

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ “СЛАВНЕФТЬ”

УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО “НГК “Славнефть”

Протокол № 12 от 15 мая 2006 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2005 год

Президент ОАО “НГК “Славнефть”

_____ Ю.Е. Суханов
(подпись)

Главный бухгалтер ОАО “НГК “Славнефть”

_____ А.В. Буреев
(подпись)

(М.П.)

СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

- Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».
- Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НГК «Славнефть».
- Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.
- Почтовый адрес: г. Москва, 115054, ул. Пятницкая, д. 69.
- Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о регистрации № 033.530.
- В Единый государственный реестр юридических лиц запись о ОАО «НГК «Славнефть» внесена 30 июля 2002 года Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по г. Москве: основной государственный регистрационный номер 1027739026270, свидетельство о регистрации серии 77 № 007436304.
- Изменения, внесенные в учредительные документы ОАО «НГК «Славнефть»: зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 01 августа 2005 года за государственным регистрационным номером 2057747654391 (новая редакция устава Общества, утвержденная решением общего собрания акционеров 30 июня 2005 года, протокол № 23).
- Сведения об уставном капитале на 01.01.2006 г.: уставный капитал Общества составляет 4 754 238 руб. и складывается из 4 754 238 000 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,001 руб. (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-00221-А от 17.06.2003 г.).
- Реестродержатель: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», лицензия № 10-000-1-0026 выдана ФКЦБ России 03 декабря 2002 года.
- Аудитор Общества: Фирма KPMG имеет свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 011.585, выданное Московской регистрационной палатой 25 мая 1992 года, свидетельство о внесении в единый государственный реестр № 1027700125628, выданное 13 августа 2002 года ИМНС России № 39 и лицензию на осуществление аудиторской деятельности № Е003330, выданную Минфином России 17 января 2003 года.
- Информация об Обществе публикуется в газетах «Известия», «Советская Белоруссия», «Время новостей», а также в «Приложении к вестнику ФСФР».

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 01.01.2006 г. общее количество акционеров составило 3 846.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА				
№ п/п	Акционеры	Количество акционеров	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1.	Резиденты Российской Федерации:	3 707	4 753 978 324	99,9945
1.1.	Юридические лица.	22	4 749 507 783	99,9005
	В т.ч. юридические лица, доля каждого из которых в уставном капитале составляет не менее 1%.	3	4 707 653 409	99,0201
1.2.	Физические лица.	3 685	4 470 541	0,0940
2.	Нерезиденты Российской Федерации:	118	239 409	0,0050
2.1.	Юридические лица.	3	100 021	0,0021
2.2.	Физические лица.	115	139 388	0,0029
3.	Физические лица, у которых в реестре отсутствуют данные о юрисдикции.	21	20 267	0,0004
	Всего:	3 846	4 754 238 000	100,0000

Акционеры ОАО «НГК «Славнефть», владеющие более 1 % голосующих акций по состоянию на 01.01.06 г.:

№ п/п	Акционеры (номинальные держатели).	Доля в уставном капитале, %.
1.	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (Открытое акционерное общество).	74,9540
2.	«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (Закрытое акционерное общество).	13,2318
3.	«Дойче Банк» (Общество с ограниченной ответственностью).	10,8343
	Всего:	99,0201

В отчетном периоде Компания собственных акций не приобретала.

**ПЕРЕЧЕНЬ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2006 г.)**

№	Наименование общества	Доля компании, %	
		в уставном капитале	в голосующих акциях
1. Дочерние общества			
1.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	60,66
2.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	94,07	97,51
3.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	39,09	50,73
4.	Открытое акционерное общество «Славнефть-ЯНПЗ им. Д.И. Менделеева» (Русойл)	48,03	61,63
5.	Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,11	76,29
6.	Открытое акционерное общество «Соболь»	62,25	62,25
7.	Закрытое акционерное общество «Обьнефтегеология»	100,00	100,00
8.	Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»	79,67	91,74
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»	99,99	99,99
10.	Закрытое акционерное общество «Славнефть-М»	99,97	99,97
11.	Закрытое акционерное общество «Славнефть-Центрнефтепродукт»	99,23	99,23
12.	Закрытое акционерное общество «Славнефть-Эстейт»	100,00	100,00
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	99,993	99,993
14.	Закрытое акционерное общество «СевЗапОйл»	51,00	51,00
15.	«Славнефть-Холдинг, АГ»	100,00	100,00
16.	Закрытое акционерное общество «Славвекс»	100,00	100,00
17.	Закрытое акционерное общество «Лидер» (в стадии ликвидации)	100,00	100,00
18.	Закрытое акционерное общество «Строительная компания «Славнефтьстрой»	100,00	100,00
19.	Закрытое акционерное общество «Русойл-Москва»	100,00	100,00
20.	Закрытое акционерное общество «Топливо-заправочный комплекс «Славнефть-Туношна»	57,54	57,54
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Реализация – Т»	95,45	95,45
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть - Научно-производственный центр»	100,00	100,00
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Ачимовское»	100,00	100,00
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	100,00
2. Зависимые общества			
25.	Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»	42,58	42,58
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Интернефть»	25,00	25,00
27.	СП «Славнефть - Мозырский НПЗ-II», ОДО (в стадии ликвидации)	34,00	34,00
28.	Закрытое акционерное общество «Межрегиональное Финансовое Агентство»	20,00	20,00
3. Другие общества			
29.	Закрытое акционерное общество «Славнефтебанк»	1,84	1,84
30.	Открытое акционерное общество «Белтэкивест»	1,19	1,19

Состав Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», включая информацию об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в отчетном 2005 году, и сведения о членах Совета директоров общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года:

№ п/п	Ф.И.О.	Год рожд.	Должность, место работы	Владение акциями Общества	Период
<i>Члены Совета директоров</i>					
1.	Давидович Давид Львович	1962	Глава Московского представительства компании «Миллхаус Кэпитал Ю. Кей Лимитед»	Не владеет	30.06.05+31.12.05
2.	Зелики Кшиштоф Энтони	1958	Вице-президент по слияниям и поглощениям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	30.06.04+31.12.05
3.	Коллек Джонатан	1959	Вице-президент по продажам и логистике ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет.	28.02.03+31.12.05
4.	Комаров Андрей Борисович	1965	Вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.04+31.12.05
5.	Корсик Александр Леонидович	1956	Первый вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.03+31.12.05
6.	Полевой Алекс	1970	Директор департамента корпоративного аудита ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», старший вице-президент по финансам ОАО «Мечел» с 01.10.2005	Не владеет	30.06.05+31.12.05
7.	Стергиопулос Ольга Вадимовна	1970	Руководитель проектов департамента слияния и поглощения ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	30.06.05+31.12.05
8.	Суханов Юрий Евгеньевич	1963	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	28.02.03+31.12.05
9.	Хан Герман Борисович	1961	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	28.02.03+31.12.05
10.	Щеголев Олег Александрович	1962	Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	28.02.03+31.12.05

Состав Правления ОАО «НГК «Славнефть», включая информацию об изменениях в составе Правления, имевших место в отчетном 2005 году, и сведения о членах Правления общества, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года.

№ п/п	Ф.И.О.	Год рожд.	Должность, место работы	Владение акциями Общества	Период
<i>Председатель Правления</i>					
1.	Суханов Юрий Евгеньевич	1963	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	13.05.02+31.12.05
<i>Члены Правления</i>					
2.	Барановская Алла Петровна	1969	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02+31.12.05
3.	Буреев Алексей Валентинович	1967	Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	13.04.04+31.12.05
4.	Дюрник Николай Михайлович	1935	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	30 000 шт.	01.01.02+31.12.05
5.	Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	1934	Первый вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02+31.12.05
6.	Печёнкин Алексей Анатольевич	1964	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02+31.12.05
7.	Чернер Анатолий Моисеевич	1954	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	15.08.02+31.12.05
8.	Щёголев Олег Александрович	1962	Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02+31.12.05

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» В 2005 ГОДУ

1. В соответствии с решениями, принятыми общим собранием акционеров (протокол N 21 от 15 декабря 2004 года; протокол N 23 от 30 июня 2005 года) по результатам 2004 года были начислены и выплачены дивиденды на сумму 18 636 612 960 рублей.
Справочно: Выплаты дивидендов по результатам 9 месяцев 2004 года произведены 31 декабря 2004 года в сумме 14 547 968 280 рублей.
2. В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 20 сентября 2005 года (протокол № 24) по результатам работы за полугодие 2005 года были начислены и выплачены дивиденды на сумму 7 654 323 180 рублей из расчета 1 рубль 61 копейка на каждую акцию.
3. В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 26 декабря 2005 года (протокол № 25) по результатам работы за девять месяцев 2005 финансового года были начислены и выплачены дивиденды на сумму 15 688 985 400 рублей из расчета 3 рубля 30 копеек на каждую акцию.
4. Налог перечислен в государственный бюджет полностью.

ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»

Общэкономические и политические риски:

проведение Ираном политики по развитию атомной программы страны и обогащению урана; обусловленная этим перманентная угроза вооруженного вторжения США в Иран с использованием ядерного оружия; дестабилизация обстановки в регионе, находящемся в непосредственной близости к территории Российской Федерации;

социально-политическая напряженность в странах, играющих существенную роль в мировой добыче нефти (Венесуэла, Нигерия); существенное ухудшение их дипломатических отношений с США;

расширение зоны политических и военных конфликтов в регионах добычи нефти, обострение международной террористической активности, а также расширение блока НАТО за счет включения в его состав государств бывшего социалистического лагеря;

приход к руководству Палестины экстремистских, радикально настроенных политических сил; фактический срыв переговорного процесса с Израилем; угроза политической изоляции Палестины, и, как следствие этого, ухудшение дипломатических отношений со странами мусульманского вероисповедания;

резкое повышение цен на нефть, оказывающее дестабилизирующее влияние на развитие мировой экономики; обусловленный этим ожидаемый взлет цен на продукцию, потребляемую нефтегазовой отраслью;

потенциальное ухудшение структуры себестоимости продукции, реализуемой Компанией, вследствие отсутствия в Российской Федерации эффективного антимонопольного законодательства в сфере услуг по транспортировке нефти, нефтепродуктов и обеспечению электроэнергией.

Социальные риски:

ОАО «НГК «Славнефть» является Компанией, предприятия которой расположены в различных регионах Российской Федерации. Существенное влияние на результаты производственной деятельности Компании оказывают не только общегосударственные, но и региональные риски, которые в значительной степени обусловлены социальными факторами.

Несмотря на то, что последние несколько лет в России отмечается стабилизация политической ситуации, продолжающийся рост общей международной напряженности не снижает угрозы продолжения дальнейшего социального расслоения общества.

Технические риски:

Производственная деятельность предприятий Компании, охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии старых скважин, транспортировку и переработку нефти, а также реализацию произведенных нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «НГК «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии и модернизации основных фондов, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволили свести к минимуму влияние технических рисков на производственный процесс Компании.

Инновационные риски:

В связи с истощением и ограниченностью запасов нефти, а также прямой зависимостью экономики государства от надежности и стабильности поставок углеводородного сырья, развитые страны находятся в поиске альтернативных источников энергии. В настоящее время все шире

распространяется процесс замещения нефти (в основном, природным газом), используемой в качестве сырья для выработки электрической энергии и тепла. Поэтому в долгосрочной перспективе (20-30 лет) спрос на нефть и нефтепродукты будет определяться, в основном, только нуждами транспорта, а также потребностями нефтехимической отрасли.

С учетом тенденций мировой экономики ОАО «НГК «Славнефть» в своей производственной деятельности ориентируется на страны с развивающейся экономикой (включая страны СНГ и Восточной Европы), а также на внутренний рынок, характеризующиеся относительно стабильным спросом.

Экологические риски:

Осуществляемые Компанией виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах размещения ее предприятий. Нарушение требований рационального природопользования грозит Компании штрафами, которые могут негативно сказаться на конечных финансовых результатах деятельности общества. Поэтому ОАО «НГК «Славнефть» проводит все виды работ с учетом требований по охране окружающей среды.

Помимо этого, производственная деятельность предприятий Компании в значительной степени подвержена негативному воздействию природных факторов (таких как пожары, наводнения и другие стихийные бедствия). Вместе с тем, характеристика регионов размещения предприятий Компании не дает оснований полагать, что ОАО «НГК «Славнефть» находится в худших условиях по сравнению с другими нефтяными компаниями России. Кроме того, территориальная рассредоточенность предприятий Компании позволяет существенно уменьшить зависимость результатов деятельности ОАО «НГК «Славнефть» от негативных природных катаклизмов в одном из регионов.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» В 2005 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ, А ТАКЖЕ ИНЫХ СДЕЛОК, НА СОВЕРШЕНИЕ КОТОРЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ОБЩЕСТВА РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ КРУПНЫХ СДЕЛОК, С УКАЗАНИЕМ ПО КАЖДОЙ СДЕЛКЕ ЕЕ СУЩЕСТВЕННЫХ УСЛОВИЙ И ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИИ, ПРИНЯВШЕГО РЕШЕНИЕ ОБ ЕЕ ОДОБРЕНИИ:

Указанные сделки в отчетном году не совершались.

ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» В 2005 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.

Годовым общим собранием акционеров от 30 июня 2005 года (протокол № 23) было принято решение об одобрении сделок с заинтересованностью между компанией и обществами, в отношении которых Компания осуществляет прямой либо косвенный контроль, которые могут быть совершены в период до годового общего собрания акционеров в 2006 году, в процессе осуществления обычной хозяйственной деятельности:

- 1) По получению ОАО «НГК «Славнефть» займов в общей сумме до 10 миллиардов рублей.
- 2) По предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» займов в общих суммах до 15 миллиардов рублей и до 60 миллионов долларов США;
- 3) По предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» поручительств в общей сумме до 250 миллионов долларов США.

За период с 01.07.2005 по 05.05.2006 Компанией совершены следующие сделки с обществами, в отношении которых Компания осуществляет прямой либо косвенный контроль:

- по получению займов в выше указанный период:

Номер	Дата заключения договора	Заемщик	Займодавец	Сумма, руб.
64537-10/06-114	21.03.2006	ОАО «НГК «Славнефть»	ЗАО «Славнефть-Мегион»	3 789 450 000
64537-10/05-402	29.06.2005	ОАО «НГК «Славнефть»	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	500 000 000
64537-10/06-119	31.03.2006	ОАО «НГК «Славнефть»		5 377 557 500
64537-10/06-138	10.04.2006	ОАО «НГК «Славнефть»		2 433 942 500

Всего на сумму 12 100 950 000 рублей.

По предоставлению займов дочерним и зависимым обществам (с 01.07.2005 по 05.05.2006):

Номер	Дата заключения договора	Заемщик	Займодавец	Сумма, руб.
64537-10/05-434	27.07.2005	ЗАО СК «Славнефтьстрой»	ОАО «НГК «Славнефть»	10 500 000
64537-10/05-198	09.03.2005	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»		1 600 000
64537-10/05-369	02.06.2005			14 291 230
64537-10/05-421	05.07.2005			7 468 770
64537-10/05-465	04.08.2005			3 988 000
64537-10/05-485	06.09.2005			18 799 000
64537-10/05-534	10.11.2005			6 439 000
64537-10/06-6	13.01.2006			659 251 840

Номер	Дата заключения договора	Заемщик	Заимодавец	Сумма, руб.
64537-10/06-91	09.03.2006	ЗАО «Трейд – Ойл» ОАО «Мессояханефтегаз» ОАО «Славнефть – Мегионнефтегазгеология» ООО АЗС «Сибирь» ООО «Славнефть-Клин» ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»		68 807 000
64537-10/06-133	04.04.2006			1 254 000
64537-10/05-404	04.07.2005			53 000 000
64537-10/05-551	23.11.2005			5 000 000
64537-10/05-368	02.06.2005			9 439 724
64537-10/05-420	05.07.2005			41 665 276
64537-10/05-464	04.08.2005			3 008 263
64537-10/05-473	06.09.2005			23 229 897
64537-10/05-508	06.10.2005			16 924 723
64537-10/05-533	10.11.2005			5 769 858
64537-10/05-572	06.12.2005			31 487 142
64537-10/06-4	12.01.2006			28 622 308
64537-10/06-42	06.02.2006			42 521 807
64537-10/06-90	09.03.2006			70 131 193
64537-10/06-121	04.04.2006			103 550 807
64537-10/05-367	02.06.2005			200 000
64537-10/05-405	04.07.2005			6 700 000
64537-10/05-348	24.05.2005			401 469,75
64537-10/05-383	15.06.2005			200 000 000
64537-10/05-490	21.09.2005	55 000 000		
64537-10/05-491	21.09.2005	408 000 000		
64537-10/05-492	21.09.2005	137 500 000		
64537-10/05-537	16.11.2005	291 000 000		
64537-10/06-41	06.02.2006	330 000 000		
64537-10/06-135	04.04.2006	133 710 000		

Всего на сумму 2 789 261 307,75 рублей

№ договора	Дата заключения договора	Заемщик	Заимодавец	Сумма, USD
64537-10/05-538	17.11.05	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	ОАО «НГК «Славнефть»	16 567 680
64537-10/05-531	02.11.05			20 000 000
64537-10/05-487	09.09.05			20 000 000
64537-10/05-431	15.07.05			20 000 000
64537-10/05-271	07.04.05			10 000 000

Всего на сумму 86 567 680 USD.

По предоставлению Компанией поручительств:

№ договора	Дата выдачи	Принципал	Сумма	Валюта	Объект поручительства
64537-10/05-588	15.12.05	ЯНОС	1 172 136,00	USD	Аккредитив
64537-10/05-512	13.10.05	МНГ	177 386,21	USD	Аккредитив
64537-10/05-438	09.08.05	ЗАО "СК "Славнефтьстрой"	6 060 075,00	RUR	Гарантия на исполнение контракта
64537-10/06-1	17.01.06	ЯНОС	15 242 658,73	RUR	Аккредитив
64537-10/06-2	16.01.06	МНГ	220 768,00	EUR	Аккредитив
64537-10/06-2	16.01.06	МНГ	751 085,00	USD	Аккредитив
	апр.-май 2006	ЯНОС	540 000,00	EUR	Аккредитив
	Май 2006	МНГ	557 173,85	USD	Аккредитив

Всего на сумму эквивалентную 4 582 765,13 USD

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ», КАЖДОГО ЧЛЕНА КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА И КАЖДОГО ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ИЛИ ОБЩИЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ВСЕХ ЭТИХ ЛИЦ, ВЫПЛАЧЕНОГО ИЛИ ВЫПЛАЧИВАЕМОГО ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОТЧЕТНОГО ГОДА:

Выплата вознаграждений лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа, членам коллегиального исполнительного органа, а также членам Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», осуществляется в соответствии с положениями внутренних документов Компании. В 2005 году членам Совета директоров вознаграждения не выплачивались, займы не выдавались. Общий доход, начисленный членам Правления за 2005 год, составил 212 847 тыс. руб. Займов членам Правления в отчетном периоде не выдавалось.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «НГК «Славнефть» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

В целях обеспечения прав и законных интересов акционеров, предоставления им, а также потенциальным инвесторам и деловому сообществу информации, необходимой для своевременного и глубокого анализа финансово-хозяйственной деятельности, Компания постоянно совершенствует методы корпоративного управления на основе принципов Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

В отчетном году Компания подтвердила оценку корпоративного управления «В++» - «доходность-риск» в Национальном рейтинге корпоративного управления, проведенном Консорциумом Российского Института директоров и рейтинговым агентством «Эксперт РА».

Компания придает большое значение раскрытию информации о своей деятельности, регулярно и оперативно предоставляя ее акционерам и инвесторам в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о раскрытии информации и рекомендациями главы 7 (раскрытие информации об обществе) Кодекса корпоративного поведения.

Для обеспечения свободного доступа, равных прав и возможностей заинтересованных лиц в получении сведений о деятельности Компании используется ряд способов раскрытия информации, основными из которых являются:

опубликование сообщений в информационном ресурсе, обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационными агентствами, уполномоченными ФСФР России;

размещение информации в сети Интернет на модернизированном веб-сайте Компании, на котором кроме информации о деятельности Компании обеспечен доступ к информации, раскрываемой дочерними обществами;

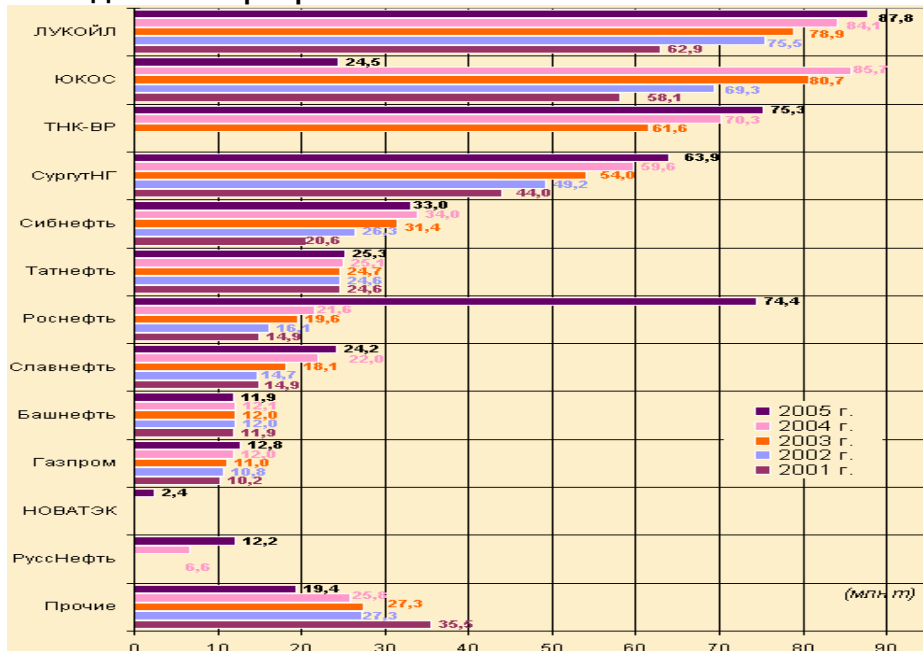
опубликование периодической информации о производственной, финансово-хозяйственной и внутрикорпоративной деятельности в следующих периодических печатных изданиях: «Известия», «Советская Белоруссия» «Время новостей», а также в «Приложении к «Вестнику ФСФР».

ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ В ОТРАСЛИ

ОАО «НГК «Славнефть» входит в число крупнейших российских нефтяных компаний с вертикально интегрированной структурой.

Объем запасов нефти Компании на конец 2005 года составил 598,3 млн. тонн по категории ABC1, Добыча нефти в 2005 году достигла 24,163 млн. тонн. Доля компании в общем объеме нефти, добытой в России нефтяными компаниями составила - 5,6 %.

Добыча нефти российскими компаниями в 2001-2005 гг.



В 2005 году Компания переработала 22, 97 млн. тонн углеводородного сырья.

Доля переработки нефти дочерними предприятиями Компании в общем объеме переработки нефти в отчетном периоде составила 7,6%. Основной нефтеперерабатывающий завод Компании – ОАО «Славнефть-ЯНОС» занимает пятое место среди нефтеперерабатывающих предприятий России, а по производству основных нефтепродуктов и моторных топлив – четвертое.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

ГЕОЛОГИЯ И НЕФТЕДОБЫЧА

Ресурсная база

По состоянию на 31.12.2005 г. предварительное распределение остаточных извлекаемых запасов нефти компании по категории АВС1 составило 598,3 млн. т, в том числе в Западной Сибири – 536,1 млн. т, в Красноярском крае – 62,2 млн. т.

Прирост извлекаемых запасов нефти категорий С1 по данным оперативного подсчета за отчетный период составил порядка 15,3 млн. т (в том числе по Красноярскому краю – 5,8 млн. т). Чистые извлекаемые запасы Компании (доказанные плюс вероятные и возможные) по Мегионскому блоку за отчетный период увеличились на 59,3 млн. т.

Развитие ресурсной базы в отчетном периоде осуществлялось за счет выполнения комплекса геологоразведочных работ (ГРР). Общий объем работ за 2005 год в денежном выражении без НДС составил 72,2 млн. долл. против 39,4 млн. долл. за предыдущий год. План был перевыполнен на 9,4%, что объясняется выполнением большего объема разведочного бурения и ростом объема сейсморазведочных работ категории 2D на 15,6%.

Таблица 1. Объем геологоразведочных работ по регионам деятельности. Компании.

Показатели	Ед. изм.	Западная Сибирь				Красноярский край		Всего по компании	
		ХМАО		ЯНАО		2004 г.	2005 г.	2004 г.	2005 г.
		2004 г.	2005 г.	2004 г.	2005 г.				
Объем проходки	тыс. м	16,6	27,8	0	0,4	8,3	10,6	24,9	38,8
Объем сейсморазведки 2D	км	0	660	0	110	520	616,2	520,0	1 387,0
Объем сейсморазведки 3D, СЛБО	км ²	472,2	838	30	250	120	200,0	622,2	1288,0

Поисково-разведочное бурение выполнялось силами дочерних предприятий Компании: ОАО «Обьнефтегазгеология» - на Тайлаковском и Западно-Усть-Балыкском месторождениях, Северо – Асомкинском и Южно – Шебуртском лицензионных участках (ХМАО); ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» - на Локосовском, Ватинском, Чистинном, Аригольском, Северо – Покурском и Южно – Покамасовском месторождениях (ХМАО); ООО «Байкитская НГРЭ» - на Куюмбинском и Терско-Камовском лицензионных участках (Красноярский край) и на Мессояхском лицензионном участке (ЯНАО). Кроме того, силами ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» было выполнено бурение разведочной скважины № 120 Локосовского месторождения.

Добыча нефти

Добыча нефти по Компании за 2005 год составила 24 162,5 тыс. т. На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока в отчетном периоде извлечено 24 143,1 тыс. т. нефти (ниже утвержденного плана на 0,8% и на 9,8% выше уровня предыдущего года).

На Куюмбинском месторождении из разведочных скважин за отчетный период извлечено 19,4 тыс. т нефти, что на 21,3% выше плана и на 20,5% превышает уровень 2004 года.

Добыча нефти в разрезе добывающих предприятий представлена в таблице 2.

Таблица 2. Добыча нефти по добывающим предприятиям.

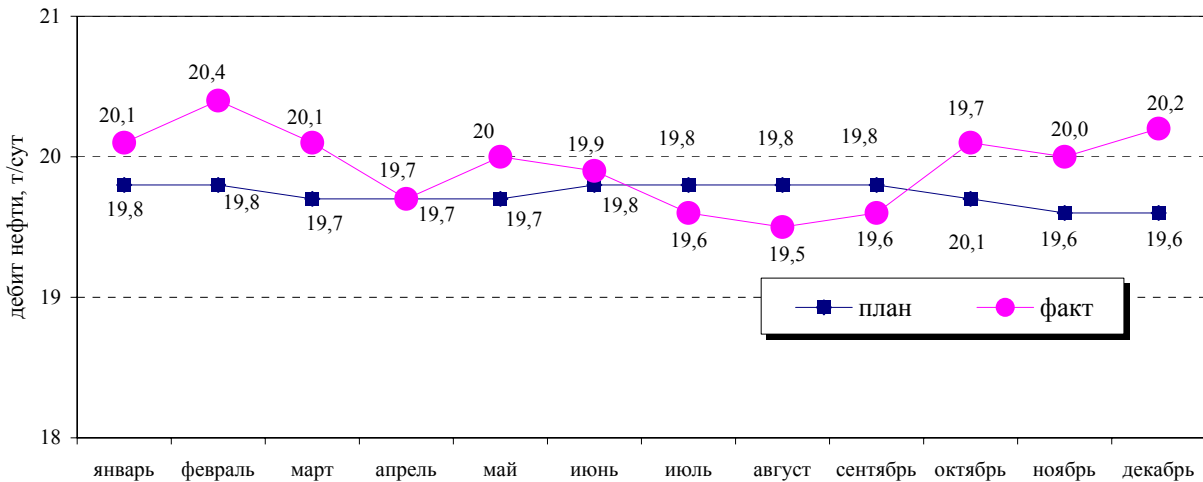
тыс. т

Предприятия	2004 г., факт	2005 г.		Отклонение	
		план	факт	2004/2005	2005 факт/план
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	20 119,2	21 184,3	20 495,4	101,9%	96,7%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	802,1	957,5	1 082,5	134,9%	113,1%
ОАО «Соболь»	582,4	711,5	694,9	119,3%	97,7%

Предприятия	2004 г., факт	2005 г.		Отклонение	
		план	факт	2004/2005	2005 факт/план
ЗАО «Обънефтегеология»	421,4	591,5	877,2	208,2%	148,3%
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	66,7	747,7	915,7	в 1,4 раза	122,5%
ОАО «НГК «Славнефть»	0,4	-	2,6	в 6,5 раза	-
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	16,1	16,0	19,4	120,5%	121,3%
ОАО «Обънефтегазгеология»	-	137,3	74,8	-	54,5%
Всего добывающие предприятия	22 008,3	24 345,8	24 162,5	109,8%	99,2%

Средний дебит скважин по Мегионскому блоку в отчетном периоде составил 19,9 т/сут против запланированных 19,7 т/сут. Среднесуточная добыча составила 66 145 тонн в сутки.

Рисунок 1. Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин.



Обводнённость продукции в отчетном периоде составила 85,5% при 85,8% по плану.

Сдача нефти по Компании за 12 месяцев 2005 года составила 23 947,3 тыс. т, что на 9,7% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

Распределение объемов сдачи нефти по добывающим предприятиям Компании представлено в таблице 3.

Таблица 3. Сдача нефти по добывающим предприятиям.

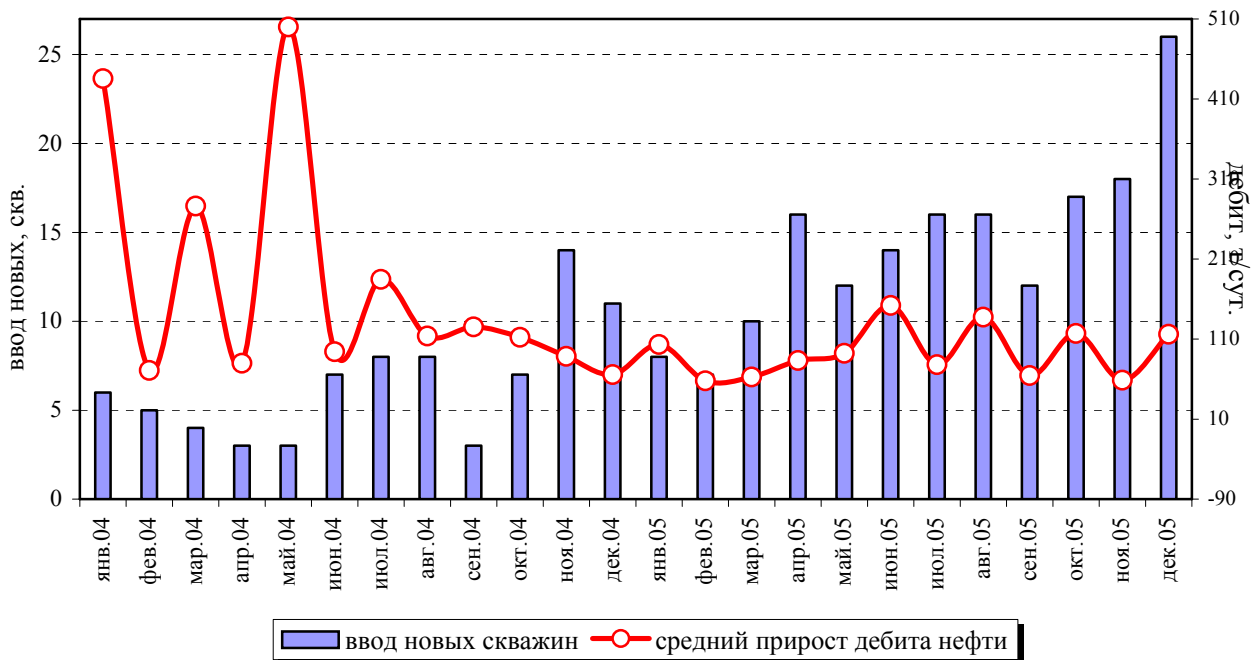
Предприятия	2004 г.	2005 г.	тыс. т
			Отклонение 2005/2004
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	19 983,3	20 362,6	101,9%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	794,5	1 071,5	134,9%
ОАО «Соболь»	576,9	687,6	119,2%
ЗАО «Обънефтегеология»	417,9	866,3	207,3%
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	65,4	891,9	1 363,8%
ОАО «НГК «Славнефть»	0	3,0	-
ОАО «Обънефтегазгеология»		64,4	
Всего по компании	21 838,0	23 947,3	109,7%

Добыча газа

За отчетный период по Компании добыча газа зафиксирована на уровне 994,1 млн. м3, что на 8,3% выше соответствующего показателя 2004 года и на 2,5% плана. Поставка газа на Нижневартовский ГПЗ осуществлялась с Мегионского, Южно-Аганского, Аганского месторождений Аганского НГДУ (АНГДУ); Мыхпайского, Ватинского, Северо-Покурского месторождений Ватинского НГДУ (ВНГДУ). Кроме того, газ этих месторождений использовался на собственные нужды: котельные и печи нагрева нефти. Попутный нефтяной газ Покамасовского, Южно-Покамасовского, Ново-Покурского, Северо-Островного, Локосовского месторождений (АНГДУ); Кетовского месторождения, кустов левобережной части Ватинского месторождения (ВНГДУ) использовался только на собственные нужды: котельные и печи нагрева нефти, выработка электроэнергии. Около 35,0% ресурсов газа сжигалась на факелах, ввиду отсутствия объектов для утилизации. Сдача газа на Нижневартовский ГПЗ за 2005 год выросла по сравнению с уровнем, достигнутым в 2004 году, на 3,5% и составила 865,8 млн. м3. Утилизация попутного нефтяного газа составила 64,9%.

За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 597,8 тыс. м. горных пород, что на 0,4% ниже уровня, предусмотренного в бизнес-плане, и в 2,2 раза выше уровня прошлого года. Добыча нефти из новых скважин составила 1 652,0 тыс. т, что на 23,9% выше планового показателя. Средний дебит новых скважин составил 74,2 т/сут, что на 50,5% выше уровня, утвержденного бизнес-планом. Динамика ввода новых скважин и среднего пускового дебита представлена на рисунке 2.

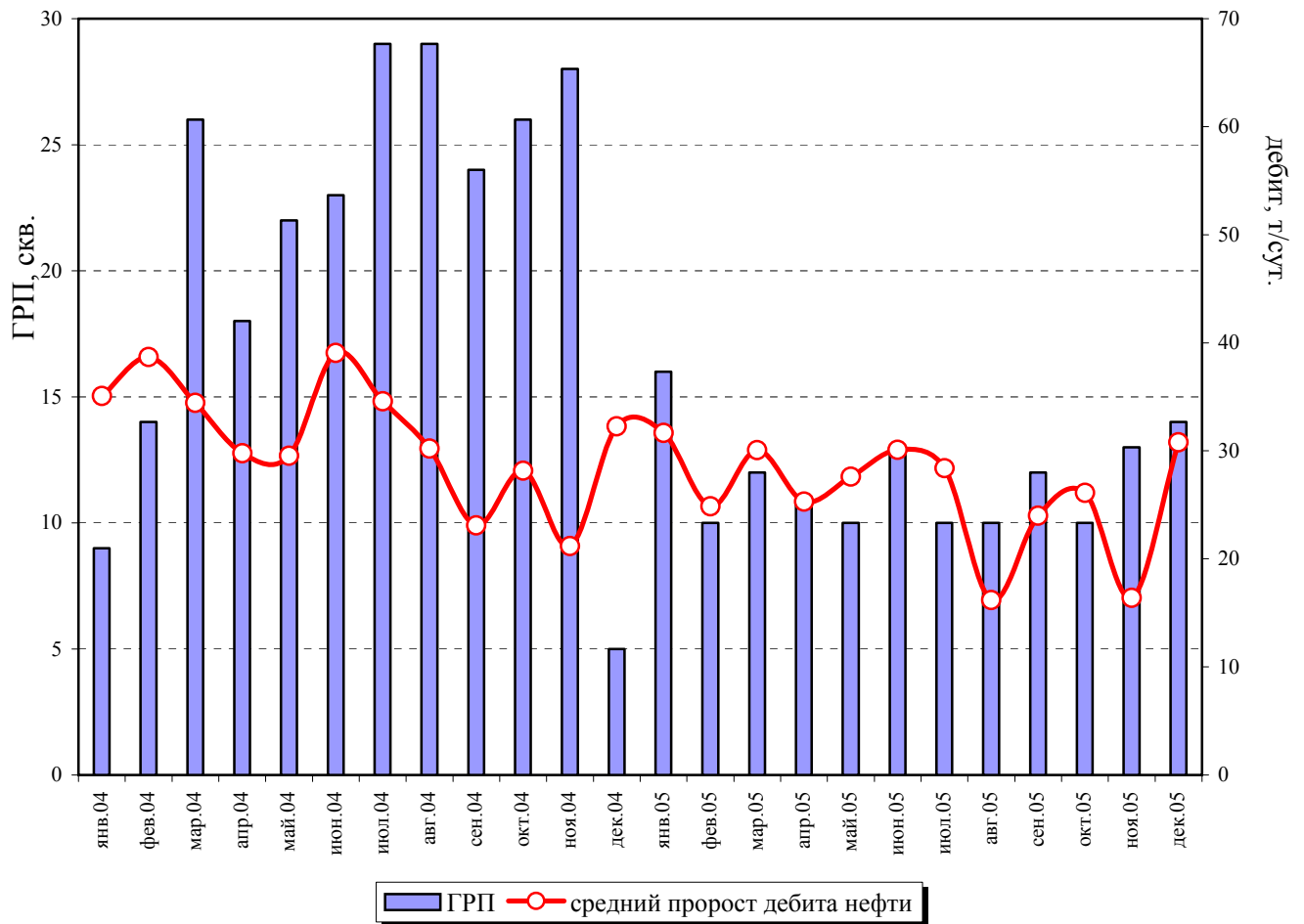
Рисунок 2. Динамика ввода новых скважин и среднего прироста дебита нефти



Гидравлический разрыв пласта (ГРП) проведен на 141 скважине, что соответствует показателю, утвержденному в плане, кроме того, выполнено 96 операций на новых скважинах (рисунок 3). Дополнительная добыча нефти по ГРП составила 536,2 тыс. т, что на 35,3 тыс. т или 7,0% выше плановых показателей.

Средний прирост дебита достиг 26,2 т/сут, что соответствует плановому показателю. Средний дебит на скважину составил 22,1 т/сут, что на 0,7 т/сут или 3,2% выше плана.

Рисунок 3. Число ГРП и средний пророст дебита нефти



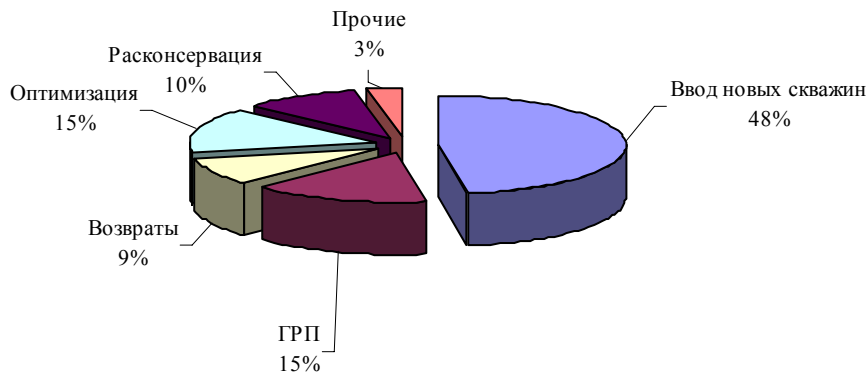
В 2005 году на скважинах месторождений Мегионского блока выполнено 69 переходов на другие горизонты, что на 3,0% выше запланированного уровня. За счет проведения данного вида геолого-технических мероприятий (ГТМ) объем добычи составил 313,2 тыс. т, а средний дебит скважин достиг 26,0 т/сут., что на 11,1% выше показателя, предусмотренного бизнес-планом.

За отчетный год проведена расконсервация на 15 разведочных скважинах и 4 скважины переведены в эксплуатационный фонд из вспомогательного фонда. Суммарный объем добычи нефти по мероприятию составил 341,7 тыс. т против 330,6 тыс. т по бизнес-плану.

За отчетный период на месторождениях Мегионского блока проведено 264 мероприятия по оптимизации скважинного оборудования против 256 операций, утвержденных планом. За счет проведения этого вида работ объем добычи нефти составил 524,8 тыс. т, а средний дебит скважин – 11,3 т/сут.

Кроме того, на месторождениях Мегионского блока выполнялась запланированная программа по сокращению бездействующего фонда скважин (98 скважино-операций с дополнительной добычей 60,4 тыс. т) и экспериментальные работы по зарезке второго ствола на девяти скважинах (дополнительная добыча – 49,8 тыс. т).

В целом объем дополнительной добычи нефти за 2005 год составил 3 478,1 тыс. т, что на 12,1% выше утвержденного показателя при невыполнении плана по числу ГТМ на 7,8%. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ представлена на рисунке 4.

Рисунок 4. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ.

Базовая добыча нефти за отчетный период составила 20 664,9 тыс. т, что на 2,6% ниже уровня, предусмотренного бизнес-планом.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 1 января 2006 года составил 4 016 скважин, неработающий фонд – 674 скважины (16,8% от эксплуатационного).

По эксплуатационному фонду скважин выполнено 846 базовых капитальных и 4 161 текущих ремонтов скважин. Объем базовых капитальных ремонтов скважин (КРС) на 9,1% ниже утвержденного уровня, число ПРС – на 11,8% выше планового показателя.

Выработка на одну бригаду подземного ремонта скважин (ПРС) составила 143,8 ремонтов и по сравнению с 2004 годом увеличилась на 2,3%. Средняя наработка на отказ насосного оборудования по сравнению с 12 месяцами 2004 года снизилась на 6% (см. таблицу 4).

Таблица 4. Средняя наработка на отказ насосного оборудования.*сут.*

Мегионский блок	Насос	2004 г.	2005 г.	Отклонение 2005/2004
Средняя наработка на отказ	ЭЦН	346	330	94%
	ШГН	378	347	92%
	ВСЕГО	354	331	94%
МРП	ЭЦН	455	460	101%
	ШГН	526	519	99%
	ВСЕГО	474	472	99%

Межремонтный период (МРП) насосного оборудования за 2005 год по сравнению с 2004 годом снизился на 2 суток.

Добыча нефти по НГДУ

За 2005 г. добыча нефти по Аганскому НГДУ составила 11 898 тыс. т (-0,2% к уровню, утвержденному в плане); по Ватинскому НГДУ – 12 245,1 тыс. т (-1,3% к уровню, утвержденному в плане).

Наблюдавшаяся в течение отчетного периода тенденция изменения среднего дебита нефти представлена на рисунке 5.

Обводненность продукции по Аганскому НГДУ составила 86,4%, по Ватинскому НГДУ – 84,5%, при утвержденных показателях 87,2% и 84,2% соответственно.

За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила по Аганскому НГДУ 330,5 тыс. м, по Ватинскому НГДУ – 267,3 тыс. м.

Проекты по дополнительной добыче в разрезе геолого-технических мероприятий представлены в таблице 5. Объем дополнительной добычи выше утвержденного уровня по Аганскому НГДУ – на 12,0% и на 12,2% по Ватинскому НГДУ.

Базовая добыча нефти за отчетный период по Аганскому НГДУ составила 9 950,0 тыс. т нефти, по Ватинскому НГДУ – 10 715,0 тыс. т нефти.

Среднедействующий фонд нефтяных скважин на 01.01.2006 г. составил по Аганскому НГДУ – 1 598 скважин, по Ватинскому НГДУ – 1 847 скважин.

Рисунок 5. Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин (по лотам).

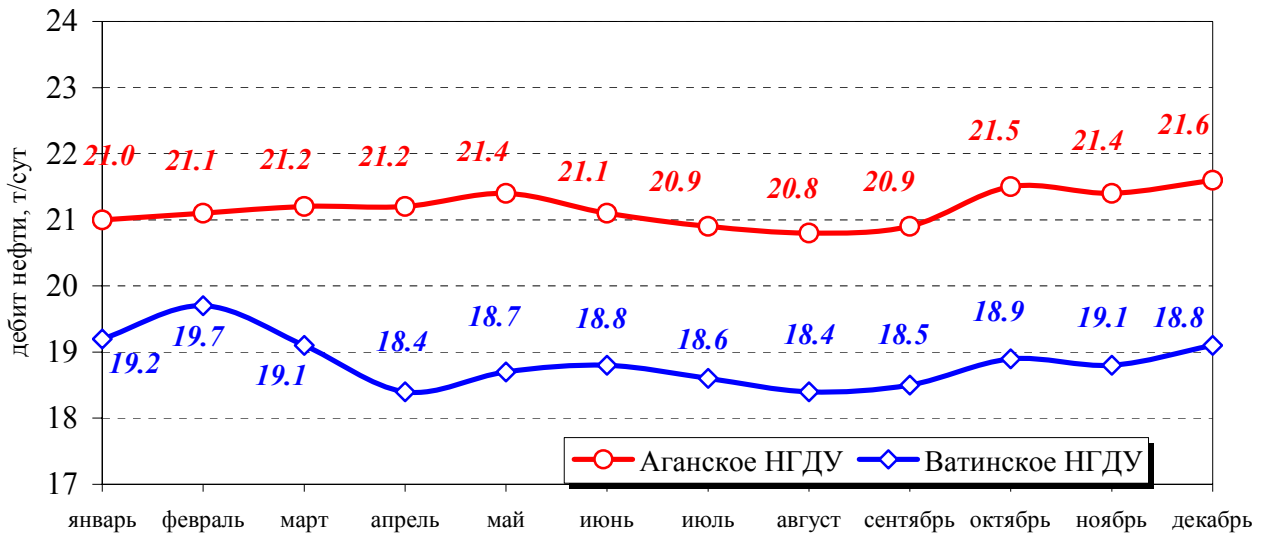


Таблица 5. Дополнительная добыча нефти.

Показатель	Аганское НГДУ			Ватинское НГДУ		
	кол-во скв./оп	добыча, тыс. т	ср. дебит, т/сут.	кол-во скв./оп	добыча, тыс. т	ср. дебит, т/сут.
Ввод новых скважин	90	962,5	92,3	82	689,5	58,2
ГРП	76	245,7	17,8	65	290,5	27,9
ВПП	-	-	-	-	-	-
Интенсификация	-	-	-	-	-	-
Возвраты	30	161,3	28,3	39	152,0	23,9
Ремонтно-изоляционные работы	-	-	-	-	-	-
Зарезка вторых стволов	4	30,2	62,7	5	19,6	31,3
Ввод из др. категорий	9	288,8	121,5	11	52,8	67,6
Ввод из бездействия	40	17,8	2,6	58	42,5	3,9
Ликвидация аварий	-	-	-	-	-	-
Ликвидация негерметичности	-	-	-	-	-	-
Оптимизации	134	241,7	10,2	130	283,2	12,5
Всего проекты ГТМ	383	1 948,0	30,7	390	1 530,1	24,0

Переработка нефти

Объем переработки на российских НПЗ Компании сырого углеводородного сырья за 2005 год составил 12 813,3 тыс. т, что на 2,7% выше уровня 2004 года и на 2,8% выше уровня, утвержденного бизнес-планом на 2005 год.

Объем переработки углеводородного сырья на ОАО "Мозырский НПЗ" с учетом вакуумного газойля со стороны за 2005 год составил 10 208,5 тыс. т.

Таблица 6. Структура переработанного углеводородного сырья за 2005 г.

тыс. т

Сырье	НПЗ	2005 г.		
		план	факт	отклонение
Нефть сырая	ЯНОС + ЯНПЗ	12 466,0	12 813,3	2,8%
Нефть сырая, газовый конденсат и прочее, в т.ч. вакуумный газойль со стороны	ОАО "МНПЗ"	10 246,8 246,8	10 208,5 114,4	-0,4% -53,6%

Таблица 7. Основные технико-экономические показатели российских НПЗ.

НПЗ	Объем переработки (сырая нефть), тыс. т			Глубина переработки нефти			Выход светлых нефтепродуктов		
	2004 г.	2005 г.		2004 г.	2005 г.		2004 г.	2005 г.	
		план	Факт		План	факт		план	факт
ОАО «СН-ЯНОС»	12 235,6	12 250,0	12 551,7	61,1%	63,3%	62,3%	51,9%	54,2%	53,3%
ОАО «СН-ЯНПЗ»	245,4	216	261,7	62,9%	66,0%	63,3%	32,1%	33,8%	35,4%

Таблица 8. Производство нефтепродуктов на НПЗ Компании.

тыс. т

Наименование	ЯНОС		ЯНПЗ		Мозырский НПЗ		Всего по компании		
	2004 г.	2005 г.	2004 г.	2005 г.	2004 г.	2005 г.	2004 г.	2005 г.	2005/2004
Переработка ¹	12 185,5	12 526,5	244,4	260,5	9 806,3	10 184,9	22 236,1	22 971,9	103,3%
Бензины, в т.ч.	2 406,8	2 567,3			2 084,3	2 363,1	4 491	4 930,4	109,8%
Автобензины	1 744,9	1 817,1			1 925,1	2 231,3	3 670,1	4 048,4	110,3%
бензин п/г	642,8	735,8			159,1	131,8	801,9	867,6	108,2%
Нефрас	19,1	14,4					19,1	14,4	75,4%
Дизтопливо	3 306,80	3 426,6	15,6	14,8	2 851,1	2 858,6	6 173,5	6 299,9	102,0%
Керосины, в т.ч.	585,9	644,2			166,9	188,7	752,8	832,9	110,6%
Авиакеросин	585,9	644,2			-	-	585,9	644,2	110,0%
Итого светлых ²	6 354,3	6 690,1	78,7	92,7	5 457,9	5 765,4	11 890,9	12 548,3	105,5%
Мазут топочный	4 375,6	4 350,2	84,2	88,4	2 733,7	3 059,2	7 193,5	7 497,7	104,2%
Нефтебитумы	273,6	260,1			289,8	292,4	563,4	552,5	98,1%
Сжиженные газы	118,9	117,4			298,8	397,5	417,8	514,9	123,2%
Выход светлых – к сырому сырью ²	51,9% ²	53,3%	32,1%	35,4%	55,5%	56,5%	53,3%	54,5%	1,2 ³
Глубина переработки – к обессоленному сырью	61,1%	62,3%	62,9%	63,3%	66,9%	66,3%	63,7%	64,1%	0,4 ³

¹ по обессоленной нефти, ОАО «Мозырский НПЗ» – с вакуумным газойлем

² с учетом ароматики на ЯНОСе.

³ отклонение в процентных пунктах.

ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

За 2005 год объем переработки сырого сырья составил 12 551,7 тыс. тонн, что соответственно на 2,5% и 2,6% выше показателей бизнес-плана и достигнутых за 2004 год.

Повышение глубины переработки до 62,3% в отчетном периоде по сравнению с 12 месяцами 2004 года на 1,2 процентных пункта обусловлено работой на протяжении 2005 года без остановки на ремонт установки каталитического крекинга и технологически связанных с ней установок.

Таблица 9. Использование мощностей установок ОАО «Славнефть-ЯНОС»

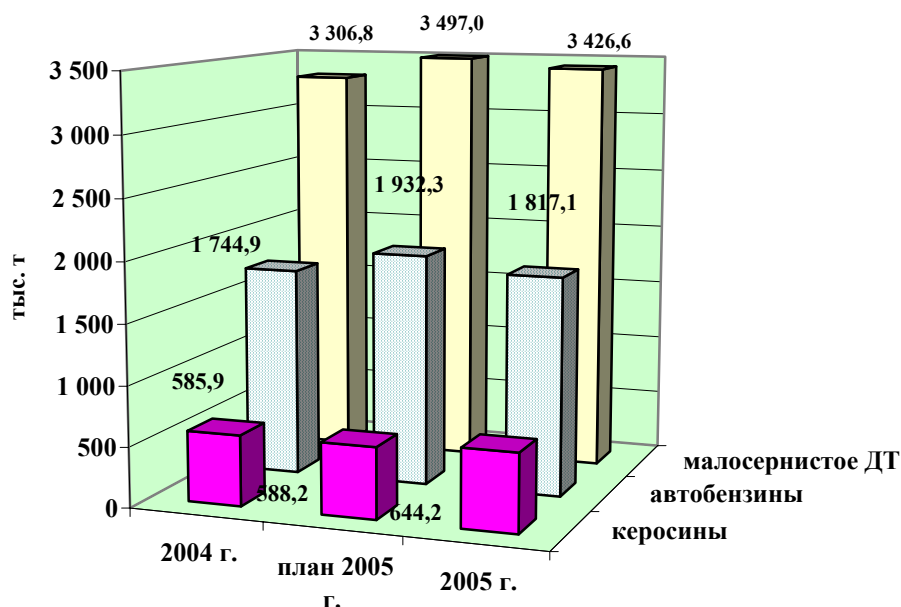
Наименование процесса	Установленная мощность тыс. т в год (2004/2005 гг.)	Использование мощностей		Отклонение 2005/2004
		2004 г.	2005 г.	
Первичная переработка нефти	15 200/15 200	80,2%	82,4%	2,2%
Вторичная переработка	6 724	99,4%	98,0%	-1,4%

Снижение загрузки вторичных мощностей в отчетном периоде на 1,4% по сравнению с 2004 годом обусловлено, в основном, плановым простоем на капитальном ремонте комплекса по производству смазочных масел и парафинов КМ-2, установки гидроочистки дизельного топлива, а также неполной загрузкой установки по производству нефтебитумов в связи с изменением конъюнктуры рынка.

Рост загрузки вторичных мощностей в 2005 году на 2,2% по сравнению с 2004 годом обусловлен работой в отчетном периоде без остановки на ремонт установки каталитического крекинга и технологически связанных с ней установок.

За отчетный период бизнес-план ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» выполнен практически по всем видам товарной продукции (см. рисунок 6). За 2005 год произведено 6 690,1 тыс. т светлых нефтепродуктов, выход светлых нефтепродуктов составил 53,3%, что на 1,4 процентных пункта выше уровня прошлого года.

Рисунок 6. Динамика производства нефтепродуктов на ОАО «Славнефть-ЯНОС» в 2005 г.



ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)

За 2005 год заводом переработано 261,7 тыс. тонн сырой нефти, что на 6,6% выше объема переработки нефти за 2004 год и на 21,1% выше уровня, предусмотренного бизнес-планом. Это обусловлено увеличением поставок нефти Анастасиевского месторождения. Объем переработки с

учетом базовых и нейтральных масел возрос по сравнению с планом на 12,5%, а с фактом предшествующего года – на 7,6%.

Производство товарной продукции в натуральном выражении по основным видам нефтепродуктов в отчетном периоде по сравнению с 2004 годом выросло в 1,1 раза.

Глубина переработки нефти за отчетный период составила 63,3%, что ниже уровня, определенного бизнес-планом, на 2,7%, но на 0,4 процентных пункта выше уровня, достигнутого в 2004 году. За 2004 год выход мазута от сырой нефти составил 34,3%. Бизнес-планом на 2005 год выход мазута от сырой нефти предусматривался на уровне 30,9%, а фактически он составил – 33,8%

ОАО «Мозырский НПЗ»

Переработка углеводородного (сырого) сырья, включая вакуумный газойль, за 2005 год составила 10 208,5 тыс. т (без учета вовлеченного в переработку мазута), что ниже планового показателя 2005 года на 0,4% и на 3,9% выше уровня 2004 года. Для загрузки вторичных процессов за отчетный период было закуплено и переработано 114,4 тыс. т вакуумного газойля, а также 55,2 тыс. т мазута полученного из нефти давальцев.

За 2005 год доля нефти, привлеченной Компанией, в объеме загрузки завода составила 32,6%.

Рисунок 7. Структура переработки сырья на ОАО "Мозырский НПЗ" за 2005 год.

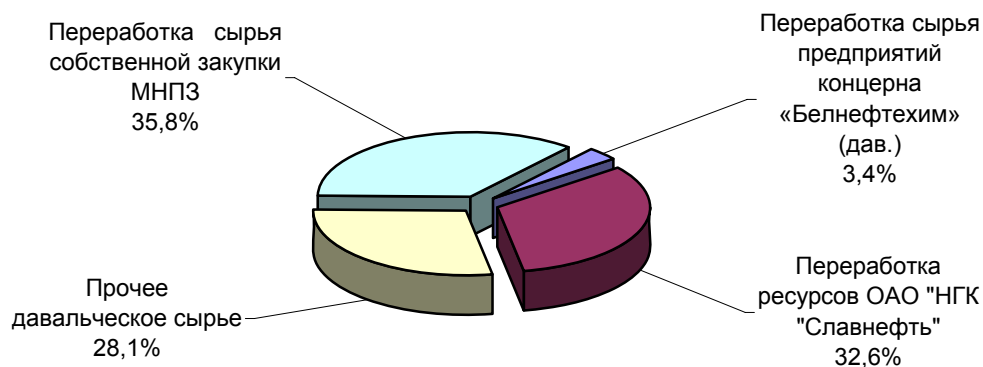


Таблица 10. Основные технико-экономические показатели Мозырского НПЗ.

НПЗ	Объем переработки, тыс. т			Глубина переработки нефти ¹			Выход светлых нефтепродуктов		
	2004 г.	2005 г.		2004 г.	2005 г.		2004 г.	2005 г.	
		план	факт		план	факт		план	факт
ОАО "МНПЗ"	9 828,8	10 246,8 ²	10 208,5	66,9%	62,6%	66,3%	55,5%	57,3%	56,5%

¹ глубина переработки рассчитана по отношению к обессоленному сырью.

² без учета мазута.

Таблица 11. Использование мощностей установок ОАО «Мозырский НПЗ»

Наименование процесса	Установленная мощность, тыс. т в год	Использование мощностей		Отклонение 2005/2004
		2004 г.	2005 г.	
Первичная переработка нефти	12 031,5	72,8%	79,8%	7,0
Вторичные процессы ³		76,8% ⁴	83,0%	6,2

За 2005 год выход светлых составил 56,5% (по сырому сырью), а глубина переработки – 66,3%, что соответственно на 1,0 процентный пункт выше и на 0,6 процентных пункта ниже уровня 2004 года.

Производство бензинов возросло на 13,4%, в том числе автомобильных – на 15,9%. Доля высокооктановых автомобильных бензинов составляет 83,7% от общего количества произведенных автомобильных бензинов. Производство дизельного топлива составило 2 858,6 тыс. т, что на 0,3% выше уровня, достигнутого в 2004 году.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКЦИИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Реализация нефти

Из 26 022,6 тыс. т ресурсов нефти, распределенных Компанией за 2005 год, 24 070,3 тыс. т обеспечено собственными ресурсами (92,5%) и 1 952,3 тыс. т закуплено на рынке (7,5%).

Из общего объема распределяемой нефти в дальнее зарубежье экспортировано 4 669,7 тыс. т, а в ближнее зарубежье – 3 391,4 тыс. т, из которых 3 296,8 тыс. тонн поставлено на Мозырский НПЗ, в том числе 1 839,1 тыс. т собственных ресурсов и 1 457,7 тыс. т, закупленных на рынке, а также 94,6 тыс. т – в страны СНГ.

На ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» поставлено 12 595,5 тыс. т, в том числе для перевалки в железнодорожные цистерны 105,0 тыс. т; на ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) поставлено 261,7 тыс. т. Кроме того, на внутреннем рынке реализовано 4 902,1 тыс. т, в том числе акционерам – 4 880,3 тыс. т.

Объемы экспорта нефти в дальнее зарубежье по трубопроводной системе уменьшились на 42,9% относительно уровня 2004 года в связи с передачей с 01 июля экспортных поставок и графиков акционерам.

Объемы экспорта нефти по направлениям реализации представлены в таблице 12:

Таблица 12. Экспорт нефти по направлениям.¹

Направление	2004 г.		2005 г.		Отклонение 2005/2004
	тыс. т	%	тыс. т	%	
Словакия	844,9	10,3%	739,95	15,8%	-12,4%
Бутинге	300,0	3,7%	150,0	3,2%	-50,0%
Новороссийск	2 436,9	29,8%	855,0	18,3%	-64,9%
Гданьск	1 309,0	16,0%	728,0	15,6%	-44,4%
Приморск	3 003,5	36,7%	1 889,1	40,5%	-37,1%
Южный	88,2	1,1%	116,3	2,5%	+31,9%
Одесса	0		41,3	0,9%	
Мажейкяй	50,0	0,6%	150,0	3,2%	+200
Хорватия	150,0	1,8%	0		
Итого:	8 182,5	100,0%	4 669,7	100%	-42,9%

Из 94,6 тыс. т нефти, отгруженной в страны СНГ, в Казахстан поставлено 35,0 тыс. т и 59,6 тыс. т экспортировано на Украину.

Реализация нефтепродуктов

За 2005 год Компанией реализовано 12 644,3 тыс. т нефтепродуктов, что на 6,9% выше уровня 2004 года. На внутреннем рынке Компанией реализовано 7 994,7 тыс. т и 4 649,6 тыс. т экспортировано.

Экспорт. Объемы поставок нефтепродуктов на экспорт уменьшились на 37,5% по сравнению с уровнем, достигнутым в 2004 году. Основная причина снижения экспорта – реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке в адрес акционеров Компании с 1 августа. В связи с этим в

³ оценка использования вторичных мощностей проведена как средневзвешенная величина от использования мощностей отдельных установок. Загрузка введенной комбинированной установки каталитического крекинга за 2005 год составила 63,2%.

⁴ с учетом установки каталитического крекинга.

¹ без поставок по железной дороге

2005 году изменилась структура экспорта нефтепродуктов по сравнению со сложившейся в предыдущем году.

Структура реализации нефтепродуктов на экспорт представлена в таблице 13.

Таблица 13. Экспорт нефтепродуктов

<i>тыс. т</i>			
Нефтепродукты	2004 г.	2005 г.	отклонение
Бензины (в т.ч. БПГ)	772,4	626,1	-18,9%
ДТ	2 133,1	1 296,7	-39,2%
Авиационный керосин	242,1	217,6	-10,1%
М-100	4 110,2	2 376,3	-42,1%
Масла	72,6	64,2	-11,5%
Битумы	3,0	4,5	50,7%
Парафино-восковая продукция	31,2	11,8	-62,1%
Сжиженные газы	37,8	24,3	-35,8%
Прочие	31,0	28,1	-9,5%
Всего	7 433,3	4 649,6	-37,4%

Внутренний рынок.¹ За отчетный период общий объем отгрузки нефтепродуктов составил 7 994,7 тыс. т, что на 82,1% выше уровня, сложившегося в 2004 году. Существенным фактором увеличения объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке явилась поставка с 1 августа основного объема производимых ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» нефтепродуктов в адрес акционеров.

Сбытовая сеть Компании

За 2005 год потребителям через сбытовую сеть Компании (включая реализацию по коммерческой концессии) реализовано 1 454,5 тыс. т нефтепродуктов, что на 6,9% выше уровня, предусмотренного бизнес-планом, и на 16,6% ниже обеспеченного за 2004 год. Снижение объемов реализации за 2005 год по сравнению с предыдущим годом произошло за счет раздела сбытовой сети Компании между акционерами.

Несмотря на это, объемы розничной реализации увеличились к уровню 2004 года на 1,9%, в том числе высокооктановых бензинов – на 7,6%, а дизельных топлив – на 3,2%. По сравнению с бизнес-планом объем розничной торговли вырос на 4,4%, в том числе продажа высокооктановых бензинов на 11,4%, а оптовая реализация за 2005 г. (включая реализацию по концессии и транзит) на 8,0%. Объемы реализации нефтепродуктов через сбытовую сеть представлены в таблице 14.

Таблица 14. Структура реализации нефтепродуктов через предприятия сбытовой сети.

<i>тыс. т</i>				
Нефтепродукты	2004 г.	2005 г.		Отклонение 2005/2004
		план	факт	
Автомобильные бензины, в т.ч.	875,4	704,5	691,3	79,0%
Супер-98	3,4	1,9	2,0	58,8%
Премиум-95	87,2	66,0	89,4	102,5%
Регуляр-92	413,6	328,6	338,2	81,8%
Нормаль-80	371,2	308,0	261,7	70,5%
Дизельное топливо	505,9	416,4	464,0	91,7%
Масла	11,0	11,2	10,1	91,8%
Мазут	187,1	126,0	159,2	85,1%
Прочие нефтепродукты	164,2	102,2	129,9	79,1%
Итого	1 743,6	1 360,3	1 454,5	83,4%

¹ В величине реализации на внутреннем рынке учтена отгрузка на уровне более 5 млн. тонн в адрес ОАО «Сибнефть» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг». Часть этих нефтепродуктов далее была продана сбытовым организациям компании и реализована ими третьим лицам.

За 2005 год по сравнению с бизнес-планом реализация нефтепродуктов в натуральном выражении в целом выросла на 6,9%, в том числе:

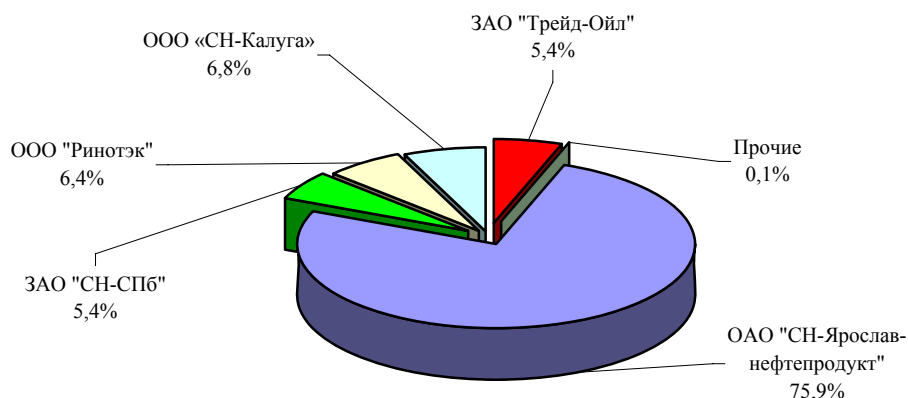
- ✓ автомобильного бензина Премиум-95 – на 35,4%,
- ✓ автомобильного бензина Регуляр-92 - на 2,9%,
- ✓ дизельного топлива – на 11,4%,
- ✓ мазута – на 26,4%,

Реализация бензина Нормаль-80 по сравнению с плановыми показателями и уровнем 2004 года снизилась, соответственно, на 15,0% и 29,5%. Это снижение обусловлено изменением структуры парка автотранспортной техники, в том числе сокращением доли автомобилей с двигателями, работающими на низкооктановом бензине, и увеличением доли автомашин, работающих на дизельном топливе и высокооктановом бензине.

Таблица 15. Доли сбытовых обществ в общем объеме реализации нефтепродуктов.

Сбытовые общества	2004 г.	2005 г.
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	65,6%	75,9%
ЗАО «Славнефть-Санкт-Петербург»	12,2%	5,4%
ООО «РИНОТЭК»	11,8%	6,4%
ООО «Славнефть-Калуга»	8,1%	6,8%
ЗАО «Трейд-Ойл»	1,8%	5,4%
Прочие	0,5%	0,1%
ИТОГО	100,0%	100,0%

Рисунок 8. Удельные веса сбытов в реализации нефтепродуктов за 2005 год



Общее количество АЗС, участвующих в реализации нефтепродуктов компании, на 01.01.2006 г. составило 190 собственных АЗС и 10 АЗС, работающих по программе коммерческой концессии.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

За 2005 год белорусскими трейдерами Компании реализовано 3 084,0 тыс. т нефтепродуктов, что составило 84,2% к бизнес-плану, из них на внутреннем рынке Республики Беларусь и странах СНГ реализовано 1 019,5 тыс. т и 2 064,5 тыс. т экспортировано. Отклонение от плана обусловлено снижением квот на поставку нефти для дочерних предприятий ОАО «НГК «Славнефть» в Республику Беларусь.

Основные направления реализации нефтепродуктов белорусскими трейдерами Компании представлены в таблице 16.

Таблица 16. Реализация нефтепродуктов в 2005 г. по направлениям.

Нефтепродукты	тыс. т		
	план	факт	отклонение
Реализация нефтепродуктов	3 663,9	3 084,0	84,2%
экспорт	2 571,4	2 064,5	80,3%

внутренний рынок РБ и страны СНГ	1 092,5	1 019,5	93,3%
----------------------------------	---------	---------	-------

Реализация по основным группам нефтепродуктов на внутреннем рынке Республики Беларусь приведена в таблице 17.

Таблица 17. Реализация нефтепродуктов в 2005 г. на внутреннем рынке Республики Беларусь.
тыс. т

Нефтепродукты	план	факт	Отклонение
Автомобильные бензины	276,0	209,8	76,0%
Дизельное топливо	412,7	372,0	90,1%
Мазут	270,6	237,3	87,7%
Прочие нефтепродукты	133,1	95,1	71,4%
Итого	1 092,4	914,2	83,7%

Снижение объемов реализации нефтепродуктов в целом на внутреннем рынке Республики Беларусь обусловлено сокращением объемов поставки и переработки нефти в республике. При этом оборот розничной торговли (через АЗС) составил 153,1 тыс. т, увеличившись относительно показателей 2004 года в 1,91 раза (за 2004 год розничный оборот составил 80,2 тыс. т) и на 17,0% относительно плана. Рост розничного товарооборота обусловлен, в основном, увеличением числа АЗС с 39 на начало 2005 года до 64 АЗС, реализовавших нефтепродукты в декабре 2005 года.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Финансовые результаты деятельности Компании сформировались исходя из следующих фактических уровней цен на нефть и нефтепродукты (таблица 18).

Таблица 18. Цены на нефть и нефтепродукты.

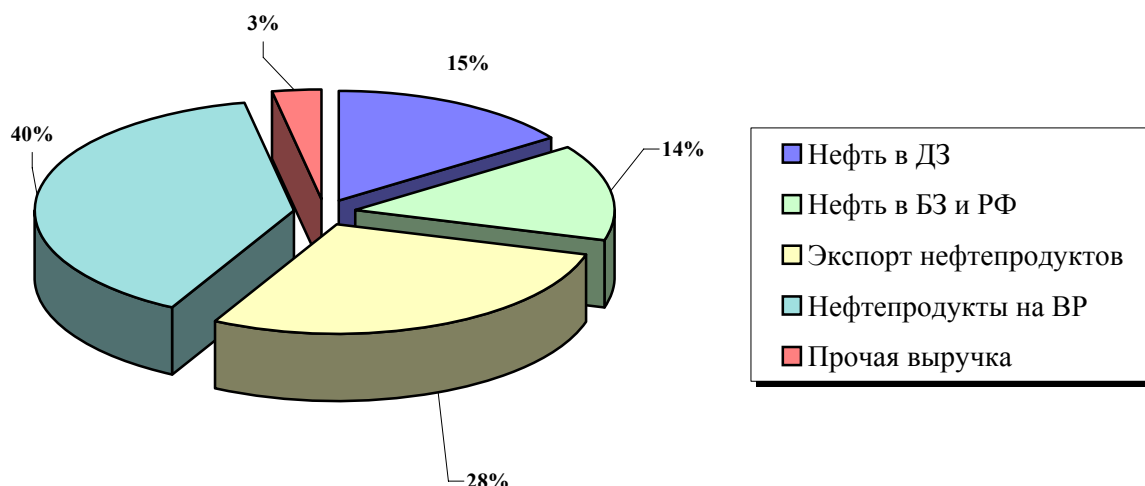
Показатели	Ед. изм.	2004 г.	2005 г.	
			план	факт
Контрактная цена нефти на экспорт	\$/барр.	32,1	28,3	43,6
Цена нефти на Дальнее зарубежье без пошлин	\$/т	180,3	157,4	217,0
Цена покупки сторонней нефти в Республике Беларусь	\$/т		130,2	223,1
Цена ДТ (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	307,1	222,9	413,5
Цена мазута (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	92,0	103,5	162,2
Цена покупки нефти на вн. рынке (без НДС)	руб./т	3 707,0	3 162,9	4 974,2
Курс доллара	руб./\$	28,8	30,0	28,3

Выручка группы компаний

Совокупная выручка от реализации товаров и услуг основных предприятий, участвующих в бизнесе, составила (без учета внутреннего оборота и экспортных пошлин) 6 777,6 млн. долл., что выше уровня соответствующего периода 2004 года на 41,2%. Основными причинами роста выручки явились:

- ✓ более высокий уровень цен на нефть и нефтепродукты;
- ✓ увеличение объемов реализации;
- ✓ оптимизация структуры реализации в соответствии с тенденциями рынка.

В структуре доходов Компании по итогам 2005 года не произошло значительных изменений относительно аналогичного периода прошлого года. Структура доходов Компании за отчетный период представлена на рисунке 9.

Рисунок 9. Структура доходов Компании за 2005 год.

Распределение выручки по направлениям деятельности представлено в таблице 19.

Таблица 19. Выручка в разрезе направлений деятельности Компании.*млн. долл.*

Показатели	2004 г.	2005 г.		Отклонение 2005/2004
		План	факт	
Выручка, всего	4 799,2	4 356,8	6 777,6	141,2%
Реализация нефти, в т.ч.:	2 074,5	1 226,0	1 991,0	96,0%
в дальнее зарубежье	1 669,4	712,9	1 036,1	62,1%
в ближнее зарубежье	365,3	0,0	16,6	4,6%
в РФ (включая замещение)	39,8	513,1	938,3	2357,5%
Реализация нефтепродуктов, т.ч.:	2 586,1	3 013,5	4 582,1	177,2%
на экспорт	1 421,0	1 151,7	1 922,3	135,3%
на внутреннем рынке	1 165,0	1 861,8	2 659,7	228,3%
Прочая выручка	138,6	117,2	204,6	174,5%

Затраты

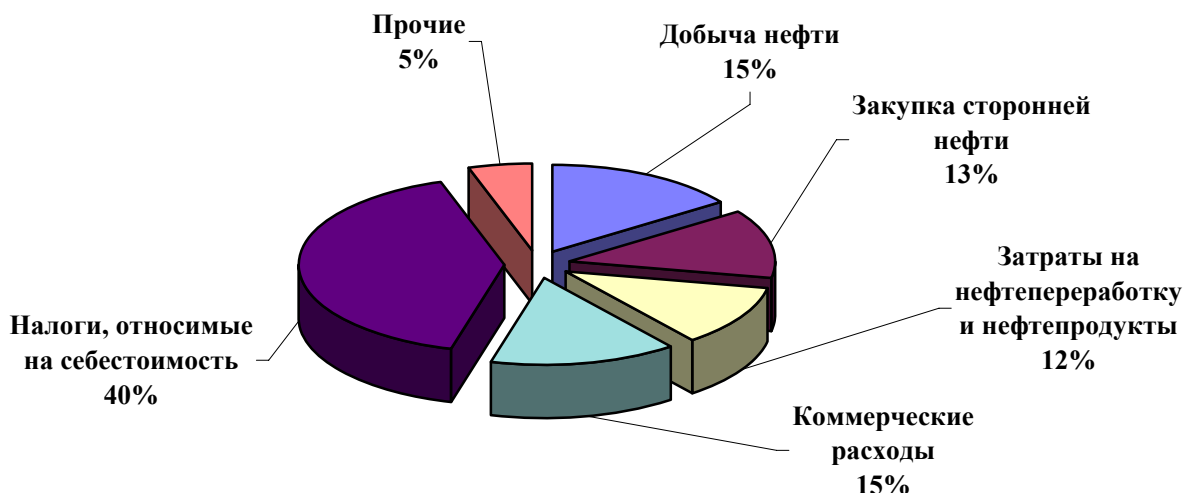
Общие затраты Компании (без учета внутреннего оборота) составили 4 285,9 млн. долл., что на 53,7% выше уровня аналогичного периода 2004 года (см. таблицу 20).

Таблица 20. Затраты в разрезе направлений деятельности Компании.*млн. долл.*

Показатели	2004 г.	2005 г.		Отклонение 2005/2004
		План	факт	
Затраты, всего	2 788,6	2 983,0	4 285,9	153,7%
Добыча нефти	518,3	655,6	653,1	126,0%
Закупка сторонней нефти	367,9	244,1	543,6	147,8%
Затраты на нефтепереработку и нефтепродукты	217,3	376,5	493,4	227,1%
Коммерческие расходы	658,5	652,6	628,6	95,5%
Налоги, относимые на себестоимость	813,5	748,5	1 612,0	198,2%
Акцизы	84,1	145,5	140,6	167,2%
Прочие	129,0	160,2	214,5	166,3%

Структура затрат в разрезе основных направлений деятельности Компании за 2005 год представлена на рисунке 10.

Рисунок 10. Структура затрат по направлениям деятельности.



Себестоимость добычи нефти и газа

Фактические затраты на добычу нефти и газа за 2005 г. составили 2 258,0 млн. долл., что на 860,9 млн. долл. или 61,6% превышает плановые показатели (1 397,1 млн. долл.). Основное увеличение себестоимости вызвано ростом НДС из-за более высокой, чем предусматривали в бизнес-плане мировой цены на нефть. Налоговая ставка возросла до 66,1 \$/т. против планового уровня 30,3 \$/т. Регулируемый показатель OPEX по итогам 2005 года зафиксирован на уровне 2,725 \$/bbl, что на 6,4% выше запланированного уровня (2,562 \$/bbl).

OPEX в разрезе НГДУ составил:

- ✓ по Аганскому НГДУ (АНГДУ) – 2,86 \$/ bbl при плане 2,65 \$/bbl;
- ✓ по Ватинскому НГДУ (ВНГДУ) – 2,60 \$/ bbl при плане 2,48 \$/bbl;

В таблице 21 представлен факторный анализ влияния изменений фактических показателей добычи нефти, затрат и курса доллара на формирование итогового показателя OPEX за 2005 год.

Таблица 21. Факторный анализ OPEX.

Показатели	План 2005 г.	Факт 2005 г.	+/-
<u>OPEX, всего по блоку</u>	<u>2,562</u>	<u>2,725</u>	<u>+0,163</u>
Изменение за счет добычи			+0,020
Изменение за счет затрат			-0,013
Изменение за счет курса доллара			+0,156
<u>OPEX АНГДУ</u>	<u>2,653</u>	<u>2,857</u>	<u>+0,204</u>
Изменение за счет добычи			+0,006
Изменение за счет затрат			+0,035
Изменение за счет курса доллара			+0,163
<u>OPEX ВНГДУ</u>	<u>2,475</u>	<u>2,596</u>	<u>+0,121</u>
Изменение за счет добычи			+0,032
Изменение за счет затрат			-0,059
Изменение за счет курса доллара			+0,148

За 2005 г. экономия по эксплуатационным затратам при сопоставимом плановом курсе доллара составила 2,2 млн. долл. к плановым показателям. Основными причинами, повлиявшими на изменение эксплуатационных затрат являются перерасход средств по одним статьям и экономия по другим.

Статьи, по которым произошел перерасход средств:

- ✓ **Услуги по подготовке и транспорту нефти (+11,5 млн. долл.)**. Рост затрат связан с кратным увеличением тарифов ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Томскнефть ВНК» на подготовку и транспортировку нефти по Аригольскому и Западно-Асомкинскому месторождениям;
- ✓ **Услуги по сервисному обслуживанию месторождений (+7,0 млн. долл.)**. Проводилось обслуживание нефтепромыслового оборудования на отдаленных месторождениях (Чистинное, Тайлаковское) сторонними организациями, не предусмотренное в плане.
- ✓ **Услуги геофизиков (+2,0 млн. долл.)**. Рост затрат связан с выполнением дополнительных исследований и работ для получения геологической информации и изученности пластов.

Экономия сложилась по следующим статьям расходов:

- ✓ **Услуги по капитальному и текущему ремонту скважин (-14,4 млн. долл.)**. Снижение затрат на услуги по капитальному и текущему ремонту скважин связано с:
 - сокращением числа ГРП на новых скважинах до 96 при плане 158;
 - снижение стоимости «зарезок» скважин из-за сокращения времени на ремонт;
 - невыполнением мероприятий по вводу скважин из бездействия (69 операций) и снижение стоимости по данному виду ремонта.
- ✓ **Услуги по капитальному ремонту ОФ (-1,1 млн. долл.)**. Снижение затрат обусловлено невыполнением плана по ремонту резервуарного парка, а также снижением стоимости работ по итогам проводимого конкурсного отбора подрядчиков.
- ✓ **Транспортные расходы (-3,3 млн. долл.)**. Экономия по транспортным услугам вызвана сокращением объема услуг по вывозу нефти с Западно-Аригольского и Чистинного месторождений в связи с вводом в эксплуатацию нефтепроводов.
- ✓ **Услуги авиатранспорта (-1,8 млн. долл.)**. Экономия образовалась в связи со сменой вахтового режима на удаленных месторождениях, а также непродолжительным паводковым периодом и действием зимних переходов.
- ✓ **Услуги по пробной эксплуатации скважин (-2,1 млн. долл.)**. Экономия обусловлена выполнением в связи с производственной необходимостью работ на трех скважинах вместо двенадцати.

Динамика себестоимости НПЗ РФ

На ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" удельные затраты составили 15,4 \$/т, что ниже плана на 0,7%. При этом в сопоставимых по курсу доллара условиях затраты ниже плана на 8,3 млн. долл. За счет снижения курса доллара рост удельных затрат составил 0,94 долл./т, за счет роста объема – уменьшение на 0,4 долл./т, за счет факторов изменения себестоимости - снижение на 0,66 долл./т. На отклонение фактической себестоимости от плановой повлияло:

- ✓ снижение расходов на покупную энергию на 2,2 млн. долл. (4,3% к плану) или 0,18 долл./т в результате отставания темпов роста тарифов от запланированных в бизнес-плане, а также меньшего потребления энергоресурсов вследствие более высокой температуры в отдельные периоды 2005г. и сокращения потребления энергии при пусконаладочных работах на КГПН;
- ✓ уменьшение амортизации из-за переноса сроков ввода каталитического риформинга на 1,6 млн. долл. или 0,13 долл./т;
- ✓ снижение выплат по налогу на землю на 0,33 млн. долл. или 0,03 долл./т;
- ✓ снижение прочих затрат (без учета налогов и непроизводственных счетов) на 3,7 млн. долл. или на 22,1% к плану, что составляет 0,29 долл./т, в том числе:

- уменьшение расходов по страхованию имущества в результате проведения тендера на 0,6 млн. долл. или 0,05 долл./т;
- перенос сроков выполнения пусконаладочных работ по объектам КГПН на 2006 г. - 2,3 млн. долл. или 0,18 долл./т.

На ОАО "Славнефть - ЯНПЗ им. Менделеева" (Русойл) при увеличении объема переработки сырья (включая базовые и нейтральные масла) по сравнению с бизнес-планом на 13,3%, удельные затраты снизились на 11,1% и составили 60,8 \$/т против 68,4 \$/т в плане.

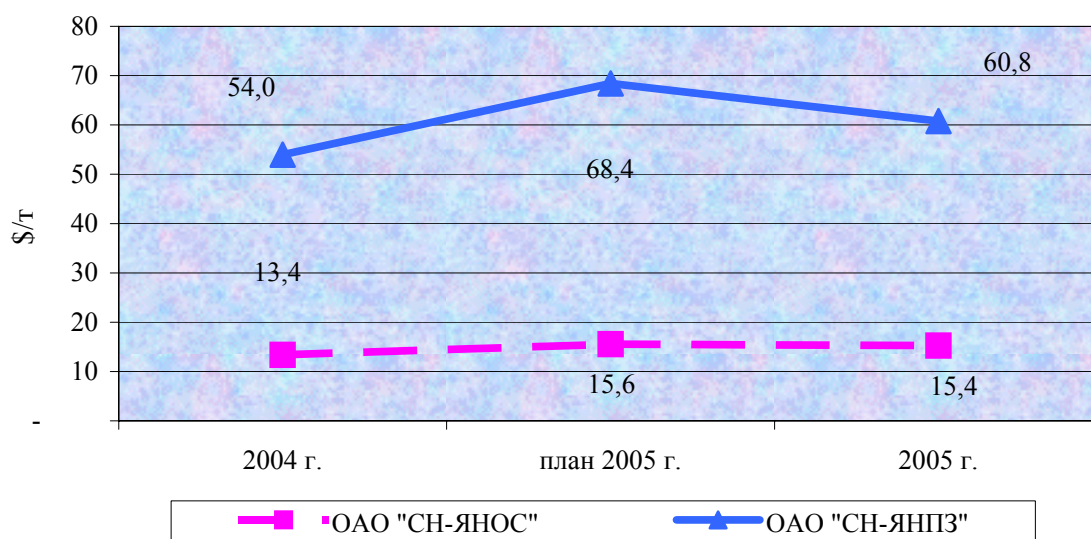
Уменьшение удельных затрат связано с ростом объема переработки, снижением затрат на сырье в связи с изменением структуры вырабатываемой продукции и более низким уровнем закупочных цен на сырье и

реагенты по сравнению с планом, уменьшением затрат на топливно-энергетические ресурсы в результате внедрения оргтехмероприятий, экономией прочих затрат (на содержание пожарной части, по НИОКР и др.), на работы и услуги производственного характера из-за выполнения части работ собственными силами. К числу факторов, увеличивающих затраты, относится увеличение амортизации из-за ввода новых фондов (в основном, монтажа трубопроводов для налива нефтепродуктов и ускорения сроков их ввода), увеличение налогов по сравнению с бизнес-планом за счет роста ставок.

Таблица 22. Себестоимость производства на российских НПЗ Компании.

	долл./т		
Себестоимость	2004 г.	План 2005 г.	2005 г.
ОАО "Славнефть-ЯНОС"	13,4	15,6	15,3
ОАО "Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева" (Русойл)	54,0	68,4	60,8

Рисунок 11. Себестоимость процессинга на российских НПЗ Компании 2005 г.

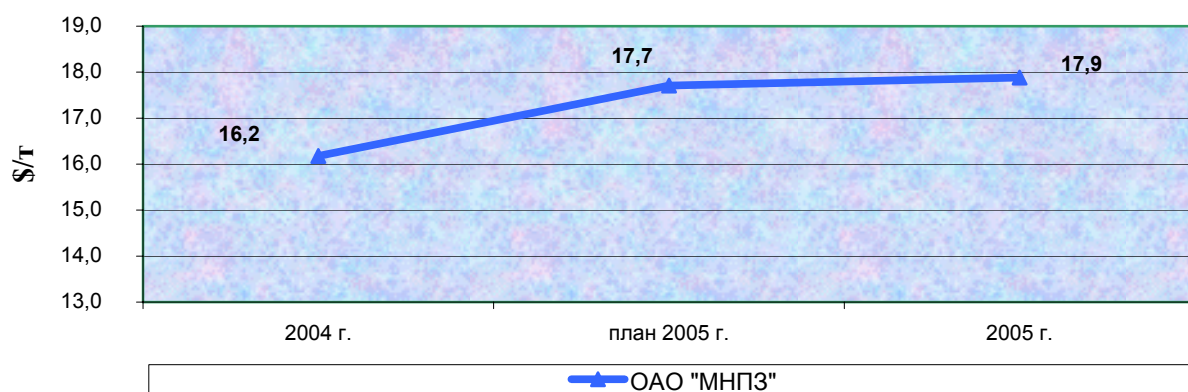


Динамика себестоимости ОАО «Мозырский НПЗ»

Увеличение на 1,8% по сравнению с аналогичным периодом 2004 года объема переработки сырья на ОАО "Мозырский НПЗ" сопровождалось ростом удельных затрат на переработку сырья на 10,5%, что обусловлено:

- интенсивным проведением капитальных и текущих ремонтов оборудования, зданий и сооружений;
 - ростом тарифов на электроэнергию на 7,1% к аналогичному периоду 2004 года и на приобретаемый пар (темп прироста тарифов в зависимости от параметров пара от 2,6% до 12,9%);
 - увеличением расхода энергии в связи с увеличением загрузки мощности комбинированной установки каталитического крекинга;
 - увеличением закупки энергии в связи с временной остановкой парогазотурбинной электростанции (для перевода каталитического крекинга на сжигание «сухого» газа);
 - ростом прочих затрат из-за увеличения отчислений в инновационный фонд Белнефтехима.
- Относительно бизнес-плана удельные затраты в \$/т выросли в меньшей степени (на 1%).

Рисунок 12. Себестоимость процессинга на Мозырском НПЗ за 2005 г.



Удельные издержки сбытов. При перевыполнении плана по товарообороту в натуральном выражении на 6,9% удельные издержки без учета транспортных расходов и налогов за 2005 г. на 2,6% ниже плана: 17,8 \$/т против 18,3 \$/т по плану; а с учетом транспорта и налогов - на 11,5%: 26,9 \$/т против 30,5 \$/т по плану. Снижение удельных затрат обусловлено ростом товарооборота, меньшим по сравнению с планом ростом зарплаты и отчислений, экономией затрат по другим статьям, а также переносом с 1 февраля 2005 года затрат по отгрузке нефтепродуктов с ОАО «Славнефть-ЯНОС» из статьи «Транспорт» в цену покупки нефтепродуктов.

Капитальные вложения

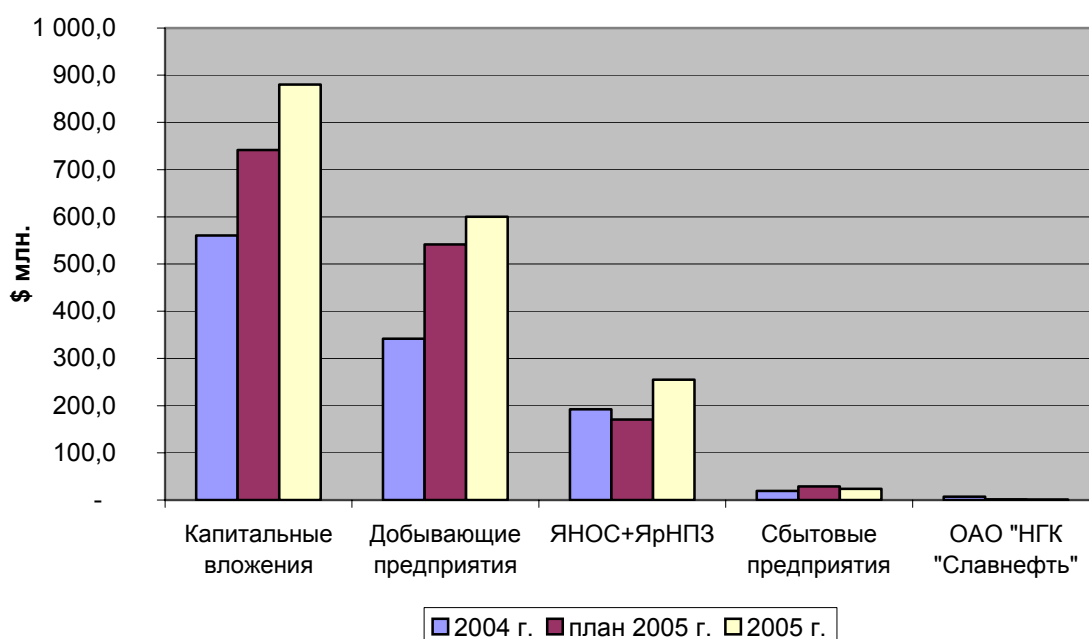
Объем капитальных вложений в 2005 г. составил 880,0 млн. долл., что на 57,0 % выше прошлогоднего уровня и на 18,7 % больше плана.

Распределение инвестиций по отраслям следующее:

- добыча нефти и геологоразведочные работы – 68,2 %;
- нефтепереработка – 29,0 %;
- сбыт – 2,7 %;
- прочие – 0,1 %.

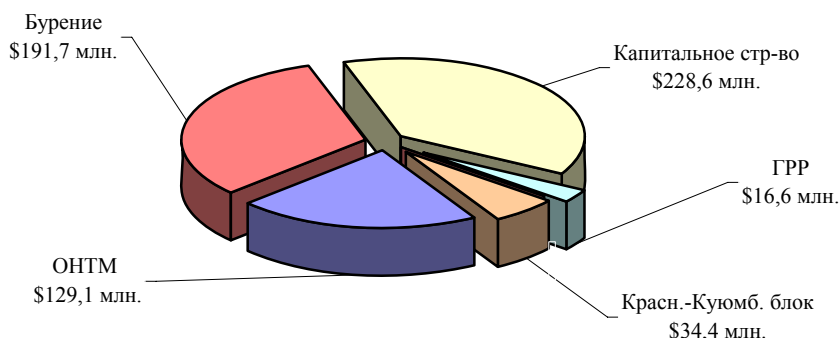
Рисунок 13. Реализация инвестиционной программы.

За 2005 г. по добывающим предприятиям Компании было освоено капитальных вложений



на сумму 600,3 млн. долл. (в том числе 34,4 млн. долл. по Красноярско-Курумбинскому блоку), что выше плана на 10,9%.

Рисунок 14. Структура капитальных вложений добывающих предприятий.



По Мегионскому блоку превышение плановых показателей составило 10,5%:

- по статье «Капитальное строительство» перевыполнение плана на 13,4% обуславливается:
 - ✓ перешедшим с 2004 г. строительством напорного нефтепровода ДНС Чистинного месторождения – УПН Ново-Покурского месторождения (39,1 км) и УПН Ново-Покурского месторождения – НПС «Юган» (23,6 км);
 - ✓ сверхплановым ростом объемов добычи на Ватинском (кусты 224, 225, 226), Западно-Асомкинском и Аригольском месторождениях и как следствие необходимостью:
 - строительства нефтепроводов ДНС Западно-Асомкинского месторождения – УУН «Асомкино» Фаинского месторождения (13,2 км) и ДНС-2 Северо-Ореховского месторождения – ЦПС-1 (11,9 км);
 - полного расширения УПН Ново-Покурского месторождения и ДНС-2 Северо-Ореховского месторождения вместо строительства первого пускового комплекса;
 - строительства емкостного парка на 5000 м³ и блочной кустовой насосной станции на УПН Аригольского месторождения;
 - ✓ сверхплановым ростом закупочных цен на подлежащее монтажу нефтепромысловое оборудование (по некоторым позициям более чем в 2 раза) и материалы (труба на 53%, металл на 32%, ж/б конструкции на 40%, провод и кабельная продукция на 11%);
- по статье «Оборудование НТМ» перевыполнение плановых затрат составило 26,2% в связи с увеличением объемов работ по ремонту скважин.
- по статье «ГРР» – 43,0%. Это связано с превышением объемов разведочного бурения (27 753 м проходки против плановых 23 150 м) из-за:
 - ✓ перешедших с 2004 г. объемов разведочного бурения;
 - ✓ бурения дополнительной скважины №123 на Локосовском месторождении;
- по статье «Бурение» плановый уровень невыполнен на 2,4% по причине корректировки ковра эксплуатационного бурения с целью сокращения объемов наклонно-направленного бурения (158 скважина при плане 180) и увеличения горизонтального (14 скважин при плане 8). Соответственно, были сокращены капитальные затраты в связи с уменьшением объемов нагнетательного бурения (8 скважин при плане 28).

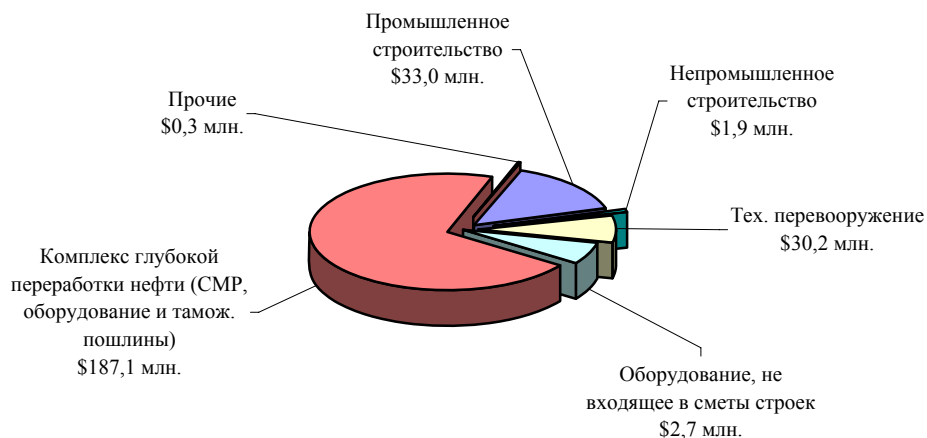
Работы по Красноярско-Куюмбинскому блоку перевыполнены на 17,4% ввиду проведенного уточнения программы ГРР в соответствии с требованиями лицензионных соглашений.

Освоение капитальных вложений в 2005 г. по нефтеперерабатывающим предприятиям составило 255,2 млн. долл.

Превышение плана по капитальным вложениям Downstream в сопоставимых по курсу доллара условиях составило 74,5 млн. долларов. Основными факторами, оказавшими влияние на превышение инвестиционного плана, явились:

- ✓ постанова в 2005 году на баланс ЯНОСа импортного оборудования, оплаченного и поставленного в конце 2004 года – 22,4 млн. долл.;
- ✓ перенос работ по строительству установки точечного налива с 2004 года – 8,6 млн. долл.;
- ✓ увеличение стоимости строительства установки Риформинга и положительные курсовые разницы по японской йене – 12,6 млн. долл.;
- ✓ повышение темпов строительства по титулу «База нефти» (активирование выполненного объема работ с отсрочкой платежа) – 19,7 млн. долл.;
- ✓ изменение сроков ввода гидрокрекинга и, как следствие, капитализация уплаченных процентов по кредиту Эксимбанка Японии – 10,2 млн. долл.

Рисунок 15. Структура капитальных вложений нефтеперерабатывающих предприятий.



Главным направлением расходования средств в области капитального строительства в течение 2005 года на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» являлась реализация инвестиционной программы реконструкции завода (строительство Комплекса глубокой переработки нефти). В отчетный период завершены строительно-монтажные работы на установке Гидрокрекинга; объект сдан Госкомиссии. На установке каталитического риформинга выполнены все основные строительные работы, завершается монтаж технологических трубопроводов, ведутся электротехнические работы и отладка оборудования.

Финансирование инвестиционной программы 2005 года ОАО «Славнефть-Я НПЗ им. Менделеева» (Русойл) выполнено в полном объеме.

Объем инвестиций сбытовых организаций составил \$23,9 млн., что на 24,4% больше уровня прошлого года, но на 17,0% меньше запланированных показателей.

Основными причинами, оказавшими влияние на невыполнения плана, являются:

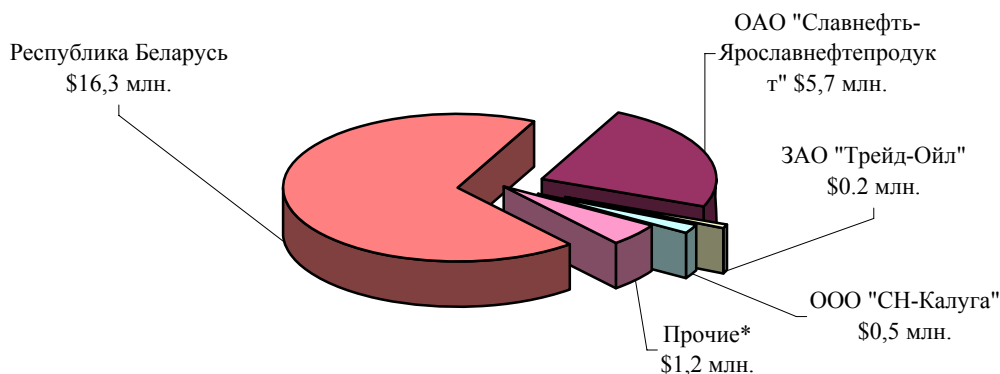
- ✓ решение акционеров о приостановке строительства АЗС № 4 в г. Ярославль и реконструкции АЗС № 5 в г. Мегион;
- ✓ задержки в оформлении проектно-сметной и разрешительной документации по строящимся объектам, повлекшие позднее подписание договоров подряда;
- ✓ длительная процедура получения согласований в местной администрации на ввод в эксплуатацию законченными строительством АЗС в Республике Беларусь;

Закончены строительством и введены в эксплуатацию три переходящие с 2004 г. автозаправочные станции:

- ✓ в Ярославском регионе: АЗС № 56 (г. Ярославль, ул. Дачная);
- ✓ в г. Санкт-Петербург: АЗС №7 (Таллинское шоссе);
- ✓ в Республике Беларусь, АЗС №35 (г. Солигорск, ул. Заслонова).

В 2005 г. на территории Республики Беларусь приобретен 1 участок под строительство АЗС и 16 автозаправочных станций, из которых 15 введены в эксплуатацию.

За 8 АЗС была внесена предоплата в декабре 2005 г., на баланс СП «Славнефть-Старт» они были поставлены в январе 2006 г.

Рисунок 16. Распределение капитальных вложений по сбытовым предприятиям.

* включает финансирование в 1 п/г 2005 г. ЗАО «Славнефть-Санкт-Петербург», ООО «Ринотэк» и ООО «АЗС-Сибирь»

Финансовые вложения Компании по итогам 2005 года составили 30,2 млн. долл., что выше запланированного уровня на 48,6%. Перерасход средств произошел в связи с покупкой компанией новых лицензионных участков на 19,1 млн. долл.

Прибыль

По итогам отчетного периода консолидированная прибыль Компании составила 1 718,6 млн. долл., что в 1,8 раза выше запланированного уровня и в 1,2 раза выше аналогичного периода 2004 года.

Кредиты и займы

В течение 2005 года Компания снизила свою долговую нагрузку с 480,9 млн. долл. США до 403,4 млн. долл. США. По состоянию на 01.01.2006 кредитный портфель Компании включает в себя долгосрочный кредит ЯБРР (строительство КГПН), краткосрочный кредит ВНР для пополнения оборотного капитала белорусского трейдера, а также краткосрочные кредиты западных банков, взятые для покрытия кассовых разрывов в связи с выплатой дивидендов по итогам 9 месяцев 2005 года.

Налоговая политика Компании

Начисления налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды за 2005 год составили 2 830,8 млн. долл., в т.ч. в федеральный бюджет – 2 126,8 млн. долл. Фактически внесено в бюджеты и внебюджетные фонды 3 007,2 млн. долл., в т.ч. размер платежей в федеральный бюджет составил 2 235,5 млн. долл. (см. таблицу 23).

Таблица 23. Начисление налогов по Компании.

млн. долл.

Наименование предприятия Наименование бюджета и внебюджетного фонда	Задолженность на 01.01.05г.	январь-декабрь 2005г		Задолженность на 01.01.2006.
		Начислено за отчетный период	Оплачено за отчетный период	
Федеральный бюджет	-258,46	2126,75	2235,47	367,18
Окружной бюджет ХМАО	-33,84	312,73	372,27	-93,39
Окружной бюджет Чукотского АО	-0,24	104,63	108,55	-4,16
Бюджет Республики Калмыкия	-1,47	0,00	-1,42	-0,05
Окружной бюджет ЭАО	0,00	0,01	0,01	0,00
Окружной бюджет Ямало-Ненецкий АО	0,00	0,24	0,24	0,00
Областной бюджет Вологодской обл.	0,00	0,00	0,00	0,00
Областной бюджет Ивановской обл.	-0,03	11,06	11,03	0,00
Областной бюджет Калужской обл.	-0,16	3,86	3,70	0,00
Областной бюджет Костромской обл.	-0,05	10,25	10,21	-0,01
Областной бюджет Московской обл.	-0,09	0,60	0,57	-0,06
Областной бюджет Тверской обл.	0,00	0,14	0,21	-0,07
Областной бюджет Томской обл.	0,00	0,01	0,01	0,00
Областной бюджет Тюменской обл.	-0,05	1,21	1,84	-0,68
Областной бюджет Ярославской обл.	-1,75	88,09	89,11	-2,77
Республиканский бюджет (Карелия)	-0,01	0,03	0,03	-0,02

Наименование предприятия Наименование бюджета и внебюджетного фонда	Задолженность на 01.01.05г.	январь-декабрь 2005г		Задолженность на 01.01.2006.
		Начислено за отчетный период	Оплачено за отчетный период	
Бюджет г. Москва	-0,26	94,81	98,10	-3,55
Краевой бюджет Красноярского края	-0,05	1,03	1,14	-0,16
Краевой бюджет Краснодарского края	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого бюджеты субъектов федерации	-38,01	628,69	695,60	-104, 9231
г. Абнинск	-0,14	0,05	-0,04	-0,04
г. Анадырь	0,00	5,27	5,49	-0,22
г. Вологда	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Иваново	-0,01	0,31	0,32	-0,01
г. Кострома	-0,04	0,27	0,24	-0,01
г. Красноярск	0,00	0,04	0,04	0,00
г. Мегион	-1,38	7,35	6,45	-0,48
г. Наро-Фоминск	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Нижневартковск	-0,16	0,55	0,41	-0,02
г. Новый Уренгой	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Самара	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Санкт-Петербурга	-0,10	4,51	4,42	0,00
г. Сургут	0,00	0,48	0,48	0,00
г. Тверь	0,00	0,02	0,02	0,00
г. Томск	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Тутаев	-0,03	0,83	0,81	-0,01
г. Тюмень	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Элиста	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Ярославль	-0,23	6,05	7,36	-1,54
Прочие	-0,03	0,24	0,24	-0,03
Итого местные бюджеты	-2,11	25,98	26,24	-2,37
Районный бюджет	-2,30	9,30	7,61	-0, 6127
Итого по бюджетам	-300,88	2790,72	2964,93	-475,09
Дорожный фонд всего	-0,18	0,09	-0,07	-0,02
- федеральный	-0,01	0,01	0,00	0,00
- территориальный	-0,17	0,08	-0,07	-0,02
Единый соц. налог/соц. внеб. фонд	-5,30	40,01	42,32	-7,61
ЕНВД, внебюдж.	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по внебюджетным фондам	-5,48	40,10	42,24	-7,63
ИТОГО	-306,37	2830,82	3007,17	-482,72

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» (по самостоятельному балансу)

Финансовые результаты деятельности компании сформировались исходя из следующих макроэкономических показателей:

Цены на нефть и нефтепродукты

Показатели	Ед. измер.	2005 г., факт
Контрактная цена нефти на экспорт, \$/баррель	\$/барр.	43,6
Цена ДТ (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	413,5
Цена мазута (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	162,2
Цена покупки нефти на внутреннем рынке (без НДС)	руб./т	4 113,3
Курс доллара США	руб./\$	28,3

Объем реализации.

Нефть.

Из общего объема 2 638,6 тыс. т реализованной нефти, в дальнее зарубежье экспортировано 669,5 тыс. т, в ближнее зарубежье – 1 874,1 тыс. т, и 95,0 тыс. т реализовано на внутреннем рынке. Нефтепродукты.

За 2005 год Компанией реализовано 8 077,3 тыс. т нефтепродуктов, в т.ч. на внутреннем рынке – 5 090,6 тыс. т и 2 977,9 тыс. т экспортировано; кроме того, 8,8 тыс. т поставлено в страны СНГ.

Выручка.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2005 г. составила 76 175,3 млн. руб., что на 27 711,7 млн. руб. больше прошлогодних показателей.

Выручка в разрезе направлений деятельности Компании, млн. руб.

Показатели	2004 г.	2005 г.	Отклонение
Выручка, всего	48 463,6	76 175,3	57,2%
Реализация нефти		15 337,04	
в дальнее зарубежье		4 216,01	
в ближнее зарубежье и ВР		11 121,03	
Реализация нефтепродуктов	47 435,8	59 815,3	26,1%
на экспорт	17 487,1	20 483,2	17,1%
в ближнее зарубежье	86,4	126,7	46,8%
на внутреннем рынке	29 862,3	39 205,4	31,3%
Прочая выручка	1 027,9	1 023,0	-0,5%

Затраты.

Затраты Компании, связанные с продажей продукции, за 2005 год составили 60 690,9 млн. руб., что на 17 142,1 млн. руб. больше 2004 года.

Затраты в разрезе направлений деятельности Компании, млн. руб.

Показатели	2004 г.	2005 г.	Отклонение
Затраты	43 548,8	60 690,9	39,4%
Нефть		11 228,4	
Нефтепродукты	42 973,0	49 005,7	14,04%
Прочие	575,8	456,8	-20,7%

Прибыль.

Прибыль Компании до налогообложения за 2005 год составила 47 167,0 млн. руб, чистая прибыль Компании – 42 166,0 млн. руб.

Кредиты и займы.

В 2005 году Компания увеличила объем заемных средств. На конец 2005 года заемные средства составили 5 683,7 млн. руб., что на 16,5% выше по сравнению с задолженностью на конец 2004 года. В кредитном портфеле сосредоточены в основном краткосрочные кредиты западных банков, взятые для покрытия кассовых разрывов в связи с выплатой дивидендов по итогам 9 месяцев 2005 года.

Основной кредитный портфель на конец 2005 года, млн. руб.

ЗАО КБ Ситибанк	1 433,0
АО АБН АМРО Банк (Москва)	1 439,1
ЗАО Банк БНП Париба	1 439,1
ОАО Альфа-банк	600,0

Налоговая политика Компании.

Начисления налогов и платежей в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды за 2005 год составили 3 799,0 млн. руб., в том числе в федеральный бюджет –170,1 млн. рублей (возмещение из бюджета). Фактически внесено в бюджеты и внебюджетные фонды 4 890,9 млн. руб., в том числе размер платежей в федеральный бюджет составил 824,7 млн. руб.

руб.

Наименование бюджетов и внебюджетных фондов	Сальдо на 01.01.2005	Начислено за отчетный период	Оплачено за отчетный период	Сальдо на 01.01.2006 всего
Федеральный бюджет	-500 801 596	-170 062 307	824 664 090	-1 495 527 992
Бюджет г. Москвы	-68 571	2 636 966 622	2 727 451 517	-90 553 467
Бюджет Ярославской области	-328 775	1 296 327 657	1 298 028 030	-2 029 148
Бюджет ХМАО	-19 363	-700 798	638 666	-1 358 826
Бюджет ЭАО	0	183 929	183 929	0
Бюджет Тверской области	0	0	0	0
Бюджет г. Твери	0	0	0	0
Бюджет г. Ярославля	0	1 663 627	3 469 900	-1 806 273
Бюджет г. Тутаева	-37 035	-44 968	108 101	-190 104
Бюджет Байкитского района, всего	-295 401	0	0	-295 401
ИТОГО ПО БЮДЖЕТАМ	-501 550 741	3 764 333 762	4 854 544 232	-1 591 761 211
ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ – всего:	-3 886 305	34 702 549	36 358 899	-5 542 656
в т. ч. единый социальный налог	-3 694 831	33 446 561	34 795 850	-5 044 120
ИТОГО:	-505 437 046	3 799 036 311	4 890 903 131	-1 597 303 867