН-МНГ» (утверждены 02.09.2011г. решением Совета директоров ОАО «СН-МНГ» (протокол № 181));

- Положение об инсайдерской информации ОАО «СН-МНГ» (утверждено 20.12.2011г. Генеральным директором ОАО «СН-МНГ» (приказ № 566)).

Вышеуказанные документы регламентируют порядок доступа к инсайдерской информации ОАО «СН-МНГ», правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований действующего законодательства РФ об инсайдерской информации, определяют подотчетное Совету директоров ОАО «СН-МНГ» должностное лицо, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований действующего законодательства РФ об инсайдерской информации.

Перечень инсайдерской информации ОАО «СН-МНГ» размещен на сайте ОАО «НГК «Славнефть» в сети Интернет (<http://www.slavneft.ru>).

## **Перспективы развития**

В планы будущей деятельности ОАО «СН-МНГ» входят мероприятия, связанные с разработкой месторождений нефти и газа, разведкой месторождений в рамках имеющихся лицензий и оказание операторских услуг по добыче нефти на лицензионных участках ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «СН-МНГ», открытого акционерного общества «Обънефтегазгеология», открытого акционерного общества «Соболь», закрытого акционерного общества «Обънефтегеология», общества с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск».

