

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ «СЛАВНЕФТЬ»

УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
ОАО «НГК «Славнефть»
Протокол N 13 от 13 мая 2005 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2004 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 инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 29 по Западному административному округу г. Москвы 06 сентября 2002 года за государственным регистрационным номером 2027729003344 (новая редакция устава Общества, утвержденная решением общего собрания акционеров 29 июня 2002 года, протокол № 14).
- Изменения, внесенные в устав ОАО «НГК «Славнефть»: зарегистрированы инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 5 по Центральному административному округу г. Москвы 08 сентября 2003 года за государственным регистрационным номером 2037705074086 (ликвидация Представительств Компании в Иордании (г. Амман), Азербайджанской Республике (г. Баку) и в Украине (г. Киев).
- Изменения, внесенные в устав ОАО «НГК «Славнефть»: зарегистрированы инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 5 по Центральному административному округу г. Москвы 01 декабря 2004 года за государственным регистрационным номером 2047705082577 (ликвидация представительства в Республике Судан (г. Хартум).
- Сведения об уставном капитале на 01.01.2005 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», «Славнефть: Дела и люди», а также в «Приложении к вестнику ФКЦБ».

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 01.01.2005 г. общее количество акционеров составило 3 940 (с учетом нераскрытых номинальных держателей акций).

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА				
№ п/п	Акционеры	Количество акционеров	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
1.	Резиденты Российской Федерации:	3 797	4 753 973 142	99,9945
1.1.	Юридические лица.	26	4 749 706 231	99,9047
	В т.ч. юридические лица, доля каждого из которых в уставном капитале составляет не менее 1%.	4	4 707 653 409	99,0201
1.2.	Физические лица.	3 771	4 266 911	0,0898
2.	Нерезиденты Российской Федерации:	122	244 591	0,0051
2.1.	Юридические лица.	3	100 021	0,0021
2.2.	Физические лица.	119	144 570	0,0030
3.	Физические лица, у которых в реестре отсутствуют данные о юрисдикции.	21	20 267	0,0004
Всего:		3 940	4 754 238 000	100,0000

Акционеры ОАО «НГК «Славнефть», владеющие более 1% голосующих акций по состоянию на 01.01.05 г.:

№ п/п	Акционеры (номинальные держатели).	Доля в уставном капитале, %.
-------	------------------------------------	------------------------------

№ п/п	Акционеры (номинальные держатели).	Доля в уставном капитале, %.
1.	Коммерческий банк «Ситибанк» Закрытое акционерное общество.	44,9540
2.	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество).	30,0000
3.	«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (Закрытое акционерное общество).	13,2318
4.	“Дойче Банк” Общество с ограниченной ответственностью.	10,8343
	Всего:	99,0201

В отчетном периоде Компания собственных акций не приобретала.

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»

(по состоянию на 01.01.2005 г.)

№	Наименование общества	Доля Компании, %	
		в уставном капитале	в голосующих акциях
1. Дочерние общества			
1.	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	60,66
2.	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	94,07	97,51
3.	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	39,09	50,73
4.	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Д.И. Менделеева» (Русойл)	48,03	61,63
5.	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,11	76,29
6.	ОАО «Соболь»	62,25	62,25
7.	ЗАО «Обьнефтегеология»	100,00	100,00
8.	ОАО «Обьнефтегазгеология»	79,67	79,67
9.	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,99	99,99
10.	ЗАО «Славнефть-Балтия»	100,00	100,00
11.	ЗАО «Славнефть-М»	99,97	99,97
12.	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	99,23	99,23
13.	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	100,00	100,00
14.	ООО «Славнефть-Калуга»	99,00	99,00
15.	ЗАО «Славнефть - Санкт-Петербург»	99,00	99,00
16.	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	99,99	99,99
17.	ЗАО «СевЗапОйл»	51,00	51,00
18.	«Славнефть-Холдинг, АГ»	100,00	100,00
19.	ЗАО «ЯРВАЗ» (в стадии ликвидации)	100,00	100,00
20.	ЗАО «ЯрБИТ» (в стадии ликвидации)	100,00	100,00
21.	ЗАО «Славвекс»	100,00	100,00
22.	ЗАО «Лидер» (в стадии ликвидации)	100,00	100,00
23.	ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой»	100,00	100,00
24.	ЗАО «Русойл-Москва»	100,00	100,00
25.	ЗАО «Топливоно-заправочный комплекс «Славнефть-Туношна»	57,54	57,54
26.	ЗАО «Славнефть-Москва» (в стадии ликвидации)	75,00	75,00
27.	ООО «Рифей»	100,00	100,00
28.	ООО «Славнефть - Научно-производственный центр»	100,00	100,00
29.	ООО «Ачимовское»	100,00	100,00
30.	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	100,00
2. Зависимые общества			
31.	ОАО «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»	42,58	42,58
32.	ООО «Интернефть»	25,00	25,00
33.	СП «Славнефть - Мозырский НПЗ-II», ОДО	34,00	34,00
34.	ЗАО «Межрегиональное Финансовое Агентство»	20,00	20,00
3. Другие общества			
35.	ЗАО «Славнефтебанк»	1,84	1,84
36.	ОАО «Белтэкивест»	1,19	1,19

Состав Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», включая информацию об изменениях в составе Совета директоров, имевших место в отчетном 2004 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
Члены Совета директоров					
1.	Бреева Татьяна Алексеевна	1951	Вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.03÷31.12.04
2.	Зелики Кшиштоф Энтони	1958	Вице-президент по слияниям и поглощениям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	30.06.04÷31.12.04
3.	Каравайкин Александр Семенович	1971	Вице-президент ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	30.06.04÷31.12.04
4.	Коллек Джонатан	1959	Вице-президент по продажам и логистике ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет.	28.02.03÷31.12.04
5.	Комаров Андрей Борисович	1965	Вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.04÷31.12.04
6.	Корсик Александр Леонидович	1956	Первый вице-президент ОАО «Сибнефть»	Не владеет	30.06.03÷31.12.04
7.	Рибер Фрэнк	1944	Вице-президент по технологии добычи ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	28.02.03÷31.12.04
8.	Суханов Юрий Евгеньевич	1963	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	28.02.03÷31.12.04
9.	Хан Герман Борисович	1961	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Не владеет	28.02.03÷31.12.04
10.	Щеголев Олег Александрович	1962	Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	28.02.03÷31.12.04

Состав Правления ОАО «НГК «Славнефть», включая информацию об изменениях в составе Правления, имевших место в отчетном 2004 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
Председатель Правления					
1.	Суханов Юрий Евгеньевич	1963	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	13.05.02÷31.12.04
Члены Правления					
2.	Барановская Алла Петровна	1969	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02÷31.12.04
3.	Блинова Ирина Олеговна	1961	Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02÷04.03.04
4.	Буреин Алексей Валентинович	1967	Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	13.04.04÷31.12.04
5.	Дюрик Николай Михайлович	1935	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	30 000 шт.	01.01.02÷31.12.04
6.	Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	1934	Первый вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02÷31.12.04
7.	Печёнкин Алексей Анатольевич	1964	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02÷31.12.04
8.	Ткебучава Джумбери Леонтович	1953	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	01.01.02÷04.03.04
9.	Чернер Анатолий Моисеевич	1954	Вице-президент ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	15.08.02÷31.12.04
10.	Щёголев Олег Александрович	1962	Исполнительный директор ОАО «НГК «Славнефть»	Не владеет	29.06.02÷31.12.04

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» В 2004 ГОДУ.

1. В соответствии с решением, принятым годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» 30 июня 2004 года (протокол № 20) были начислены и выплачены дивиденды по итогам работы за 2003 год из расчета 1 рубль 75 копеек на каждую обыкновенную акцию номинальной стоимостью 0,1 коп. на сумму 8 319 916 500 рублей.
Справочно: Всего по итогам 2003 финансового года общий размер дивиденда составил 4 рубля 77 копеек на каждую обыкновенную акцию (решения о промежуточных выплатах были приняты внеочередными общими собраниями акционеров 29.09.2003 и 24.12.2003 года протоколы № 18 и 19 соответственно).
2. В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 15 декабря 2004 года по результатам работы за 9 месяцев 2004 года были начислены и выплачены (в срок не позднее 31 декабря 2004 года) дивиденды на сумму 14 547 968 280 рублей из расчета 3 рубля 06 копеек на каждую акцию.
Налог перечислен в бюджет полностью.

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

Деятельность ОАО «НГК «Славнефть» в отчетном 2004 году проистекала в обстановке относительной стабильности, которая, тем не менее, была подвержена влиянию многих факторов риска.

Общэкономические и политические риски:

перманентная угроза резкого изменения цен на нефть, циклически повторяющегося раз в несколько лет. Несмотря на то, что мировое сообщество прилагает значительные усилия по регулированию цен на энергоносители, риск ухудшения политической обстановки и невозможности проведения странами-поставщиками энергоносителей согласованной ценовой политики существует; сложность прогнозирования изменения цен на рынках, обусловленная непрекращающимися политическими и военными конфликтами в регионах добычи нефти, обострением международной террористической активности, а также расширением блока НАТО за счет включения в его состав государств бывшего социалистического лагеря; 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.

Последние несколько лет в России отмечается стабилизация политической ситуации, что на фоне общего напряжения международной обстановки делает российскую экономику достаточно привлекательной для инвестирования. Подтверждением этого можно считать присвоение России кредитного рейтинга инвестиционного уровня – Ваа3. Таким образом, в настоящий момент социальную ситуацию в стране можно оценить как относительно стабильную.

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 2004 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 2004 ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, С УКАЗАНИЕМ ПО КАЖДОЙ СДЕЛКЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННОГО ЛИЦА (ЛИЦ), СУЩЕСТВЕННЫХ УСЛОВИЙ И ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИИ, ПРИНЯВШЕГО РЕШЕНИЕ ОБ ЕЕ ОДОБРЕНИИ:

Годовым общим собранием акционеров от 30 июня 2004 года (протокол № 20) было принято решение об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и заключаемых между Компанией и обществами, в отношении которых осуществляется прямой либо косвенный контроль:

по предоставлению займов на сумму до 1 900 000 000 руб.;

по получению займов ОАО «НГК «Славнефть» на сумму до 5 000 000 000 руб.

Во исполнение указанного решения Компанией были предоставлены займы указанным обществам для осуществления ими обычной хозяйственной деятельности: величина каждого из предоставленных займов не превышала 5 процентов балансовой стоимости активов Компании и не подлежала публичному раскрытию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Сделки по получению ОАО «НГК «Славнефть» займов (у аффилированных лиц) на сумму 5 000 000 000 рублей не заключались.

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, ВЫПЛАЧЕННОГО 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 общества.

В 2004 году членам Совета директоров вознаграждения не выплачивались, займы не выдавались.

Общий доход, начисленный членам Правления за 2004 год, составил 150 481 тыс. руб. Займов членам Правления в отчетном периоде было выдано на сумму 8 990 тыс. руб.

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 повторно получила 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 ФКЦБ России;
 размещение информации в сети Интернет на модернизированном веб-сайте Компании, на котором в дополнение к установленному законодательством Российской Федерации перечню раскрываемой информации размещены тексты уставных документов Компании и ее дочерних обществ, а также обеспечен доступ к информации, раскрываемой дочерними обществами;
 опубликование периодической информации о производственной, финансово-хозяйственной и внутрикорпоративной деятельности в еженедельной газете «Славнефть. Дела и люди», а также в «Приложении к «Вестнику ФСФР».

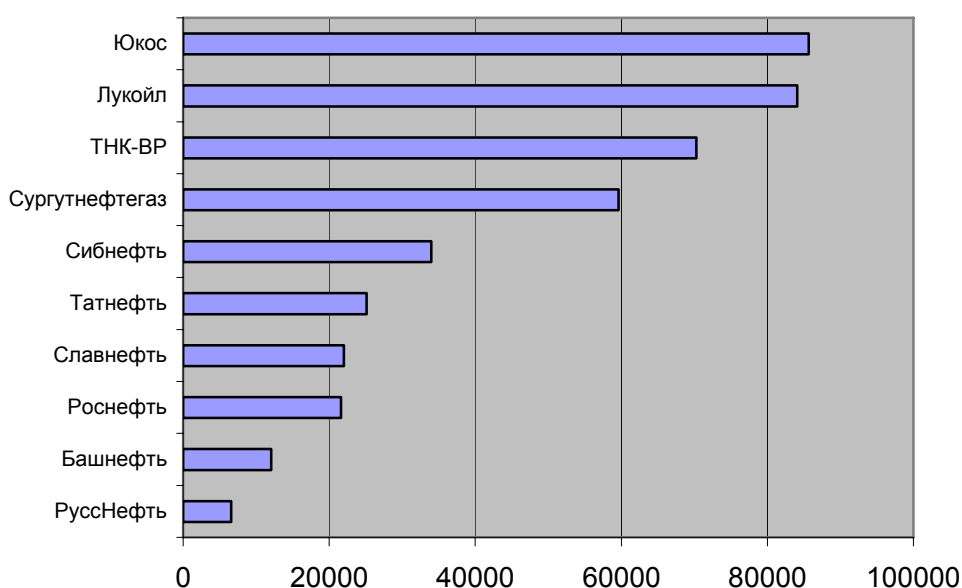
ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ В ОТРАСЛИ

ОАО «НГК «Славнефть» входит в число крупнейших вертикально интегрированных российских нефтяных компаний.

По объему запасов нефти на конец 2004 года (602,4 млн. тонн по категории АВС₁) Компания занимала девятое место среди российских нефтяных компаний. С учетом попутного нефтяного газа на долю Компании приходится 2,4% из общего числа запасов углеводородного сырья.

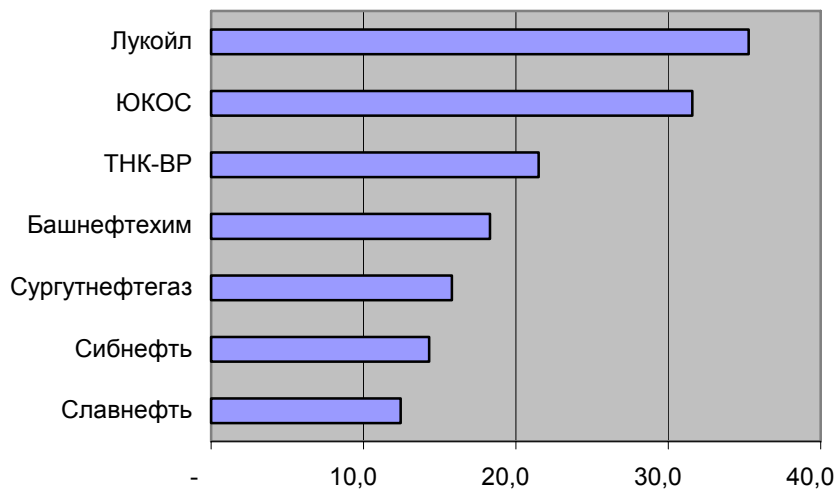
Добыча нефти в 2004 году достигла 22,008 млн. тонн, что позволило Компании подняться на седьмое место среди российских нефтяных компаний. Доля Компании в общем объеме добычи нефти, добытой в России за 2004 года, составила 4,8 %, а в объеме добычи нефтяных компаний – 5,2 %.

Добыча нефти в 2004 году, млн. т



Компания ОАО «Славнефть» занимает седьмое место по объемам переработки нефти на территории РФ и четвертое – на территории СНГ. В 2004 году Компания переработала на российских НПЗ 12,97 млн. тонн нефти, или 6,38 % от суммарной переработки РФ. Основной нефтеперерабатывающий завод Компании – ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» является четвертым по мощности (14 млн. тонн) среди российских НПЗ. Он уступает только ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ» (19,5 млн. тонн), «ПО Киришинефтеоргсинтез» (17,3 млн. тонн) и «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (15 млн. тонн).

Переработка в 2004 году (млн. т)



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

ГЕОЛОГИЯ И НЕФТЕДОБЫЧА

Ресурсная база

По состоянию на 01.01.2005 г. предварительное распределение остаточных извлекаемых запасов нефти Компании составило по категории ABC₁ 602,4 млн. т, в том числе в Западной Сибири – 547,2 млн. т, в Красноярском крае – 55,2 млн. т.

Развитие ресурсной базы в отчетном периоде осуществлялось за счет выполнения комплекса геологоразведочных работ (ГРР). Общий объем работ за 2004 год в денежном выражении без НДС составил 40,1 млн. долл. против 28,4 млн. долл. за прошлый год. Статический план был выполнен на 89,8%.

Объем геологоразведочных работ по регионам деятельности Компании.

		Западная Сибирь				Красноярский край		Всего по Компании	
		(ХМАО)		(ЯНАО)		2003	2004	2003	2004
		2003	2004	2003	2004				
Объем проходки	тыс.м	16,1	16,6			2,6	8,3	18,7	24,9
Объем сейсморазведки 2D	км	347,0				1 100,0	520,0	1 447,0	520,00
Объем сейсморазведки 3D, СЛБО	км ²	552,0	472,2	250,0	30,0	135,0	120,0	937,0	622,2
Прирост запасов категории С ₁	млн.т	10,1	33,3			8,5	0,3	18,6	33,6

Сэкономленные на сейсморазведочных работах финансовые ресурсы (как за счет сокращения физических объемов, так и за счет снижения стоимости работ по результатам проведения тендеров) были направлены на оптимизацию программы поисково-разведочного бурения с целью увеличения прироста запасов категории С₁.

Прирост за отчетный период извлекаемых запасов нефти категорий С₁ по данным оперативного подсчета составил порядка 33,6 млн. т, что на 80,6% выше уровня 2003 года и на 18,7% больше запланированного.

Поисково-разведочное бурение выполнялось силами дочерних предприятий Компании: ОАО «Обьнефтегазгеология» на Тайлаковском месторождении, ОАО «Мегионнефтегазгеология» на Локосовском, Южно-Островном, Чистинном месторождениях (ХМАО) и ДЗАО «Байкитская НГРЭ» на Курумбинском и Терско-Камовском лицензионных участках (Красноярский край).

Добыча нефти

Составила за 2004 год 22 008,3 тыс. т. На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока в отчетном периоде извлечено 21 991,8 тыс. т нефти, что на 1,4% ниже утвержденного плана и на 24,1% выше уровня 2003 года.

Добыча нефти по добывающим предприятиям по Мегионскому блоку, тыс. т

Предприятия	2003 г. (факт)	2004 г.		Отклонение, %	
		план	факт	2003 г. (факт)	2004 г. (план)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	16 370,8	20 331,1	20 119,2	122,9%	98,9%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	478,4	968,1	802,1	167,7%	82,8%
ОАО СП «Соболь»	453,3	644,5	582,4	128,5%	90,4%
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	394,9	353,1	421,4	106,7%	119,3%
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	17,3	0	66,7 ¹	385,5%	-
Всего добывающие предприятия	17 714,7	22 296,8	21 991,8	124,1%	98,6%

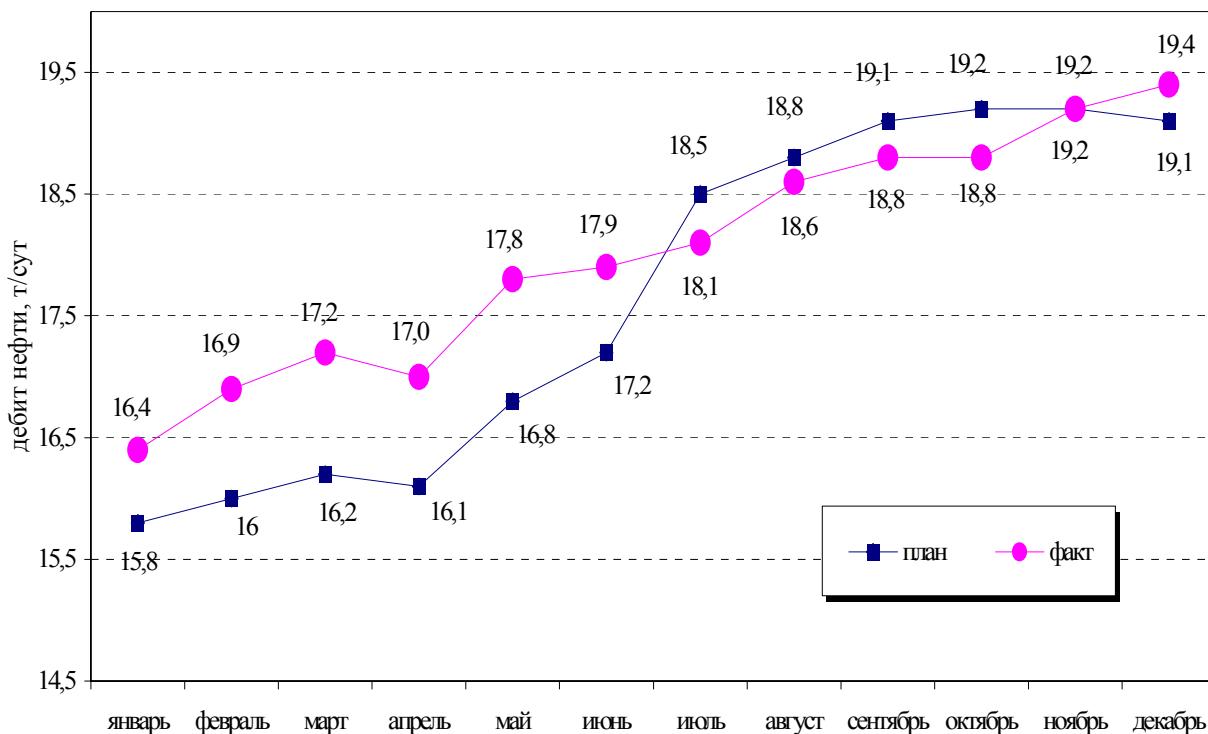
¹ Передача лицензии Западно-Аригольского месторождения с ООО «Славнефть-Нижневартовск» на ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»

На Куюмбинском месторождении (держатель лицензии – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз») из разведочных скважин было извлечено 16,1 тыс. т нефти, что на 15% выше плана и на 15,6 % уровня прошлого года.

На Ачимовском месторождении (держатель лицензии ОАО «НГК «Славнефть») из разведочной скважины добыто 0,4 тыс.т нефти (дополнительные проекты).

Средний дебит скважин в отчетном периоде составил 18,0 т/сут. против 17,4 т/сут. по статическому плану. Среднесуточная добыча сложилась на уровне 60 088 тонн в сутки, что ниже утвержденного плана на 1,4%.

Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин.



Обводнённость продукции в отчетном периоде составила 84,8% при 83,9% по плану.

Доля Компании в общем объеме нефти, добытой в России за 2004 года, составила 4,8%, а в объеме добычи нефтяных компаний – 5,2%.

Сдача нефти по Компании за 12 месяцев 2004 года составила 21 838,0 тыс. т., что на 24,2% выше уровня прошлого года.

Сдача нефти по добывающим предприятиям по Мегионскому блоку, тыс. т

Предприятия	2003 год	2004 год	2004/2003
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	16 256,3	19 983,3	122,9%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	472,6	794,5	168,1%
ОАО СП «Соболь»	449,1	576,9	128,5%
ЗАО «Обьнефтегеология»	391,5	417,9	106,7%
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	17,3	65,4	378,6%
Всего по Компании	17 586,8	21 838,0	124,2%

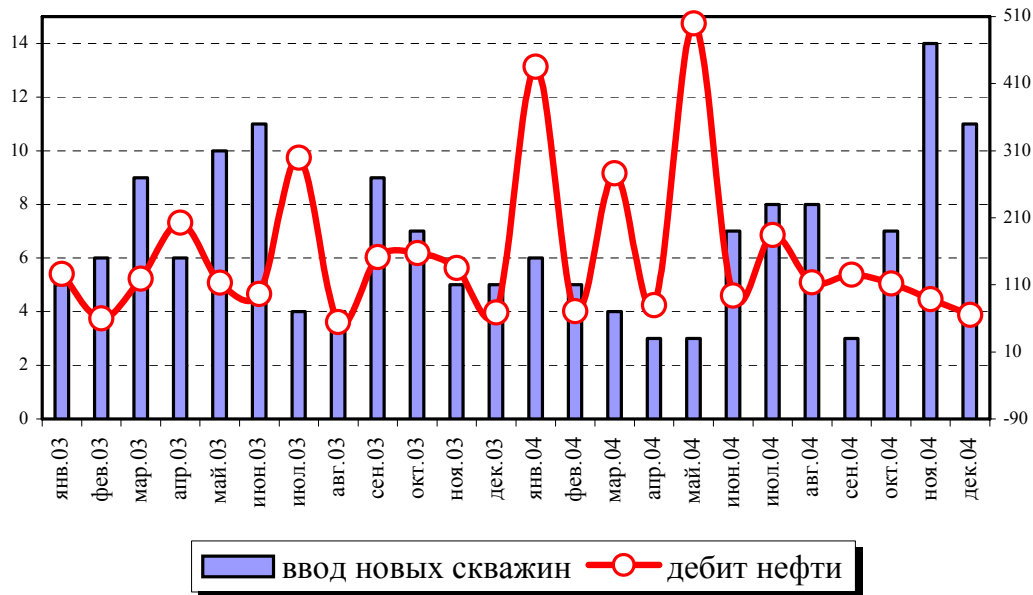
Добыча газа

По Компании зафиксирована на уровне 918,3 млн. м³, что на 11,6% выше соответствующего показателя прошлого года. При этом статический план по добыче газа был выполнен на 90% в связи с внеплановой остановкой Нижневартовского ГПК и отсутствием газопровода ДНС-3 Аганского месторождения. Соответствующая корректировка была внесена в гибкий план на второе полугодие 2004 г., в котором объем добычи газа был снижен до 898,9 млн. м³.

Сдача газа выросла по сравнению с уровнем прошлого года на 11,3% и составила 836,4 млн. м³. Утилизация попутного нефтяного газа составила 67,0%, что ниже статического плана на 13,5%.

За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 271,6 тыс. м. горных пород, что на 35% выше статического бизнес-плана или на 7% уровня 2003 года. Добыча нефти из новых скважин зафиксирована в размере 1 651,2 тыс. т, что на 8,9% выше уровня прошлого года. Средний дебит новых скважин увеличился в 1,3 раза и составил 149,2 т/сут. против 113,3 т/сут. в прошлом году.

Динамика ввода новых скважин и пускового дебита нефти



В IV квартале 2004 года наблюдается тенденция снижения пускового дебита новых скважин. Основными факторами, предопределившими указанную тенденцию являются:

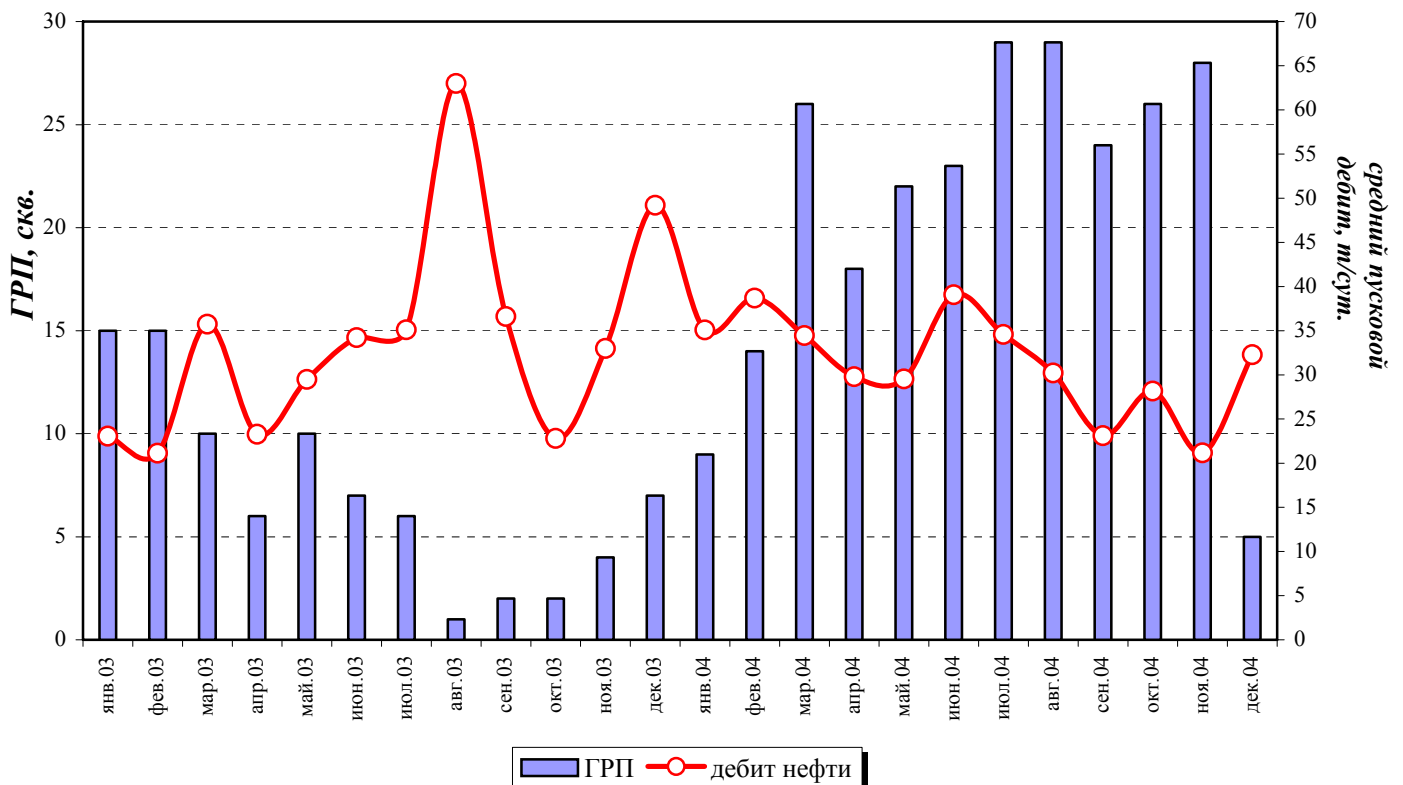
- ✓ завершение программы бурения горизонтальных скважин на новых месторождениях (Западно-Аганском и Южно-Локосовском) в 1 полугодии 2004 года и переход на разбуривание краевых зон старых месторождений;
- ✓ бурение на Юрских пластах, которые характеризуются худшими фильтрационными свойствами.

Гидравлический разрыв пласта проведен на 253 скважинах, что на 45,4% выше утвержденного плана, кроме того, выполнено 44 операции на новых скважинах. Суммарная дополнительная добыча нефти по ГРП составила 1 201,3 тыс.т, что в 3,2 раза выше уровня прошлого года.

Полученный рост дополнительной добычи нефти от ГРП в отчетный период по сравнению с прошлым годом стал возможен в результате увеличения количества ГРП в 3 раза.

Прирост дебита на скважину достиг 30,7 т/сут., средний дебит на скважину составил 29,8 т/сут., что в 1,5 раза выше уровня прошлого года.

Число ГРП и средний пусковой дебит нефти



Во втором полугодии отчетного периода наблюдается снижение среднего прироста дебита при проведении ГРП, которое объясняется сокращением базового дебита скважин-кандидатов. При этом коэффициент кратности увеличился с 2,8 ед. в I полугодии до 3,7 ед. во втором.

В 2004 году на скважинах Мегионского блока месторождений было выполнено 109 **возвратов на другие горизонты**, что в 1,5 раза выше запланированного уровня. Объем добычи за счет проведения данного вида ГТМ составил 709,6 тыс.т. Средний дебит скважин достиг 34,3 т/сут., превысив уровень прошлого года на 25,2%.

Интенсификация притока выполнена на 10 нефтяных скважинах, план по данному виду мероприятий выполнен в полном объеме. Объем добычи за счет проведения этого вида работ составил 64,8 тыс.т. Средний прирост дебита нефти на одну скважину составил 35,5 т/сут., что в 2,9 раза выше планового показателя. Подобные положительные результаты были достигнуты за счет адресной оценки и выбора объектов для проведения интенсификаций и строгого соблюдения технологической дисциплины при реализации ГТМ и последующем выводе скважин на режим.

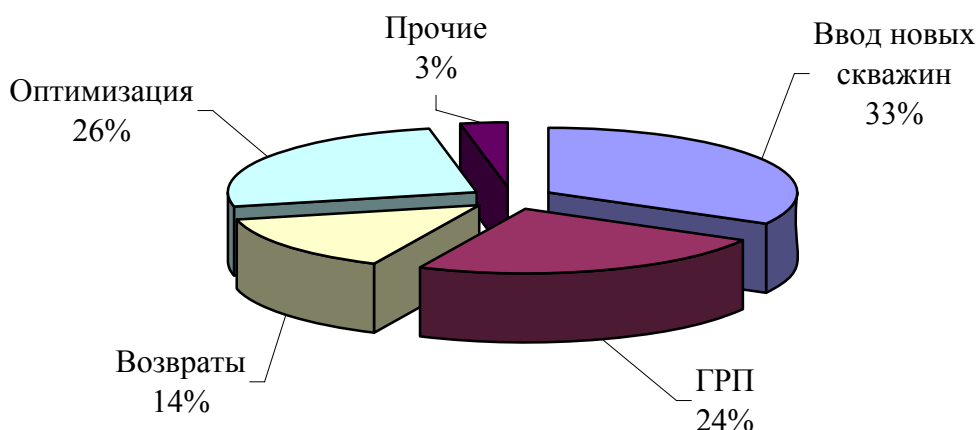
Ремонтно-изоляционные работы, ликвидация аварий и негерметичности. В 2004 году названных мероприятий выполнено в 3,5 раза меньше, чем в 2003 года. Утвержденный план по данным видам геолого-технических мероприятий выполнен на 100%. Суммарная дополнительная добыча нефти по данным видам ГТМ составила 23,4 тыс.т.

Кроме того, сверх утвержденного плана было расконсервировано 3 разведочные скважины и 6 скважин переведено в эксплуатацию из вспомогательного фонда. Суммарный объем добычи нефти по этим скважинам составил 61,0 тыс. т.

За отчетный 2004 год на месторождениях Мегионского блока было проведено 363 мероприятия по **оптимизации скважинного оборудования** при утвержденном плане 400 операций. Объем добычи за счет проведения этого вида работ составил 1 287,0 тыс.т, что на 0,6% меньше, чем за прошлый период, и на 27,8% ниже статического плана. Фактический прирост дебита на одну скважину составил 29,0 т/сут, что ниже запланированного (34,7 т/сут) и прошлогоднего уровня (4,9%).

В целом объем **дополнительной добычи нефти** за отчетный период составил 4 998,3 тыс.т, что на 20,5% выше утвержденного бизнес-плана при перевыполнении по количеству ГТМ на 9,7%. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ представлена на рисунке 4.

Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ.



Базовая добыча нефти за отчетный период зафиксирована на уровне 16 993,9 тыс.т, что на 6,4% ниже бизнес-плана.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 1 января 2005 года составил 3 976 скважин, неработающий фонд – 761 скважины (19,1% от эксплуатационного).

По эксплуатационному фонду выполнено 699 базовых капитальных ремонтов скважин (+267 к 2003 году) и 3 518 текущих ремонтов (+ 165 к уровню прошлого года). Выработка на одну бригаду ПРС снизилась до 140,6 против 156,9 за прошлый год, что объясняется увеличением продолжительности ремонтов за счет дополнительных работ по очистке забоев скважин.

Объем базовых КРС на 17,9% выше утвержденного уровня, число ПРС – на 11% ниже плана. Средняя наработка на отказ по сравнению с 2003 годом снизилась на 11%.

Средняя наработка на отказ насосного оборудования.

Мегионский блок	Насос	2003 г	2004 года	2004/2003, %
Средняя наработка на отказ, сут.	ЭЦН	460	346	87%
	ШГН	321	378	118%
	ВСЕГО	400	354	89%

Межремонтный период работы механизированного фонда скважин за отчетный период составил 474 суток, в том числе по ЭЦН – 455 сут., по ШГН – 526 сут.

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Объем переработки на НПЗ Компании сырого углеводородного сырья за 2004 год составил 22 309,9 тыс. т, что на 15,3% выше уровня 2003 года и на 6,7% выше плана.

Структура переработки углеводородного сырья на НПЗ Компании за 2004 г., тыс. т

	ПЛАН	ФАКТ	ОТКЛОНЕНИЕ
Нефть сырая и газовый конденсат без слитого нефтепродукта	20 624,7	22 122,5	107,3%
Вакуумный газойль со стороны(ОАО "Мозырский НПЗ")	274,8	187,4	68,2%
ИТОГО	20 899,5	22 309,9	106,7%

Основные технико-экономические показатели НПЗ

НПЗ	Объем переработки ² , тыс.т			Глубина переработки нефти, %			Выход светлых нефтепродуктов, ³ %		
	2003г.	2004 г.		2003г.	2004 г.		2003г.	2004 г.	
		план	факт		план	факт		план	факт
ОАО «СН-ЯНОС»	11 571,2	11 800,0	12 235,6	62,4%	60,6%	61,1%	53,0%	51,5%	51,9%
ОАО «СН-ЯНПЗ» ⁴	188,6	180,0	245,4	77,5%	79,2%	62,9%	30,5%	30,6%	32,1%
ОАО "МНПЗ"	7 586,1	8 919,1	9 828,8	66,2%	64,0%	68,2%	51,2%	57,5% ⁵	55,5%

Производство нефтепродуктов на НПЗ Компании

Наименование	Ед. изм.	ЯНОС		Ярославский НПЗ		Мозырский НПЗ ⁶		Всего по Компании		
		2003г.	2004г.	2003г.	2004г.	2003г.	2004г.	2003г.	2004г.	2004/2003 г
Переработка ⁷	тыс.т	11 520,2	12 185,5	187,8	244,4	7 568,9	9 806,3	19 276,9	22 236,1	1,15
Бензины всего	тыс.т	2 408,6	2 406,8			1 207,2	2 084,3	3 615,8	4 491,0	1,24
в т. ч. автобензины	тыс.т	1 874,3	1 744,9			1 038,1	1 925,1	2 912,4	3 670,1	1,26
Дизтопливо	тыс.т	3 155,7	3 306,8	4,8	15,6	2 130,9	2 851,1	5 291,4	6 173,5	1,17
Керосины, всего	тыс.т	520,0	585,9	0,4		296,5	166,9	816,9	752,8	0,92
в т. ч. авиакеросин	тыс.т	520,0	585,9	0,4		171,3	-	691,6	585,9	0,85
Итого светлых ⁸	тыс.т	6 128,1	6 354,3	57,5	78,7	3 883,2	5 457,9	10 028,6	11 890,9	1,18
Мазут топочный	тыс.т	3 974,5	4 375,6	37,0	84,2	2 428,2	2 733,7	6 439,7	6 444,8	1,12
Нефтебитумы	тыс.т	105,7	273,6			219,3	298,8	325,0	529,2	1,73
Сжиженные газы	тыс.т	120,2	118,9			102,3	298,8	221,2	313,2	1,42
Выход светлых – к сырому сырью	%	52,96	51,93	30,5	32,1	51,2	55,5	51,6	53,1	1,25
Глубина переработки – к обессоленному сырью	%	62,4	61,1	77,5	62,9	66,2	68,2	63,8	63,4	-0,35

ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

За 2004 год объем переработки сырого сырья составил 12 235,6 тыс.т, что выше плана на 3,7% и уровня 2003 года на 5,7%.

Показатель глубины переработки относительно бизнес-плана превышен на 0,6%. Снижение глубины переработки в отчетном периоде по сравнению с 2003г. на 1,25 процентных пункта обусловлено ремонтом установок каталитического крекинга «1А-1М», алкиляции «25/7», вакуумной перегонки

² по сырой нефти.

³ к сырому углеводородному сырью

⁴ показатели рассчитаны для переработки нефти (без масел)

⁵ к сырому сырью, включая газовый конденсат

⁶ по балансу производства

⁷ по обессоленной нефти

⁸ выход светлых включает ароматические углеводороды

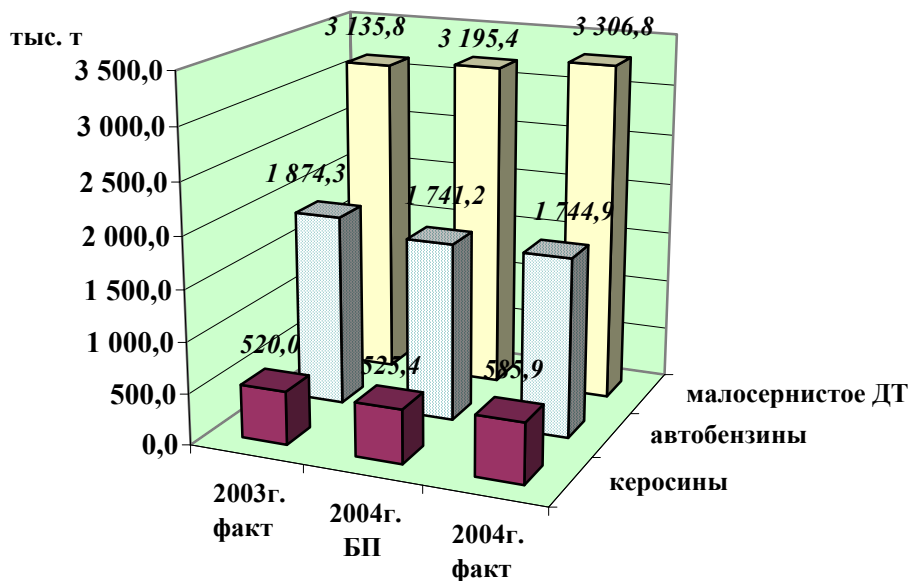
мазута «ВТ-6».

Использование мощностей установок ЯНОСа

Наименование процесса	Установленная мощность тыс.т в год (2003/2004)	Использование мощностей, %	
		2003год	2004год
Первичная переработка нефти	14 000/15 200	82,3%	80,2%
Вторичная переработка ⁹	6 724	95,6%	99,4%

План выполнен практически по всем видам товарной продукции. За 2004 год произведено 6 354,3 тыс.т светлых нефтепродуктов, выход светлых нефтепродуктов составил 51,9%, что на 0,4 процентных пункта выше бизнес-плана (см. рисунок 6). В 2004г. было освоено производство дизельного топлива, соответствующего стандарту «Евро-4», с содержанием серы не более 50 ppm.

Динамика производства нефтепродуктов



Отклонения в производстве отдельных позиций обусловлены конъюнктурой рынка.

ОАО «Славнефть-Ярославский НПЗ им. Д.И. Менделеева»

За 2004 год заводом переработано 245,4 тыс.т сырой нефти, что на 30,1% выше объема переработки нефти за 2003 год и на 36,3% выше бизнес-плана. Это обусловлено увеличением поставок нефти Анастасиевского месторождения (владелец лицензии Роснефть).

Производство товарной продукции в сравнении с 2003 годом выросло в 1,2 раза, в том числе:

- ✓ дизельного топлива – в 3,2 раза;
- ✓ фракции лигроино–газойлевой – в 3,1 раза;
- ✓ смазок – в 1,1 раза;
- ✓ производство товарных присадок – в 1,3 раза;
- ✓ мазута топочного – в 2,3 раза.

Производство товарной продукции по бизнес-плану перевыполнено на 23,5%, в том числе по производству фракции лигроино–газойлевой – в 3,3 раза, топочного мазута – в 2,7 раза, смазок – в 1,2 раза, что связано с увеличением спроса на смазки со стороны покупателей, в т.ч. смазки Резьбол-Я, смазки редукторные Осп-Л и Осп-З, смазку низкозастывающую графитную НЗГ.

Глубина переработки нефти за отчетный период составила 62,9%. Снижение глубины переработки нефти по сравнению с бизнес-планом на 16,3% и 14,6% с прошлым годом обусловлено увеличением выработки мазута М-100, что связано с потребностью рынка. За 2003 год выход мазута М-100 от сырой нефти составил – 19,6%, по бизнес-плану на 2004 год – 17,5%, а фактически достиг 34,3%.

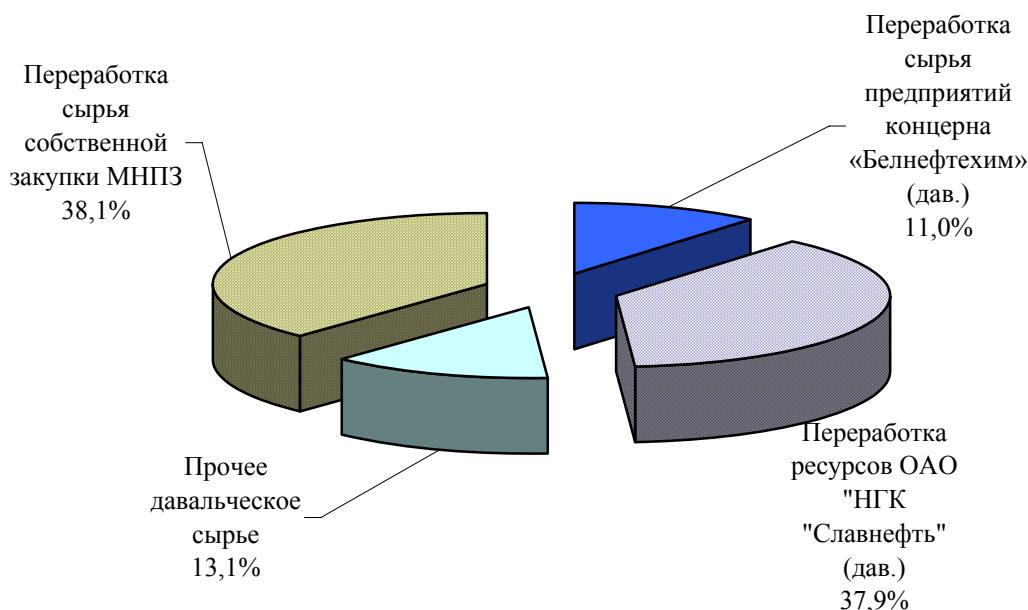
ОАО «Мозырский НПЗ»

Переработка углеводородного (сырого) сырья, включая вакуумный газойль и мазут со стороны, за 2004 год составила 9 828,8 тыс.т, что составляет 110,2% к плану и 129,6% к уровню 2003 года.

Доля нефти в общем объеме переработки, поставленной ОАО «НГК «Славнефть», увеличилась с 54,2% в 2003 году до 55,7% в 2004 году.

⁹ загрузка вторичных процессов рассчитана как средневзвешенная величина по всем установкам.

Структура переработки нефти¹⁰ на ОАО "МНПЗ" за 2004 год



Для загрузки вторичных процессов было закуплено и переработано 187,4 тыс.т вакуумного газойля, кроме того, вовлечено в смешение 21,1 тыс.т мазута и 1,0 тыс.т фракции 180-360о.

За 2004 год выход светлых составил 55,5%, а глубина переработки – 68,2%, что соответственно на 4,3% и 2,0% выше уровня прошлого года.

Производство бензинов возросло на 72,6%, в том числе автомобильных – на 85,4%. Доля высокооктановых бензинов составляет 76,5% от общего количества произведенных автобензинов. Производство дизельного топлива составило 2 851,1 тыс.т, что на 33,8% больше прошлого года.

Использование мощностей установок ОАО «МНПЗ»

Наименование процесса	Установленная мощность тыс.т/год 2003/2004	Использование мощностей, ¹¹ %		Отклонение 2004 года от 2003 года
		2003год	2004года	
Первичная переработка нефти	8 031,5/12 031,5	88,3%	72,8%	-15,5%
Вторичные процессы ¹²	8 031,5	70,15%	79,16%	9,0%

Несмотря на рост объемов переработки на 29,6% по сравнению с 2003 г., наблюдается снижение загрузки мощностей по первичной переработке нефти. Это объясняется увеличением установленной мощности по первичной переработке с 8 031,5 тыс. т в 2003г. до 12 031,5 тыс. т. в 2004 году связи с вводом в эксплуатацию восстановленной мощности секции 100 установки ЛК 6У № 1.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКЦИИ

Реализация нефти

В суммарном объеме распределяемой нефти (24 554,4 тыс.т) 21 838,0 тыс.т обеспечено собственными ресурсами (88,9%) и 2 690,0 тыс.т закуплено на рынке (11,1%), в т.ч. 238,5 тыс.т на условиях замещения ресурсов.

Из общего объема распределяемой нефти в дальнее зарубежье экспортировано 8 182,5 тыс.т, в ближнее зарубежье – 2 419,9 тыс.т на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» поставлено 13 328,4 тыс.т, из которой переработано 12 235,6 тыс.т и перевалено в железнодорожные цистерны для дальнейшего экспорта - 1 069,9 тыс.т, на ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» поставлено 251 тыс. т.

Объемы экспорта нефти в дальнее зарубежье по трубопроводной системе увеличились на 43,4% относительно соответствующего периода прошлого года.

¹⁰ По обессоленной нефти

¹¹ По обессоленной нефти и газовому конденсату

¹² Оценка использования вторичных мощностей проведена как средневзвешенная величина от использования мощностей отдельных установок. Загрузка введенной комбинированной установки каталитического крекинга за 2004 года составила 48,7%.

Экспорт нефти по направлениям за 2004 год

Направление	Распределение нефти по направлениям поставки в Дальнее Зарубежье ¹³				
	2003 год		2004 год		2004 +/- к 2003, %
	тыс.т	%	тыс.т	%	
Словакия	943,7	16,5	844,9	10,3	-10,5
Бутинге	701,9	12,3	300,0	3,7	-57,3
Новороссийск	1 817,6	31,9	2 436,8	29,8	34
Гданьск	1 200,0	21	1 309,0	16	9
Приморск	934,0	16,4	3 003,5	36,7	221,6
Южный	0		88,2	1,1	
Чехия	28,1	0,5			
Одесса	81,5	1,4			
Мажейкяй			50,1	0,6	
Хорватия	0		150,0	1,8	
Итого:	5 706,8	100,0%	8 182,5	100%	43,4%

Поставки нефти на Мозырский НПЗ Республики Беларусь за 2004 год составили 5 394,4 тыс.т, из них 2 369,8 тыс.т - собственной нефти, и 3 024,6 тыс.т. - комиссионной, поставленной по графикам других производителей.

За отчетный период объем поставки нефти на Украину составил 50,1 тыс. т.

Реализация нефтепродуктов

За 2004 год Компанией реализовано 11 823,8 тыс.т нефтепродуктов, что на 16,9% выше уровня прошлого года. На внутреннем рынке реализовано 4 390,5 тыс.т и 7 433,3 тыс.т экспортировано.

Экспорт. Объемы поставок нефтепродуктов на экспорт увеличены на 37,8%. Основная причина увеличения экспорта – благоприятная конъюнктура на международных рынках. Изменилась структура экспорта нефтепродуктов, так экспорт бензинов увеличился на 47,5%, дизельных топлив – на 19,1%, авиационного керосина – на 66,2% мазута – на 48,5%, парафино-восковой продукции – на 57,5%.

Экспорт нефтепродуктов, тыс. т

Нефтепродукты	2003 год	2004 год	% изменения
Бензины	523,5	772,37	47,5
ДТ	1 790,6	2 133,05	19,1
Авиакеросин	145,6	242,1	66,2
М-100	2 767,5	4 110,2	48,5
Масла	67,0	72,6	8,3
Битумы	1,6	2,97	86,0
Парафино-восковая продукция	19,8	31,2	57,5
Сжиженные газы	38,8	37,8	-2,6
Прочие	39,7	31,0	-21,8
Всего	5 394,2	7 433,3	37,8

Внутренний рынок. За отчетный период общий объем отгрузок составил 4 379,1 тыс.т нефтепродуктов, что на 7 % ниже уровня 2003 года. В то же время, в соответствии со складывающимся рыночным спросом увеличилась реализация дизельных топлив – на 11,1%, топлива для реактивных двигателей ТС-1- на 4,6%, сжиженных газов – на 7,9%.

Сбытовая сеть Компании¹⁴

За 2004 год потребителям через сбытовую сеть Компании (включая организации, работающие по коммерческой концессии) реализовано 1 743,6 тыс. т нефтепродуктов, что на 12,4% выше 2003 года. Розничная реализация через собственные АЗС увеличилась за 2004 год на 7,9% по сравнению с прошлым годом. Оптовая реализация выросла на 31,3%.

¹³ без поставок по железной дороге

¹⁴ Без учета ЗАО "Славнефть-Центрнефтепродукт"

Структура реализации нефтепродуктов через сбытовую сеть, тыс. т

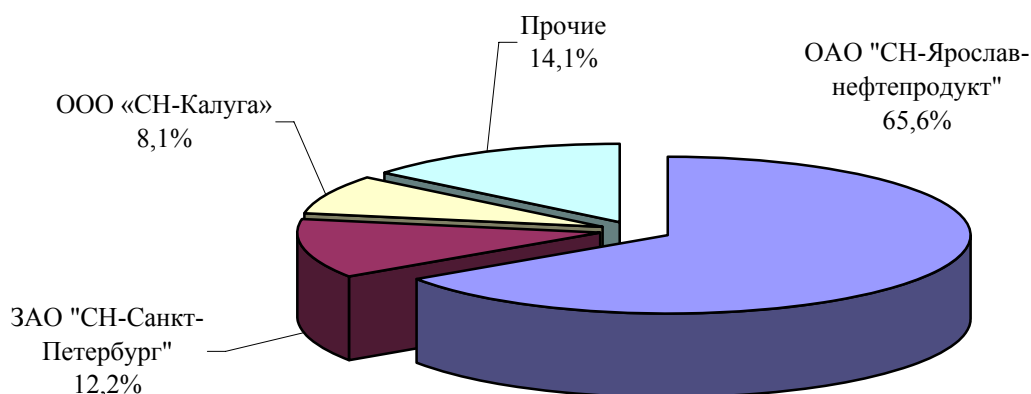
Нефтепродукты	2003 год	2004 БП	2004 факт
Автомобильные бензины	852,2	874,1	875,4
Супер-98	2,4	1,9	3,4
Премиум-95	68,3	80,0	87,2
Регуляр-92	403,7	415,9	413,6
Нормаль-80	377,8	376,3	371,2
Дизельное топливо	416,8	475,2	505,9
Масла	12,3	12,2	11,0
Мазут	208,8	252,6	187,1
Прочие нефтепродукты	60,9	9,6	164,2
Итого	1 551,0	1 623,7	1 743,6

За 2004 год по сравнению с прошлым годом объем реализации автомобильных бензинов в целом в натуральном выражении вырос на 2,7%. Так, продажа Супер-98 возросла на 43,0%, Премиум-95 – на 27,7%, Регуляр-92 – на 2,5%, дизельного топлива на 21,4%.

Доли основных сбытовых обществ в общем объеме реализации нефтепродуктов, %

Сбытовые общества	2003 год	2004 год
ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	63,7	65,6
ЗАО "Славнефть - Санкт-Петербург"	12,7	12,2
ООО «Славнефть-Калуга»	6,0	8,1
Прочие	17,6	14,1
ИТОГО	100,0%	100,0%

Удельные веса сбытов в реализации нефтепродуктов за 2004 год, %



Общее количество АЗС, участвующих в реализации нефтепродуктов Компании, на 01.01.05 г. составило 429, в том числе 208 собственных АЗС и 221 АЗС, работающих по программе коммерческой концессии.

ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»

За 2004 г. реализовано 375,6 тыс.т нефтепродуктов, что на 27,2% выше аналогичного показателя 2003 года. Через собственные АЗС было реализовано 114,4 тыс.т нефтепродуктов, через концессионные – 261,2 тыс.т.

Структура реализации нефтепродуктов, тыс. т

Показатели	2003 год факт	2004 год план	2004 факт.
Реализация всего	295,2	480,0	375,6
Супер-98	1,7	2,7	3,1
Премиум-95	66,7	120,1	96,4
Регуляр-92	133,8	213,1	159,1
Нормаль-80	44,5	66,9	51,4
Дизельное топливо	48,4	77,2	65,5
Смазочные масла	0,1	0,0	0,1

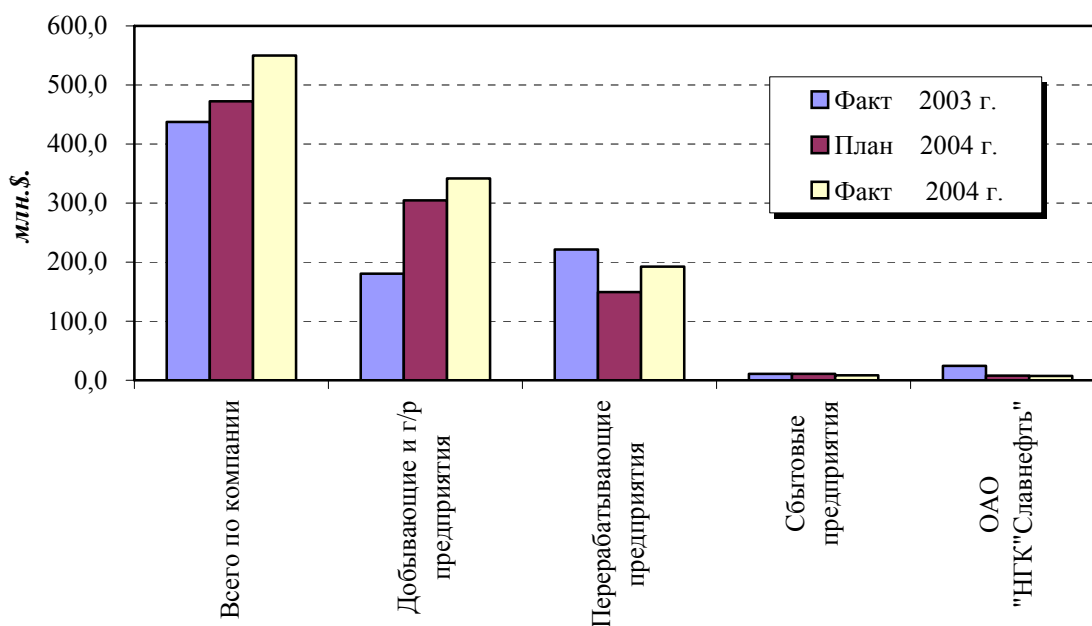
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Объем капитальных вложений за 2004 г. составил 549,8 млн.долл., что на 25,7% выше прошлогоднего уровня и на 16,4% плана 2004 г.

Распределение инвестиций по отраслям следующее:

- ✓ добыча нефти и геолого-разведочные работы – 62,1%;
- ✓ нефтепереработка – 35%;
- ✓ сбыт – 1,6%;
- ✓ прочие – 1,3%.

Реализация инвестиционной программы



За 2004 г. по добывающим предприятиям Компании было освоено капитальных вложений на сумму 341,6 млн. долл., что превышает план на 12,2% и уровень 2003 г. на 89,2%. Превышение плана обуславливается следующим:

по статье «бурение»:

- ✓ пересмотр ковра эксплуатационного бурения в сторону увеличения объемов проходки с 201,1 тыс. м до 271,6 тыс. м. Данный рост вызван увеличением объемов горизонтального бурения с 32,6 тыс. м до 85,3 тыс. м и вводом 13 вспомогательных скважин (водозаборные, ППД);

по статье «производственное строительство»:

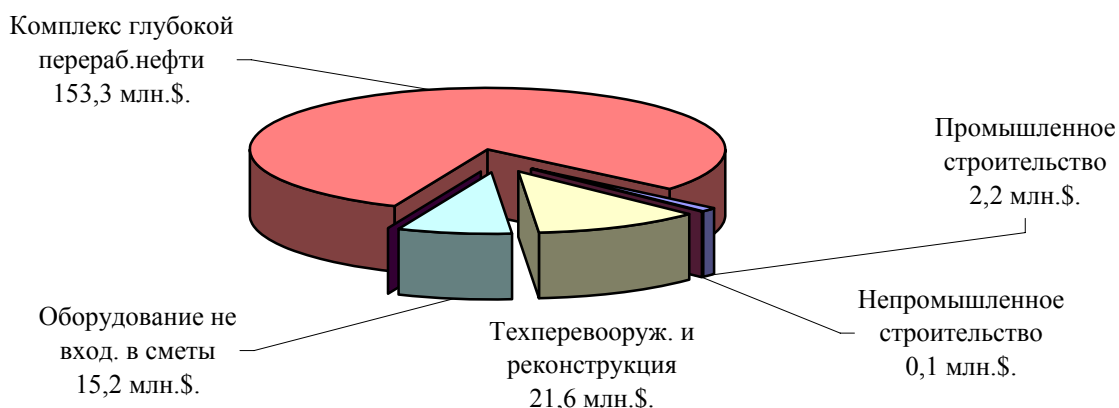
- ✓ строительство, в связи с принятием в текущем году положительного решения по вопросу врезки в систему «Транснефть», напорного нефтепровода «УПН Ново-Покурского м/р – НПС «Юган», позволяющего в дальнейшем наращивать добычу на левобережных месторождениях и ввести в разработку Чистинное и Тайлаковское месторождения;
- ✓ возникшая, из-за роста уровня среднесуточной добычи нефти на левобережных месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и Аригольском м/р, необходимость строительства и реконструкции объектов транспорта и подготовки нефти (н/нефтепровод «ДНС-2 – ЦПС Северо-Ореховского м/р», н/нефтепровод «ЦПС Северо-Ореховского м/р – ДНС-1 Кетовского м/р», реконструкция УПН Ново-Покурского м/р, УУН на Кошильском м/р и др.);
- ✓ строительство напорного нефтепровода для транспорта нефти с ДНС Чистинного м/р на ЦПС Ново-Покурского м/р;

по статье «геолого-разведочные работы»:

- ✓ увеличение поисково-разведочного бурения за счет снижения объемов и стоимости сейсморазведочных работ.

Освоение капитальных вложений за 2004 года по нефтеперерабатывающим предприятиям составило 192,4 млн. долл., что превышает план 2004 г. на 28,9%.

Структура капитальных вложений нефтеперерабатывающих предприятий.



Главным направлением расходования средств в области капитального строительства за 2004 год на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» являлась реализация инвестиционной программы реконструкции завода (строительство Комплекса глубокой переработки нефти). Отчетный период отмечен окончанием строительства и вводом в эксплуатацию пускового комплекса висбрекинга, продолжением строительно-монтажных работ по установке Гидрокрекинга и началом строительства установки каталитического риформинга.

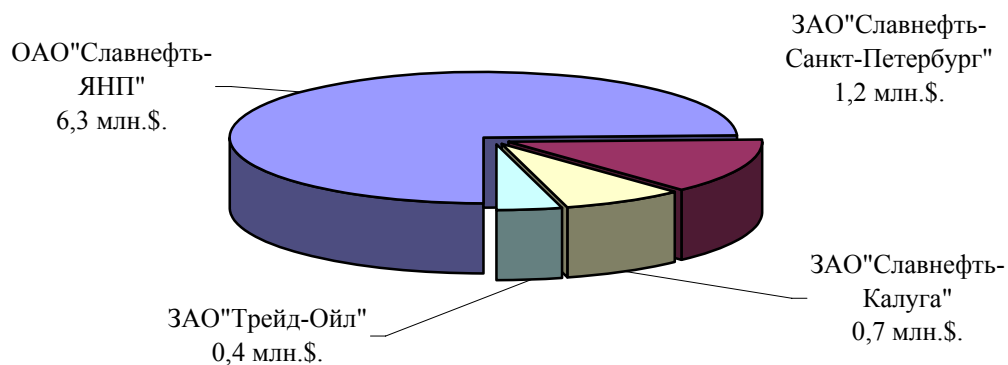
Превышение объемов инвестиций по Комплексу глубокой переработки нефти относительно плана, обуславливается опережающим вводом в эксплуатацию производственных объектов.

Объем инвестиций сбытовых организаций составил 8,5 млн. долл., что на 27,4% ниже уровня прошлого года и на 20,6% плана.

Основными причинами, оказавшими влияние на невыполнения плана, являются:

- ✓ задержки в оформлении проектно-сметной и разрешительной документации по комплексу из двух АЗС на ул. Дачная в г. Ярославль и невыполнение муниципальными органами обязательств по реконструкции прилегающей автодороги;
- ✓ корректировка в сторону уменьшения объема работ по реконструкции нефтебазы «Сосновый бор» в г. Санкт-Петербург;
- ✓ возможность вывода из эксплуатации части нефтебаз (программа ликвидации нефтебаз) без затрат на рекультивацию земли и перенос на более поздний срок их ликвидации. Закончены строительством и введены в эксплуатацию три автозаправочные станции:
 - ✓ в Ярославском регионе: АЗС № 4 (г. Ярославль, ул. Магистральная);
 - ✓ в г. Мегион: АЗС №6;
 - ✓ в г. Санкт-Петербург: АЗС №6 (пр. Обуховской обороны).

Распределение капитальных вложений по сбытовым предприятиям.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»

Финансовые результаты деятельности Компании сформировались исходя из следующих фактических уровней цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты

Показатели	Ед. измер.	2004 г., план	2004 г., факт
Контрактная цена нефти на экспорт, \$/баррель	\$/барр.	19,8	32,1
Цена ДТ (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	163,4	307,1
Цена мазута (поставка на экспорт) без пошлины	\$/т	75,6	92,0
Цена покупки нефти на внутреннем рынке (без НДС)	руб./т	2 770,0	3 707,0
Курс доллара	руб./\$	30,0	28,8

Выручка

Составила 48 463,6 млн руб., что на 10 241,5 млн руб. больше показателя 2003 г.

Выручка в разрезе направлений деятельности Компании, млн. руб.

Показатели	2003 г.	2004 г.	Отклонение
Выручка, всего	38 222,1	48 463,6	26,8%
Реализация нефти	10 872,9		
в дальнее зарубежье	4 851,5		
в ближнее зарубежье и ВР	6 021,4		
Реализация нефтепродуктов	25 873,9	47 435,8	83,3%
на экспорт	2 860,7	17 487,1	в 6 раз
в ближнее зарубежье	25,9	86,4	в 3 раза
на внутреннем рынке	22 987,3	29 862,3	29,9
Прочая выручка	1 475,3	1 027,9	30,3%

ЗАТРАТЫ

Затраты Компании, связанные с продажей продукции, за 2004 год составили 43 548,8 млн. руб., что на 12 288,3 млн. руб. больше расходов 2003 года.

Затраты в разрезе направлений деятельности Компании, млн. руб.

Показатели	2003 г.	2004 г.	Отклонение
Затраты	31 260,5	43 548,8	39,3%
Нефть	7 509,2		
Нефтепродукты	22 668,3	42 973,0	89,6%
Прочие	1 083,0	575,8	46,8%

Прибыль

Прибыль Компании до налогообложения за 2004 год составила 15 231,7 млн. руб., чистая прибыль Компании – 13 730,7 млн. руб.

Кредиты и займы

В 2004 году Компания сократила объем заемных средств. На конец 2004 года заемные средства составили 4 878,37 млн. руб., что на 13% меньше по сравнению с объемом на конец 2003 года.

Основной кредитный портфель на конец года, млн. руб.

ЗАО КБ Ситибанк	832,5
АБН АМРО Банк (Москва)	1 581,7
Банк БНП Париба	832,5

НАЛОГОВАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

Начисления налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды за 2004 год составили 3 593,4 млн. руб., в том числе в федеральный бюджет – 1 611,6 млн. рублей. Фактически внесено в бюджеты и внебюджетные фонды 3 761,5 млн. руб., в том числе размер платежей в федеральный бюджет составил 1 891,9 млн. руб.

руб.

Наименование налогов и внебюджетных фондов	Сальдо на 01.01.2004	Начислено за отчетный период	Оплачено за отчетный период	Сальдо на 01.01.2005 всего
Федеральный бюджет	-220 532 932	1 611 630 116	1 891 898 750	-500 801 567
Бюджет г. Москвы	-34 632 254	1 531 374 592	1 496 810 910	-68 571
Бюджет Ярославской области	-4 241	368 773 046	369 086 391	-317 586
Бюджет ХМАО	-886 264	798 181	-68 720	-19 363
Бюджет ЭАО	0	3 760 327	3 760 327	0
Бюджет Тверской области	-66 000 856	82 799	-65 918 057	0
Бюджет г. Мегiona	-122 352	5 569	-116 783	0
Бюджет г. Твери	-9 146 777	7 099	-9 139 678	0
Бюджет г. Ярославля	-72 447	48 802 661	48 739 934	-9 720
Бюджет г. Тутаева	-1 507	689 513	726 542	-38 535
Бюджет Байкитского района, всего	-295 401	0	0	-295 401

Наименование налогов и внебюджетных фондов	Сальдо на 01.01.2004	Начислено за отчетный период	Оплачено за отчетный период	Сальдо на 01.01.2005 всего
ИТОГО ПО БЮДЖЕТАМ	-331 695 030	3 565 923 905	3 735 779 618	-501 550 742
ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ – всего:	-5 690 939	27 505 141	25 700 507	-3 886 305
в т. ч. единый социальный налог	-3 117 046	26 546 950	27 124 735	-3 694 831
<i>ИТОГО:</i>	-337 385 969	3 593 429 046	3 761 480 125	-505 437 048