

УТВЕРЖДЕН  
Годовым общим собранием акционеров  
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»  
протокол № 25 от 23.06.2006г.

Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»  
протокол № 113 от 19.05.2006г

**ГODOBOЙ OTЧET**  
**OTKPOITOTO AKЦИОНEPHOГO OБЩECTBА**  
**«Cлaвнeфть - Meгионнeфтeгaз» зa 2005 гoд**

## СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Производственная деятельность ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» начата 1 августа 1964 года в лице нефтепромыслового управления «Мегионнефть», в дальнейшем нефтегазодобывающего управления «Мегионнефть».

В 1969 году началась откачка нефти потребителям по магистральному нефтепроводу.

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

В 1993 году произведено акционирование предприятия: производственное объединение «Мегионнефтегаз» преобразовано в акционерное общество открытого типа.

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

В связи с вступлением в силу Федерального закона «Об акционерных обществах» и необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие действующему законодательству, решением собрания акционеров Общества от 11.06.96г. АООТ «Мегионнефтегаз» переименовано в Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз».

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

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

**Место нахождения и почтовый адрес:** Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, ул. Кузьмина, 51

**Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер:**

23 сентября 1996 г., регистрационный номер – 64648

**Основной государственный регистрационный номер:** 1028601354088

**Идентификационный номер налогоплательщика:** 8605003932

**Сведения об уставном капитале эмитента на 31.12.2005 г.:**

Размер уставного капитала 3 313 289 500 руб.

**Уставной капитал разделен на акции:**

Обыкновенные – 99 474 705 штук;

Привилегированные – 33 056 875 штук;

Номинал акции – 25 руб.;

Количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров ОАО «СН-МНГ» по состоянию на 31.12.2005 г. – 5 631.

**Сведения о доходах по ценным бумагам Общества:**

**Доходы по ценным бумагам Общества, выплаченные в 2005 году по итогам работы за 2004 год:**

№ п/п	Вид и категория ценной бумаги	Количество на 06.05.2005г.	Ставка дивидендов, руб. на 1 акцию	Начисленный доход, руб.
1.	Обыкновенная акция	99 474 705 штук	0,0 руб.	0,0
2.	Привилегированная акция	33 056 875 штук	3,00 руб.	99 170 625

**Доходы по ценным бумагам Общества, выплаченные в 2005 году по итогам работы за 1 полугодие 2005 год:**

№ п/п	Вид и категория ценной бумаги	Количество на 15.08.2005г.	Ставка дивидендов, руб. на 1 акцию	Начисленный доход, руб.
1.	Обыкновенная акция	99 474 705 штук	202,5 руб.	20 143 627 762,5
2.	Привилегированная акция	33 056 875 штук	202,5 руб.	6 694 017 187,5

**Динамика дивидендных выплат по акциям Общества в расчете на одну акцию:**

№ п/п	Вид и категория ценной бумаги	Период начисления					
		2000 год	2001 год	2002 год	2003 год	2004 год	1 полугодие 2005 года
1.	Обыкновенная акция	0,25 руб.	0,20 руб.	0,0 руб.	0,0 руб.	0,0 руб.	202,5
2.	Привилегированная акция	1,34 руб.	0,92 руб.	0,15 руб.	0,20 руб.	3,0 руб.	202,5

**Информация о реестродержателе Общества:**

**Наименование:** Открытое акционерное общество «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: 03.12.2002

Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 19.11.2002

**Информация об аудиторе Общества**

**Наименование:** Закрытое акционерное общество «КПМГ»

**Место нахождения:** Россия, 129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, ком. 3035

**Почтовый адрес:** Россия, 119019, г. Москва, Гоголевский бульвар, д. 11

Тел.: (495) 937-44-77 Факс: (495) 937-44-99

Адрес электронной почты: kpmgmoscow@kpmg.ru

**Данные о лицензии аудитора:**

Номер лицензии: E003330

Дата выдачи: 17.01.2003

Срок действия: до 17.01.2008

Орган, выдавший лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

**СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**

Состав Совета директоров Общества, избранного на годовом общем собрании акционеров 24.06.2005 года:

<b>Ф.И.О.</b>	<b>ДОЛЖНОСТЬ</b>
Щёголев Олег Александрович	Председатель Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»
Печёнкин Алексей Анатольевич	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»
Матевосов Андрей Рафаэлович	Вице-президент ОАО «Сибнефть»
Трухачев Андрей Николаевич	Заместитель начальника Управления корпоративной политики ОАО «Сибнефть»
Брезицкий Сергей Владимирович	Исполнительный Вице-президент по нефтесервисам ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Мулявин Константин Михайлович	Главный специалист Департамента геологоразведки в Европе и управления геологоразведочными проектами ОАО «ТНК- ВР Менеджмент»
Безруков Роман Михайлович	Вице-президент по слияниям и поглощениям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Иванов Сергей Владимирович	Директор департамента по проекту «Славнефть-Мегионнефтегаз» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».

В течение 2005 года члены Совета директоров ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» акциями Общества не владели.

**За отчетный период было проведено 9 заседаний Совета директоров Общества.**

**Основные вопросы, по которым были приняты решения:**

1. Рассмотрение предложений акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» и о выдвижении кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и на должность Председателя Совета директоров Общества;

2. О созыве годового общего собрания акционеров Общества по итогам 2004 года и подготовке его проведения;
3. Рассмотрение проектов решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества;
4. О созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества;
5. О дивидендах Общества по результатам его финансово-хозяйственной деятельности за первое полугодие 2005 года;
6. Об утверждении основных показателей бизнес-плана Общества на 2006 год.
7. Другие текущие вопросы деятельности Общества.

## **ПРАВЛЕНИЕ ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**

<b>Ф.И.О.</b>	<b>ДОЛЖНОСТЬ</b>
Шульев Юрий Викторович	Генеральный директор
Мигунов Михаил Ильич	Первый заместитель генерального директора - Главный инженер
Билинчук Александр Васильевич	Заместитель генерального директора – Главный геолог
Королёв Сергей Валентинович	Заместитель генерального директора по добыче нефти и газа
Александров Игорь Евгеньевич	Заместитель генерального директора – Директор по бурению
Фахуртдинов Фаиль Султанович	Заместитель генерального директора – Директор по капитальному строительству
Твердая Лариса Александровна	Заместитель генерального директора – Директор по экономике и финансам
Нихти Нина Михайловна	Главный бухгалтер

В течение 2005 года акциями Общества владели:

Александров Игорь Евгеньевич – 0,000006% от Уставного капитала Общества

## **РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ**

<b>Ф.И.О.</b>	<b>ДОЛЖНОСТЬ</b>
Коваленко Андрей Викторович	Начальник Департамента экономики ОАО «НГК «Славнефть»
Румянцева Татьяна Алексеевна	Начальник Департамента внутреннего аудита, методологии и налогового контроля ОАО «НГК «Славнефть»
Скрешникова Наталья Александровна	Первый заместитель главного бухгалтера ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществляет производственную деятельность в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и географически находится в среднем течении реки Обь.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» - это комплексное нефтегазодобывающее предприятие, осуществляющее доразведку нефтяных месторождений, бурение и эксплуатацию скважин, добычу и подготовку нефти с численностью работников по состоянию на 31.12.2005 г. – 5 350 человек, эксплуатационным фондом 3 736 скважин и годовой добычей нефти 2005 года в количестве 20 495,412 тыс. тонн.

В состав ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31.12.2005 г. входят Ватинское и Аганское нефтегазодобывающие управления, которые ведут добычу нефти и газа на 12 лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и оказывают операторские услуги по добыче нефти и газа на 12 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, Управление связи, оказывающее услуги связи, Управление «Соц-нефть», предоставляющее услуги гостиничного комплекса, спортивно-оздоровительного направления и профессионального обучения работников, Лечебно-диагностический центр «Здоровье», осуществляющий лечебно-профилактическую работу.

Персонал ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» может быть разделен по главным категориям и основным видам деятельности, следующим образом:

	Количество работников	
	2004 год	2005 год
<b>Категория</b>		
Рабочие	3 322	3 385
Руководители	579	616
Специалисты	1 283	1 309
Служащие	39	40
<b>Вид деятельности</b>		
Административное руководство	243	248
Добыча нефти и газа	2 864	2 995
Сервисные услуги	2 116	2 107
<b>ВСЕГО</b>	<b>5 223</b>	<b>5 350</b>

Фактическая среднесписочная численность за 2005 год по ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» составила 5 095 человек (в 2004 г. – 5 096 чел.).

Показатели	Ед. изм.	2004 г.	2005 г.
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	<b>1 564 724,3</b>	<b>1 816 337,6</b>
Среднемесячная зарплата	тыс. руб.	24,3	29,4
в т.ч. рабочих	тыс. руб.	19,5	23,3
Удельная численность на 1 скв. среднедействующего фонда	чел/скв.	1,531	1,479

### ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

На 31.12.2005 г. на балансе ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» числится 13 лицензионных участков в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. С начала разработки по состоянию на 31.12.2005 г. добыча нефти составила **592,957** млн. тонн. В 2005 году силами ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» и ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в Ханты-Мансийском округе было пробурено 17,496 тыс. м горных пород поисково-разведочного метража. В 2005 году начаты бурением 6 разведочных скважин, закончены бурением 6 скважин, из которых 1 скважина, переходящая с 2004г.

### БУРОВЫЕ РАБОТЫ

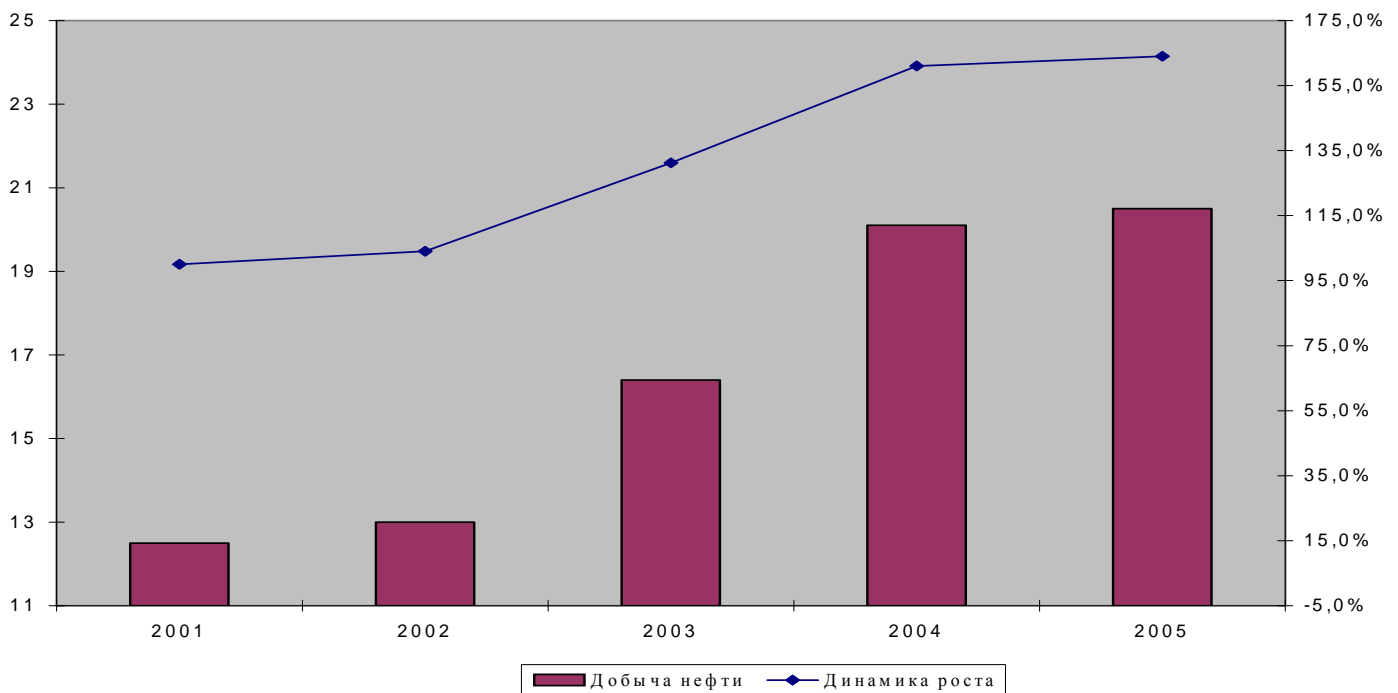
В 2005 году ООО «МУБР» для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» закончено бурением 111 скважин или 335,651 тыс. метров, в 2004 году соответственно 73 скважины и 218,190 тыс. метров. Кроме того, в рамках договоров на оказание операторских услуг закончено бурением 78 скважин или 262,145 тыс. метров. Бурение эксплуатационных скважин проводилось по экологически чистой технологии.

За отчетный период введено в эксплуатацию 104 нефтяные скважины, в том числе 9 горизонтального направления. Эффект по новым скважинам эксплуатационного бурения составил 57,2 тонн/сутки, в 2004 г - 164,5 тонн/сутки.

### ДОБЫЧА НЕФТИ

За 2005 год ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» было добыто 20 495, 412 тыс. тн. нефти (20 119,191 тыс. тн. в 2004 году). Рост добычи нефти к прошлому году составил 1,9 %.

	2001	2002	2003	2004	2005
Динамика добычи нефти, (млн. тонн)	12,5	13,0	16,4	20,1	20,5
Динамика роста к 2001 году, %	100,0	104,0	131,2	161,0	164,0



Добыча нефти по лицензионным месторождениям ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:

№ п/п	Наименование месторождений	Добыча нефти (тыс. тн.)		Обводненность (%)	
		2004	2005	2004	2005
1	Мегионское	1 770,2	1 975,3	84,3	83,8
2	Мьхпайское	151,4	243,4	94,4	92,4
3	С-Покурское	3 781,4	3 814,6	82,1	85,4
4	Аганское	5 326,5	4 569,9	89,4	91,5
5	Ватинское	5 452,7	5 692,6	84,8	86,4
6	Ю-Аганское	405,0	435,6	96,4	96,4
7	Кетовское	316,3	290,1	91,3	92,5
8	Покамасовское	1 104,5	1 067,5	41,0	55,3
9	С-Островное	35,1	65,9	25,6	26,2
10	Н-Покурское	826,3	1 022,7	37,6	43,1
11	Ю-Покамасовское	194,7	210,1	33,5	50,1
12	Ю-Локосовское	755,1	1 107,7	12,5	26,4
	<b>Итого:</b>	<b>20 119,2</b>	<b>20 495,4</b>	<b>85,7</b>	<b>87,1</b>

## ФОНД СКВАЖИН

В сравнении с предыдущим отчетным периодом на 31.12.2005 г. состояние нефтяного фонда следующее:

	На 31.12.2004 г.	На 31.12.2005 г.
Эксплуатационный фонд	3 767	3 736
Действующий фонд	3 155	3 272
Фонд скважин дающих продукцию	3 055	3 111
Неработающий фонд	712	625
в том числе:		
- в б/действии	603	457
- в простое	100	161
- в освоении	9	7
Ликвидированные	502	498
Консервация	518	634

За отчетный период в разработку введено 109 нефтяных скважин, из которых добыто 822тыс.тн. нефти, (в 2004 году получено 1 502 тыс. т. нефти). На 31.12.2005 г. действующий фонд состоит из 3 272 скважин. Средний дебит скважин за 2005 год составил по нефти 18,0 т/сут., по жидкости – 139,5 м3./сут.

На 31.12.2005 г. в нагнетательном фонде находится 1 064 скважины, в том числе под закачкой – 868. Действующий фонд нагнетательных скважин - 880, в бездействии - 163, в освоении - 21. За текущий год закачено 107 850,2 тыс. м3 подтоварной и сеноманской воды (за аналогичный период прошлого года – 122 591,1 тыс.м3.).

## ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИН

На месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2005 году было выполнено 928 капитальных ремонтов скважин.

За отчетный период выполнено 4 154 текущих ремонтов (за этот же период 2004 года выполнено 3 612 ремонтов).

## ДОБЫЧА ГАЗА

В 2005 году фактическая добыча газа по ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» составила 978 млн. м3 , процент утилизации газа – 78,5%. Объем товарного газа – 874,6 млн. м3 , что на 32,8 млн. м3 больше, чем в 2004 году.

## ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2005 году ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» активно работало в области охраны окружающей среды.

При разработке и освоении месторождений использовались экологически чистые технологии бурения скважин. За 2005 год пробурено 79 скважины по безамбарной технологии.

Для снижения степени загрязнения земельных ресурсов цехом ликвидации последствий аварий выполнены подготовительные работы и проведена рекультивация и сдача инспектирующим органом 0,765 га нефтезагрязненных земель, проводилось восстановление и усиление обваловок, выполнялась откачка дренажных емкостей на кустовых площадках, локализация аварийных мест загрязнения, благоустройство территорий кустовых площадок. Подготовка рабочих карт на полигоне осуществлялась для приема и складирования 60,4 тыс. тонн бурового шлама. Прием, складирование, утилизация твердых производственных, бытовых отходов составила 3,7 тыс. тонн.

В плане охраны водных ресурсов проводилось обследование дюкерных переходов и нефтепроводов, расположенных в потенциально-опасных местах загрязнения, осуществлялся контроль за санитарным состоянием 15 артскважин и зон строгого режима, за качеством поверхностных и подземных вод в контрольных точках, гидрохимический контроль очистных сооружений, контроль за почвой, донных отложений.

В плане защиты атмосферного воздуха проводился контроль токсичности, дымности выхлопных газов, за уровнем выбросов от стационарных источников.

В плане повышения надежности трубопроводных систем проводилась обработка нефтесборов и скважин ингибитором коррозии, проведен капитальный ремонт и реконструкция 216,82 км. трубопроводов.

## РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ

За 2005 год ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществило сдачу нефти с собственных лицензионных участков в магистральные нефтепроводы АК «Транснефть» в количестве 20 362,5 тыс. тн. Поставка нефти за 2004 - 2005 гг. по направлениям представлена в таблице:

Поставка нефти (тыс. тн.)	2004 год	2005 год
Всего:	19 813,8	20 349,4
в т.ч. по России	19 813,8	19 829,7
то же в %	100,0	97
В т.ч. дальнейшее зарубежье	0	519,7
то же в %	0	3
Нефть на ПТН	17,6	12,9

Основными покупателями нефти на внутреннем рынке в отчетном периоде являлись ОАО НГК «Славнефть», ООО «Славнефть-Трейдинг», ЗАО «Русойл-Москва», ОАО «Сибнефть», ЗАО «ТНК-Трейд».

Поставки нефти на экспорт в отчетном периоде осуществлялись по договору комиссии с ОАО НГК «Славнефть» по ценам, предусмотренным условиями контракта ОАО «НГК «Славнефть» с «Slavneft Belgium N.V.»

Товарная нефть с начала года составила 81 621 908 тыс. руб., что на 71,2 % превышает аналогичный показатель 2004 года. Реализованная нефть 81 535 414 тыс. руб., что на 71,8 % выше показателя прошлого года.

## ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Источниками дохода ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» является реализация нефти, газа, нефтепродуктов и прочих товаров и услуг. В результате финансово- хозяйственной деятельности предприятие получило выручку от реализации продукции в размере 108 694 502 тыс.руб., в том числе:

от реализации нефти и нефтепродуктов	82 036 446 тыс. рублей
от продажи прочих товаров и услуг	26 658 056 тыс. рублей.

Прибыль от реализации по результатам 2005 года составила 28 466 295 тыс. рублей. Сумма чистой прибыли после налогов и прочих обязательств составила 21 495 255 тыс. рублей.

Общество 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 31.12.2005 года составил 36 701 799 тыс. рублей. Ниже приводится краткий обзор предусмотренных законодательством баланса и отчета о прибылях и убытках.

### Баланс ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» за 2005 год

млн. руб.

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	7	6
Основные средства	120	27 151	28 083
Незавершенное строительство	130	7 310	12 643
Долгосрочные финансовые вложения	140	780	809
Отложенные налоговые активы	145	379	425
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	2 428	3 151

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 937	2 245
Акциз на товары	221	351	-
Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	192	142
Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 819	8 825
Краткосрочные финансовые вложения (58 субсч. «Краткосрочные финансовые вложения»)	250	-	-
Денежные средства	260	77	36
Прочие оборотные активы	270	2	16
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>50 433</b>	<b>56 381</b>

ПАССИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (80)	410	3 313	3 313
Добавочный капитал (83)	420	16 773	16 725
Резервный капитал (82)	430	1 609	2 101
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	20 069	14 183
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты (67)	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	687	653
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты (66)	610	-	8 646
Кредиторская задолженность	620	7 578	10 216
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	-	165
Доходы будущих периодов (98)	640	404	379
Резервы предстоящих расходов (96)	650	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	660	-	-
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>50 433</b>	<b>56 381</b>

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

млн. руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.</b>			
<b>Выручка от продажи товаров, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	010	108 695	78 154
<b>в том числе от продажи:</b>			
ГРП	011	539	356
нефти и нефтепродуктов	012	82 037	48 014
готовой продукции и услуг по процессингу	013	-	-
товаров покупных	014	18 360	25 819

прочей продажи	015	7 759	3 965
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	020	(78 137)	(59 466)
<b>в том числе проданных:</b>			
ГРП	021	(539)	(356)
нефти и нефтепродуктов	022	(53 848)	(34 749)
готовой продукции и услуг по процессингу	023	-	-
товаров покупных	024	(15 961)	(20 289)
прочей продажи	025	(7 789)	(4 072)
<b>Валовая прибыль</b>	029	30 558	18 688
<b>Коммерческие расходы</b>	030	(2 092)	(4 833)
<b>Управленческие расходы</b>	040	-	-
<b>Прибыль (убыток) от продаж (строки 010-020-030-040)</b>	050	28 466	13 855
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
<b>Проценты к получению</b>	060	1	1
<b>Проценты к уплате</b>	070	-	-
<b>Доходы от участия в других организациях</b>	080	136	2
<b>Прочие операционные доходы</b>	090	1 001	1 876
<b>Прочие операционные расходы</b>	100	(1 598)	(2 173)
<b>Внерезидентские доходы</b>	120	786	160
<b>Внерезидентские расходы</b>	130	(480)	(405)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050+060-070+080+090-100+120-130)</b>	140	28 312	13 316
<b>Отложенные налоговые активы</b>	141	45	178
<b>Отложенное налоговое обязательство</b>	142	34	(216)
<b>Текущий налог на прибыль</b>	150	(6 650)	(3 295)
<b>Аналогичные обязательные платежи</b>	151	(246)	(128)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (строки 140+141-142-150-151)</b>	190	21 495	9 855

*ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»  
Аудиторское заключение  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005 год*

## Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Нами проведен аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению (далее - «Заключение») финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - «Общество») за период с 1 января по 31 декабря 2005 года включительно.

Прилагаемая финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества (далее - «Отчетность») на 37 листах состоит из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2005 года;
- Отчета о прибылях и убытках за 2005 год;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
  - Отчета об изменениях капитала за 2005 год;
  - Отчета о движении денежных средств за 2005 год;

- Приложения к бухгалтерскому балансу;
- Пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление Отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в выражении на основании проведенного аудита мнения о достоверности Отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

Аудит проводился в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 августа 2001 года №119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с учетом последующих изменений и дополнений);
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в части, не противоречащей федеральным правилам (стандартам);
- внутрифирменными стандартами КППМГ по аудиту;
- правилами и стандартами, принятыми Аудиторской Палатой России;
- правилами и стандартами, принятыми Институтом профессиональных бухгалтеров и аудиторов России.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели Отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке Отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления Отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключение Отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2005 года включительно, и порядок ведения Обществом бухгалтерского учета, на основании данных которого составлена Отчетность, соответствует во всех существенных отношениях законодательству Российской Федерации.

15 марта 2006 года

Слущкий Евгений Арнольдович  
Директор ЗАО «КППМГ»

Каргина Евгения Расимовна  
Руководитель аудиторской проверки,  
квалификационный аттестат на право осуществления  
аудиторской деятельности в области общего аудита  
№ K025646, без ограничения срока действия

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Выполнение плана капитального строительства в 2005 году осуществлялось силами 65 сторонних подрядных организаций на лицензионных месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и в рамках договоров на операторские услуги.

В 2005 году для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» построено 113,090 км. нефтесборных сетей и 44,497 км. водоводов системы ППД. Произведена реконструкция 63,175 км трубопроводов, из них 17,473 км нефтесборных сетей и 45,702 км водоводов системы ППД.

### Строительство основных объектов ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз» за 2001 - 2005 годы.

Основные мощности		2001г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.
ВЛ - 6кВ	км	61,98	62,35	54,1	8,094	101,86
ВЛ – 35кВ	км	2*6,905	2*10,65	2*28,226	2*40,68	2*55,364
ВЛ – 110кВ	км	-	-	-	-	2*40,26
ПС 35/6 кВа	шт	3	2	2	5	8
ПС 110 кВа	шт	-	-	-	-	1
Газопроводы:	км	-	-	5,205	-	-
Нефтесборные сети	км	77,550	57,757	67,125	62,83	129,473
в/водоводы	км	39,901	28,061	46,169	43,359	44,497
<i>Кроме того реконструировано:</i>						
Нефтесборные сети	км	57,769	10,046	9,418	40,457	17,473
в/водоводы	км	18,287	1,32	5,676	8,047	45,702

## ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31.12.2005 года составили 808 708 тыс. рублей. В течение отчетного года произошли следующие изменения:

- В связи с ликвидацией ЗАО «Стройинсервис» списан взнос в уставный капитал на сумму 1 168 120 руб.
- В целях увеличения уставного капитала ООО «АЗС-Сибирь» внесен дополнительный взнос в уставный капитал в размере 18 590 000 рублей и 2 640 000 рублей.

- Реализована 100% доля участия ОАО «СН-МНГ» в уставном капитале ООО «АЗС-Сибирь».
- В целях увеличения уставного капитала ООО «ТеплоНефть» внесен дополнительный взнос в уставный капитал в размере 29 305 000 рублей.

## **ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ**

Общество регулярно освещает результаты финансовой и хозяйственной деятельности, что обеспечивает ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» статус одного из самых информационно открытых предприятий нефтяной отрасли.

Начиная с 1994 года по окончании каждого финансового года Общество представляло своим акционерам подробные годовые отчеты, освещающие результаты финансовой и хозяйственной деятельности. Общество 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.