

УТВЕРЖДЕН
Годовым общим собранием акционеров
ОАО «СН-МНГ»
« 21 » июня 2013г. (протокол № 38)

Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «СН-МНГ»
« 08 » мая 2013г. (протокол № 205)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ» ЗА 2012 ГОД

**Временно исполняющий обязанности
Генерального директора
ОАО «СН-МНГ»**

подпись

В.А. Проскурин

Ф.И.О.

**Главный бухгалтер
ОАО «СН-МНГ»**

подпись

Н.М. Нихти

Ф.И.О.

Содержание

1.	Сведения об ОАО «СН-МНГ»	3
2.	Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»	4
3.	Информация о реестродержателе ОАО «СН-МНГ»	5
4.	Информация об аудиторе ОАО «СН-МНГ»	5
5.	Состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ»	6
6.	Сведения о Генеральном директоре и Правлении ОАО «СН-МНГ»	7
7.	Критерии определения и общий размер вознаграждения (компенсации расходов), выплаченного в течение 2012 года лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, членам коллегиального исполнительного органа и членам Совета директоров ОАО «СН-МНГ»	9
8.	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ» в 2012 году	9
9.	Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2012 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	10
10.	Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	10
11.	Отчет Совета директоров ОАО «СН-МНГ»	11
12.	Сведения о соблюдении ОАО «СН-МНГ» Кодекса корпоративного поведения	11
13.	Приоритетные направления деятельности ОАО «СН-МНГ»	12
14.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО «СН-МНГ»	12
15.	Информация об объеме каждого из использованных ОАО «СН-МНГ» в 2012 году видов энергетических ресурсов	13
16.	Положение ОАО «СН-МНГ» в отрасли	14
17.	Производственная деятельность	14
18.	Геологоразведочные работы	15
19.	Буровые работы	15
20.	Добыча нефти	15
21.	Фонд скважин	16
22.	Текущий и капитальный ремонт скважин	17
23.	Добыча газа	17
24.	Охрана окружающей среды	17
25.	Реализация нефти	18
26.	Финансовые результаты	18
27.	Капитальное строительство	22
28.	Долгосрочные финансовые вложения	22
29.	Информационная открытость	22
30.	Перспективы развития	23

1. 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»).

25 февраля 2000 года ОАО «СН-МНГ» добыта 500-миллионная тонна нефти.

В 2008 году ОАО «СН-МНГ» удостоено премии Правительства РФ в области науки и техники за внедрение комплекса инновационных высокоэффективных технологий и технических решений, обеспечивших ввод в активную разработку трудноизвлекаемых запасов и кратное увеличение добычи нефти на зрелых месторождениях.

В 2010 году ОАО «СН-МНГ» добыта 700-миллионная тонна нефти. Общество стало призером регионального этапа Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности». ОАО «СН-МНГ» присуждены призовые места в номинациях «За сокращение производственного травматизма и профессиональных заболеваний», «За участие в решении социальных проблем территорий и развитие корпоративной благотворительной деятельности», а также «За достижения в работе по формированию здорового образа жизни на предприятии».

В 2011 году ОАО «СН-МНГ» отметило 50-летие со дня открытия Мегионского

месторождения. Общество признано победителем регионального конкурса «Лучший страхователь» и удостоено диплома лауреата окружного конкурса «Черное золото Югры» в номинации «За эффективность работы с недрами в Ханты-Мансийском автономном округе». Кроме того, высокую оценку правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры получила и корпоративная система работы с молодежью, действующая в ОАО «СН-МНГ». По итогам 2011 года она была признана лучшей в Югре.

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*

Адрес страниц в сети Интернет, используемых для раскрытия информации: *<http://www.sn-mng.ru>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>*

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

Основной государственный регистрационный номер: *1028601354088*

Идентификационный номер налогоплательщика: *8605003932*

2. Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»

Размер уставного капитала ОАО «СН-МНГ» (по состоянию на 31 декабря 2012 года): *3 313 289 500 руб.*

Уставной капитал ОАО «СН-МНГ» разделен на акции:

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

Номинал одной акции ОАО «СН-МНГ» – *25 руб.*

В течение 2012 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 декабря 2012 года 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 декабря 2012 года), составляет 4 863, из них общее количество номинальных держателей акций ОАО «СН-МНГ» – 9.

3. 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*

Адрес сайта в сети Интернет: *www.rrost.com*

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*

4. Информация об аудиторе ОАО «СН-МНГ»

Наименование аудитора: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс 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*

Адрес сайта в сети Интернет: *www.pwc.ru*

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

Финансовый годы из числа последних пяти завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «СН-МНГ»: *2008 – 2012гг.*

5. Состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ»

По состоянию на 31 декабря 2012 года в ОАО «СН-МНГ» действовал состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ», избранный на годовом общем собрании акционеров ОАО «СН-МНГ» 22 июня 2012 года (Протокол № 36), в который вошли:

Ф.И.О.	Год. рожд.	Образование	Место работы и должности за последние 5 лет
Председатель Совета директоров:			
Яковлев Вадим Владиславович	1970	высшее	<u>2006г. – 31.12.2012г.</u> Начальник планово-бюджетного департамента; Заместитель Генерального директора по экономике и финансам; Первый заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть»
Члены Совета директоров:			
Шульев Юрий Викторович	1963	высшее	<u>2002г. – 2011г.</u> Генеральный директор ОАО «СН-МНГ» <u>2011г. – 31.12.2012г.</u> Директор дирекции по добыче Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»
Балашова Лариса Владимировна	1975	высшее	<u>2007г. – 2009г.</u> Начальник Департамента по правовым и корпоративным вопросам ЗАО «Ай Прайз Менеджмент» <u>2009г. – 31.12.2012г.</u> Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
Жечков Михаил Александрович	1975	высшее	<u>2007г. – 2011г.</u> Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпромнефть-Нефтесервис» <u>2011г. – 31.12.2012г.</u> Начальник Департамента экономики и инвестиций Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»
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; Вице-президент по производственной деятельности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Миленски Эмерсон	1974	высшее	<u>2006г. – 31.12.2012г.</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>2007г. – 2010г.</u> Директор Департамента разработки, проектирования и моделирования месторождений МДГ БЕ «Самотлор»; Заместитель директора по геологии; Руководитель МДГ БЕ «Самотлор» ОАО «Самотлорнефтегаз» <u>2010г. – 31.12.2012г.</u> Региональный менеджер Управления по Западно-Сибирскому дивизиону; Директор департамента по разработке месторождений Управления по разработке и запасам БН «Разведка и добыча» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Кудинов Михаил Васильевич	1961	высшее	<u>2006г. – 31.12.2012г.</u> Директор департамента по работе с совместными предприятиями; Директор Департамента развития бизнеса; Директор Департамента развития бизнеса в разведке и добыче; Директор Департамента стратегии развития бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

С начала 2012 года и до проведения 22 июня 2012 года годового общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» в состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ» входили следующие лица, информация о которых была представлена в Годовом отчете ОАО «СН-МНГ» за 2011 год:

1. Благовещенский Виктор Анатольевич (Председатель Совета директоров);
2. Кудинов Михаил Васильевич;
3. Миленски Эмерсон;
4. Горобец Евгений Александрович;
5. Савельев Виктор Алексеевич;
6. Савельев Владимир Георгиевич;
7. Дворцов Алексей Владимирович;
8. Дашьян Карэн Николаевич.

Иные изменения в составе Совета директоров ОАО «СН-МНГ» в течение 2012 года не происходили.

В течение 2012 года члены Совета директоров ОАО «СН-МНГ» акциями ОАО «СН-МНГ» не владели.

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

По состоянию на 31 декабря 2012 года в состав Правления ОАО «СН-МНГ» входили:

Ф.И.О.	Год. рожд.	Образование	Место работы и должности за последние 5 лет
Председатель Правления:			
Дронов Владимир Викторович	1967	высшее	<u>2008г. – 2010г.</u> Заместитель директора – начальник цеха бурения №1 ООО «Технологии ВФТ» <u>2010г. – 2011г.</u> Временно исполняющий обязанности генерального директора; Генеральный директор ОАО «СН-МНГ» <u>2011г. – 31.12.2012г.</u> Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»
Члены Правления:			
Мигунов Михаил Ильич	1960	высшее	<u>2002г. – 31.12.2012г.</u> И.о. главного инженера; первый заместитель Генерального директора – Главный инженер; заместитель Главного инженера по производству ОАО «СН-МНГ»
Проскурин Валерий Александрович	1968	высшее	<u>2008г. – 2009г.</u> Заместитель генерального директора по бурению ООО «Технологии ВФТ» <u>2009г. – 2010г.</u> Генеральный директор ОАО «СН-МНГ» <u>2010г. – 31.12.2012г.</u> Заместитель Генерального директора – Директор по бурению ОАО «СН-МНГ»

Виноходов Михаил Алексеевич	1980	высшее	<p><u>2008г. – 2008г.</u> Начальник отдела геолого-технических мероприятий Мультифункциональной группы ОАО «Оренбургнефть»</p> <p><u>2008г. – 2010г.</u> Главный геолог Территориального проекта по добыче нефти «Заполярье»; начальник управления – заместитель главного геолога управления проектирования и мониторинга геолого-технических мероприятий ТПДН «Муравленковскнефть»; начальник управления – заместитель главного геолога управления проектирования, мониторинга геолого-технических мероприятий и сводного планирования добычи филиала «Муравленковскнефть» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»</p> <p><u>2010г. – 31.12.2012г.</u> Главный геолог; Заместитель Генерального директора – Главный геолог ОАО «СН-МНГ»</p>
Дураков Андрей Васильевич	1979	высшее	<p><u>2006г. – 2010г.</u> Инженер 1 категории группы технадзора отдела обустройства нефтяных месторождений; заместитель начальника отдела обустройства нефтяных месторождений НГДУ «Федоровскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»</p> <p><u>2010г. – 2012г.</u> Директор департамента капитального строительства; заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «ТНК-Нижневартовск»</p> <p><u>2012г. – 31.12.2012г.</u> Заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству ОАО «СН-МНГ»</p>
Коваленко Ирина Леонидовна	1964	высшее	<p><u>2006г. – 31.12.2012г.</u> Заместитель директора по экономике и финансам; Заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»</p>
Нихти Нина Михайловна	1957	высшее	<p><u>2002г. – 31.12.2012г.</u> Главный бухгалтер ОАО «СН-МНГ»</p>
Ильичев Станислав Алексеевич	1973	высшее	<p><u>2007г. – 2009г.</u> Заместитель директора филиала – директор департамента региональных закупок; директор департамента закупок «Региональный центр МТО» в г.Нижневартовске Филиал ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»</p> <p><u>2009г. – 2010г.</u> Директор филиала «Региональный центр МТО» в г. Бузулуке Филиал ЗАО «ТНК-ВР Снабжение»</p> <p><u>2010г. – 2012г.</u> Заместитель директора по управлению системой снабжения и сервисной поддержке НГДУ «Сорочинскнефть» Филиал ОАО «Оренбургнефть»</p> <p><u>2012г. – 31.12.2012г.</u> Заместитель Генерального директора по управлению системой снабжения ОАО «СН-МНГ»</p>

В течение 2012 года в состав Правления ОАО «СН-МНГ» входили также следующие лица, которые по состоянию на 31 декабря 2012 года не являлись членами Правления ОАО «СН-МНГ»:

Ф.И.О.	Год. рожд.	Образование	Место работы и должности за последние 5 лет
Члены Правления:			
Доктор Сергей Анатольевич	1969	Высшее	<p><u>2004г. – 27.02.2012г.</u> Начальник департамента по ремонту скважин; Начальник департамента по добыче нефти и газа; Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ»</p>

Капуста Евгений Викторович	1980	Высшее	<u>2007г. – 22.10.2012г.</u> Заместитель начальника Центральной инженерно-технологической службы Аганского нефтегазодобывающего управления; Начальник Центральной инженерно-технологической службы Аганского нефтегазодобывающего управления; Начальник Центральной инженерно-технологической службы; Начальник Ватинского нефтегазодобывающего управления; Заместитель Генерального директора – Главный инженер ОАО «СН-МНГ»
Фахуртдинов Фаиль Султанович	1959	Высшее	<u>2002г. – 22.10.2012г.</u> И.о. Директора по капитальному строительству; заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству ОАО «СН-МНГ»

В течение 2012 года акциями ОАО «СН-МНГ» владели следующие члены Правления ОАО «СН-МНГ»:

- *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 2012 года вышеуказанным лицом не осуществлялись.

7. Критерии определения и общий размер вознаграждения (компенсации расходов), выплаченного в течение 2012 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 (2012 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», информация о которых приведена в первом абзаце пункта 6 настоящего Годового отчета, составляет 45 238 тыс. руб.

8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ» в 2012 году

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 22 июня 2012 года (протокол № 36) по результатам 2011 года были начислены дивиденды на сумму 4 889 089 986,20

руб. из расчета 36 руб. 89 коп. на одну обыкновенную акцию и 36 руб. 89 коп. на одну привилегированную акцию ОАО «СН-МНГ». Выплаты указанных дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ» произведены в срок не позднее 20 августа 2012 года. Налог исчислен и перечислен в бюджет полностью.

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

№ n/n	Вид и категория ценной бумаги	Период начисления				
		2007 год	2008 год	2009 год	2011 год	2012 год
1.	Обыкновенная акция	0,00 руб.	0,00 руб.	0,00 руб.	0,00 руб.	36,89 руб.
2.	Привилегированная акция	4,18 руб.	2,81 руб.	1,80 руб.	0,85 руб.	36,89 руб.

9. Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2012 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.

10. Перечень совершенных ОАО «СН-МНГ» в 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

№ n/n	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» (Заимодавец) 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»	№ 36 от 22.06.2012г.
2.	ING Bank N.V., London Branch	Предоставление ОАО «СН-МНГ» корпоративной гарантии (поручительства) в целях обеспечения исполнения обязательств ОАО «НГК «Славнефть» по кредитному договору на сумму 730 000 000 долларов США от 04.10.2012г. между, помимо прочих, ОАО «НГК «Славнефть» в качестве заемщика, ING Bank N.V., London Branch, в качестве уполномоченного ведущего организатора и банка-агента и группой международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V., Dublin Branch, в качестве кредиторов	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Яковлев В.В.	Общее собрание акционеров ОАО «СН-МНГ»	№ 37 от 22.06.2012г.
3.	ОАО «НГК «Славнефть»	Заключение дополнительного соглашения №1 к Агентскому договору № 64537-10/10-522 от 29.12.2010г. между ОАО «СН-МНГ» (Принципал) и ОАО «НГК «Славнефть» (Агент) на продажу непрофильных активов ОАО «СН-МНГ»	1. ОАО «НГК «Славнефть» 2. Член Совета директоров ОАО «СН-МНГ»: - Яковлев В.В.	Совет директоров ОАО «СН-МНГ»	№ 192 от 11.07.2012г.

11. Отчет Совета директоров ОАО «СН-МНГ»

За отчетный период было проведено 13 заседаний Совета директоров ОАО «СН-МНГ».

Основные вопросы, по которым были приняты решения:

1. Об утверждении Бизнес-плана Общества на 2012 год;
2. Об утверждении Производственного контракта Общества на 2012 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 2011 года и подготовке его проведения, включая рассмотрение годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год, подготовку проектов решений по вопросам распределения прибыли Общества по результатам 2011 финансового года и дивидендах Общества за 2011 год;
5. Об избрании Председателя Совета директоров Общества;
6. Об изменении количественного и персонального состава Правления Общества;
7. О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества по вопросу «Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, по предоставлению ОАО «СН-МНГ» корпоративной гарантии (поручительства) в целях обеспечения исполнения обязательств ОАО «НГК «Славнефть» по кредитному договору от 04 октября 2012 года между ОАО «НГК «Славнефть» и группой международных кредитных организаций, включая ING Bank N.V., London Branch, выступающего также в роли уполномоченного ведущего организатора и банка-агента»;
8. Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества;
9. Другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества.

12. 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 «СН-МНГ» в сети Интернет – <http://www.sn-mng.ru>, а также на странице в сети Интернет, предоставляемой одним распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»), – <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>.

13. Приоритетные направления деятельности ОАО «СН-МНГ»

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

14. 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.

15. Информация об объеме каждого из использованных ОАО «СН-МНГ» в 2012 году видов энергетических ресурсов

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

<i>№ п/п</i>	<i>Вид энергетических ресурсов</i>	<i>Кол-во энергетического ресурса, соответствующего вида, использованного ОАО «СН-МНГ» в 2012г.:</i>	
		<i>В натуральном выражении</i>	<i>В денежном выражении, в тыс. руб.</i>
1.	Тепловая энергия	76 140 Гкал	173 173
2.	Электрическая энергия	3 409 524 423 кВт.*ч.	7 071 633
3.	Нефть	8 194,427 тн.	80 797
4.	Бензин автомобильный	33,25 тн.	776
5.	Топливо дизельное	63 704,74 тн.	1 989 381
6.	Попутный нефтяной газ	77 808,308 тыс. м ³	21 175

16. 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 2012 год ОАО «СН-МНГ» было добыто 9 667,697 тыс. тонн нефти, что составляет 1,87 % от общего объема добычи нефти по России за 2012 год.

В последующих пунктах настоящего Годового отчета приводится более подробная информация об итогах деятельности ОАО «СН-МНГ» за 2012 год.

17. 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 декабря 2012 года – 4 058 человек, эксплуатационным фондом 3 315 скважин и годовой добычей нефти за 2012 год в объеме 9 667,697 тыс. тонн.

В состав ОАО «СН-МНГ» по состоянию на 31 декабря 2012 года 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>2011 год</i>	<i>2012 год</i>
Категория:		
- Рабочие	2 247	2 236
- Руководители	608	641
- Специалисты	1 176	1 143
- Служащие	38	38
Вид деятельности:		
- Административное руководство	180	201
- Добыча нефти и газа	3 163	3 130
- Сервисные услуги	726	727
ВСЕГО	4 069	4 058

18. Геологоразведочные работы

На 31 декабря 2012 года 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 декабря 2012 года добыча нефти составила 741 611,461 тыс. тонн. В рамках договора на оказание операторских услуг в 2012 году силами открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (далее – ОАО «СН-МНГ») пробурено 19,870 тыс. м. горных пород.

19. Буровые работы

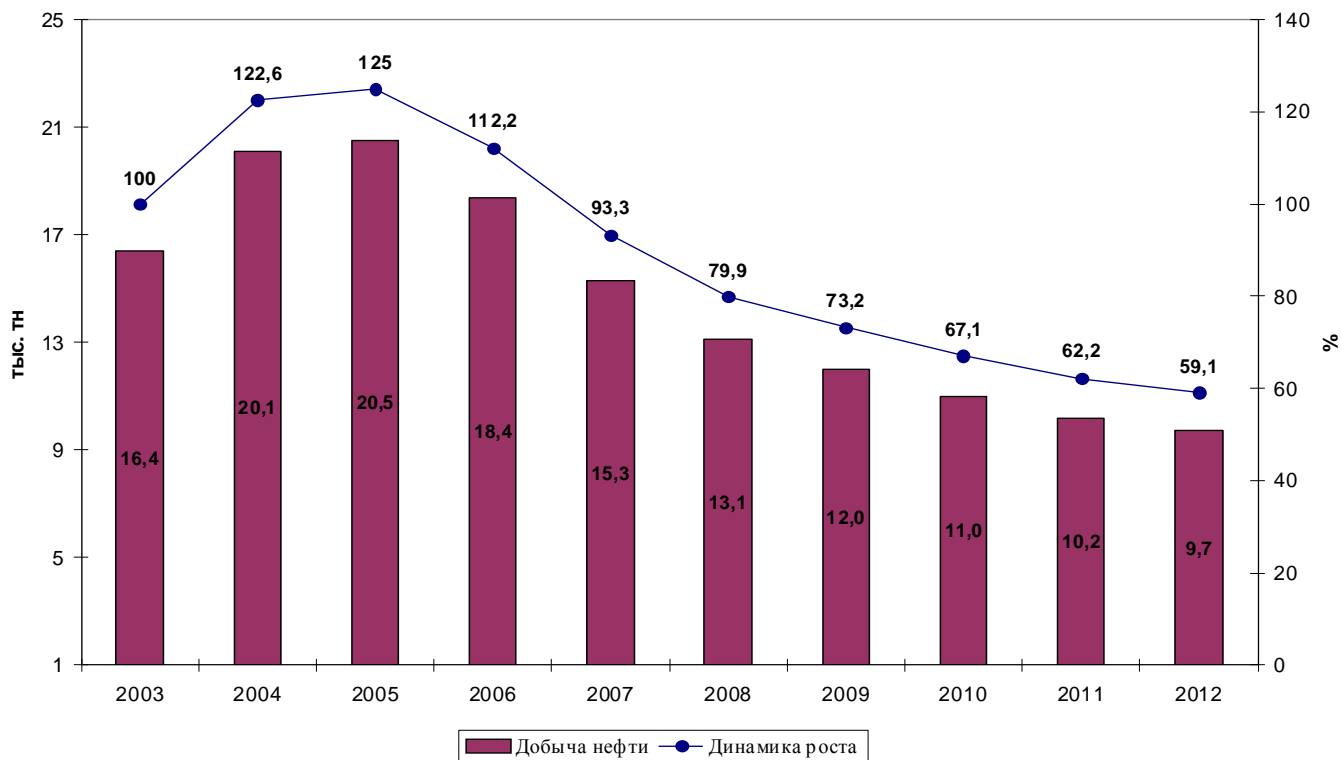
В 2012 году в ОАО «СН-МНГ» закончено бурением 45 скважин или 181,488 тыс. метров, в 2011 году – соответственно 36 скважин или 123,874 тыс. метров. Кроме того, в 2012 году в рамках договоров на оказание операторских услуг закончено бурением 121 скважина или 492,556 тыс. метров, в 2011 году – соответственно 200 скважин или 658,305 тыс. метров. Бурение эксплуатационных скважин проводилось по экологически чистой технологии.

За отчетный период введено в эксплуатацию 40 нефтяных скважин, в том числе 24 горизонтального направления. Эффект по новым скважинам эксплуатационного бурения в 2012 году составил 52,93 тонн/сутки, в 2011 году – 29,91 тонн/сутки.

20. Добыча нефти

За 2012 год ОАО «СН-МНГ» было добыто 9 667,697 тыс. тонн нефти.

	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.
Динамика добычи нефти, (млн. тонн)	16,4	20,1	20,5	18,4	15,3	13,1	12,0	11,0	10,2	9,7
Динамика роста к 2003г., %	100,0	122,6	125,0	112,2	93,3	79,9	73,2	67,1	62,2	59,1



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

№ п/п	Наименование месторождений	Добыча нефти (тыс. тонн)		Обводненность (%)	
		2011	2012	2011	2012
1	Мегионское	1 209,5	1 087,1	92,1	92,9
2	Мыхпайское	146,9	165,4	95,6	94,9
3	Северо-Покурское	2 002,3	1 859,8	93,3	94,0
4	Аганское	2 264,3	2 131,1	95,4	95,5
5	Ватинское	2 434,9	2 497,8	94,0	93,6
6	Южно-Аганское	219,0	229,8	96,8	96,4
7	Кетовское	155,3	140,4	92,3	91,0
8	Покамасовское	166,4	128,3	93,0	93,1
9	Северо-Островное	60,9	63,8	48,6	55,0
10	Ново-Покурское	878,4	741,9	66,2	70,9
11	Южно-Покамасовское	127,8	67,8	85,3	92,4
12	Южно-Локосовское	277,3	348,9	89,9	87,5
13	Луговое	275,2	205,6	78,6	86,5
Итого:		10 218,4	9 667,7	93,5	93,7

21. Фонд скважин

За отчетный период в разработку введены 40 нефтяных скважин, из которых добыто 255,0 тыс. тонн нефти. На 31 декабря 2012 года действующий фонд состоит из 2 971 скважины. Средний дебит скважин за 2012 год составил по нефти 9,6 тонн/сут., по жидкости – 152,3 тонн/сут.

На 31 декабря 2012 года в нагнетательном фонде находится 1 205 скважин, в том числе

под закачкой – 1 012. Действующий фонд нагнетательных скважин – 1 094, в бездействии – 103, в освоении – 8. За текущий год закачано 146 709,7 тыс.м³. подтоварной и сеноманской воды (за аналогичный период прошлого года – 149 790,6 тыс.м³.).

22. Текущий и капитальный ремонт скважин

На месторождениях ОАО «СН-МНГ» в 2012 году было выполнено 940 капитальных ремонтов скважин (за этот же период 2011 года выполнен 861 ремонт).

За отчетный период выполнено 2 555 текущих ремонтов (за этот же период 2011 года выполнен 3 147 ремонтов).

23. Добыча газа

В 2012 году ОАО «СН-МНГ» добыто 732,9 млн. м³ газа, процент утилизации газа – 94,5%. Объем товарного газа – 655,1 млн. м³.

24. Охрана окружающей среды

В 2012 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 3,85 га нефтезагрязненных земель, проводилось восстановление и усиление обваловок, выполнялась откачка дренажных емкостей на кустовых площадках, локализация аварийных мест загрязнения, благоустройство территорий кустовых площадок.

При выполнении программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий за 2012 год проводились мероприятия по:

- охране земельных ресурсов (контроль за состоянием почв, зачистка приустьевых зон на территории кустовых площадок, контроль за состоянием атмосферных осадков (снег), проводился технический этап рекультивации шламовых амбаров);
- охране атмосферного воздуха (контроль за состоянием атмосферного воздуха, контроль за выбросами в атмосферный воздух от промышленных установок и др., строительство ГЭТС на Тайлаковском лицензионном участке);
- охране водных ресурсов (контроль санитарного состояния артскважин и зон строгого режима; осмотр, обход дюкерных переходов; периодический осмотр нефтепроводов в

местах их пересечения с водоемами; контроль качества поверхностных и подземных вод, контроль донных отложений в контрольных точках согласно утвержденного графика; проводилось обследование подводных переходов);

- мероприятия по повышению надежности трубопроводных систем (предотвращение коррозии трубопроводов, проводилась ультразвуковая толщинометрия и др.);
- проводился контроль за радиационной обстановкой на объектах ОАО «СН-МНГ», а также разработка природоохранной документации.

Отклонение фактических показателей за 2012 год от плановых показателей составляют затраты на мероприятия по охране атмосферного воздуха (строительство ГТЭС).

25. Реализация нефти

За 2012 год ОАО «СН-МНГ» осуществило сдачу нефти с собственных лицензионных участков в магистральные нефтепроводы ОАО «АК «Транснефть» в количестве 9 666,707 тыс. тонн.

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

Товарная нефть с начала года составила 95 242 883 тыс. руб., что на 23,6% больше аналогичного показателя 2011 года, реализованная нефть – 95 391 621 тыс. руб., что на 23,8% больше показателя прошлого года.

26. 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 124 542 385 тыс. руб., в том числе:

от реализации нефти и нефтепродуктов	95 569 910 тыс. руб.
от продажи прочих товаров и услуг	28 972 475 тыс. руб.

Прибыль от реализации по результатам 2012 года составила 19 722 820 тыс. руб. Сумма чистой прибыли после налогов и прочих обязательств составила 16 787 685 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 декабря 2012 года составил 103 755 201 тыс. руб. Ниже приводится краткий обзор предусмотренных законодательством баланса и отчета о финансовых результатах.

Бухгалтерский баланс ОАО «СН-МНГ» за 2012 год

тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1	Основные средства	1150	48 034 211	46 896 844	44 318 255
1.2.	Незавершенное строительство	1151	5 715 165	7 303 537	9 667 496
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
2.1	Финансовые вложения	1170	1 086 479	1 086 479	1 633 949
	Отложенные налоговые активы	1180	626 596	750 034	624 972
	Прочие внеоборотные активы	1190	114 763	103 313	108 933
	Итого по разделу I	1100	55 577 214	56 140 207	56 353 605
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Запасы	1210	4 748 237	4 338 669	6 909 218
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	57 002	36 776	59 297
4.1	Дебиторская задолженность	1230	81 506 378	69 875 894	50 539 036
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 034 874	4 640 868	1 035 141
	Прочие оборотные активы	1260	38 036	31 322	91 251
	Итого по разделу II	1200	90 384 257	78 923 259	58 633 943
	БАЛАНС	1600	145 961 741	135 063 736	114 987 548

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	3 313 290	3 313 290	3 313 290
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15 254 101	15 259 127	15 292 844
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	3 313 290	3 313 290	3 313 290
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	81 574 992	69 671 371	67 048 425
	Итого по разделу III	1300	103 455 673	91 557 078	88 967 849
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
4.4	Заемные средства	1410	12 967 312	23 614 608	3 070 433
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 097 972	2 251 406	1 546 633
6	Оценочные обязательства	1430	732 094	407 612	360 112
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	15 797 378	26 273 626	4 977 178
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
4.4	Заемные средства	1510	9 369 645	3 504 095	6 709 716
4.3	Кредиторская задолженность	1520	16 494 430	12 823 320	13 685 895
	Доходы будущих периодов	1530	299 528	308 324	317 488
6	Оценочные обязательства	1540	509 212	564 712	210 454
	Прочие долгосрочные обязательства	1550	35 875	32 581	118 968
	Итого по разделу V	1500	26 708 690	17 233 032	21 042 521
	БАЛАНС	1700	145 961 741	135 063 736	114 987 548

Отчет о финансовых результатах ОАО «СН-МНГ» за 2012 год

тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 год	За 2011 год
	1	2	3	4
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	124 542 385	106 749 718
5	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(104 742 865)	(101 760 863)
	Валовая прибыль	2100	19 799 520	4 988 855
	Коммерческие расходы	2210	(76 700)	(88 497)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	19 722 820	4 900 358
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	663 715	198 380
	Проценты к уплате	2330	(659 471)	(557 575)
	Прочие доходы	2340	6 447 241	34 157 464
	Прочие расходы	2350	(6 047 184)	(35 372 500)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	20 127 121	3 326 127
	Текущий налог на прибыль	2410	(3 415 345)	(384 595)
	в т.ч постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	102 768	130 514
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(298 880)	(388 256)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	189 846	110 157
	Прочее	2460	184 943	42 210
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	16 787 685	2 705 643
	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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	16 787 685	2 705 643
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	168,76	27,20
	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 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (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 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
25 февраля 2013 года

Ю.Ю. Муравлев

27. Капитальное строительство

Программа капитального строительства в 2012 году осуществлялась на лицензионных месторождениях ОАО «СН-МНГ» и в рамках договоров на оказание операторских услуг.

В 2012 году для ОАО «СН-МНГ» построено и реконструировано 78,957 км. трубопроводов.

Строительство основных объектов ОАО «СН-МНГ» за 2006 - 2012 годы

Основные мощности		2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
ВЛ – 6кВ	км.	66,978	24,623	21,062	35,366	137,367	121,33	53,126
ВЛ – 35кВ	км.	2*7,315	20,192	2*10,638	2*31,554	2*6,132	2*1,579	2*32,738
ВЛ – 110кВ	км.	-	0,8	2*36,79	-	-	0,743	-
ПС 35/6 кВ	шт.	7	2	-	4	-	-	2
ПС 110 кВ	шт.	-	-	-	1	-	-	-
Газопроводы	км.	-	0,145	12,590	32,300	10,139	-	-
Нефтеcборные сети	км.	36,532	53,133	35,108	14,270	113,208	98,84	40,594
Водоводы	км.	56,075	28,236	30,443	15,733	130,564	47,18	38,363
Автодороги	км.	-	-	-	1,670	-	-	-
<i>Кроме того реконструировано:</i>								
Нефтеcборные сети	км.	23,553	26,349	1,108	0,672	10,487	1,72	1,21
Водоводы	км.	56,558	4,432	3,672	0,450	13,407	10,64	6,27

28. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения ОАО «СН-МНГ» по состоянию на 31 декабря 2012 года составили 1 086 479 тыс. руб. В течение 2012 года изменения в составе долгосрочных финансовых вложений (перечень обществ, в которых ОАО «СН-МНГ» имеет долю участия) не происходили.

29. 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.

30. 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 оказания операторских услуг по добыче нефти на лицензионных участках ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «СН-МНГГ», открытого акционерного общества «Обьнефтегазгеология», открытого акционерного общества «Соболь», закрытого акционерного общества «Обьнефтегеология», общества с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск».