

АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ И ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Настоящий анализ финансового положения и финансовых результатов деятельности должен рассматриваться в контексте прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

ОБЩИЙ ОБЗОР

По объемам запасов, добыче газа и рыночной капитализации мы являемся одной из крупнейших газовых и нефтяных компаний в мире. Основная часть нашей выручки приходится на продажи газа, нефти и прочих углеводородов в страны Западной и Центральной Европы, Россию, а также другие страны бывшего Советского Союза.

Наша финансово-хозяйственная деятельность подразделяется на пять основных операционных сегментов:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка – продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды нашей финансово-хозяйственной деятельности включают в себя банковское дело, продажу электроэнергии и медиа-бизнес.

Пять основных операционных сегментов являются взаимозависимыми, при этом значительная доля выручки одного сегмента составляет часть затрат другого. В частности, сегмент «Поставка газа» приобретает природный газ у сегмента «Добыча газа», а транспортные услуги – у сегмента «Транспортировка». Сегмент «Переработка» покупает нефть и газовый конденсат у сегмента «Добыча нефти и газового конденсата». Мы устанавливаем внутренние трансфертные цены таким образом, чтобы обеспечить финансирование конкретных дочерних обществ в рамках каждого сегмента. Соответственно, результаты деятельности каждого из сегментов по отдельности не отражают финансовое положение сегмента и результаты его финансово-хозяйственной деятельности, как если бы этот сегмент был самостоятельной компанией. В связи с этим в настоящем документе мы не проводим анализ каждого из сегментов в отдельности.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 390 467	2 152 111
Операционные расходы	(1 688 689)	(1 363 923)
Прибыль от продаж	701 778	788 188
Доходы от выбытия доли в дочернем обществе	50 853	-
Прибыль от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	50 738	-
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	44 692	-
Доходы от финансирования	159 380	97 923
Расходы по финансированию	(132 573)	(65 220)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	24 234	26 363
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>25 102</u>	<u>8 811</u>
Прибыль до налогообложения	924 204	856 065
Текущий налог на прибыль	(218 266)	(213 844)
Отложенный налог на прибыль	<u>(10 953)</u>	<u>(5 760)</u>
Налог на прибыль	(229 219)	(219 604)
Прибыль за год	694 985	636 461
Прибыль за год, относящаяся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	658 038	613 345
Доле меньшинства	<u>36 947</u>	<u>23 116</u>
	694 985	636 461

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за год, закончившийся 31 декабря 2007 и 2006 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За год, закончившийся	
	31 декабря 2007 г.	2006 г.
Выручка от продаж газа		
<i>Страны дальнего зарубежья</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 161 549	1 149 582
Акциз	(96)	(1 396)
Таможенные пошлины	(288 043)	(302 319)
Чистая выручка от продаж	873 410	845 867
Объемы в млрд. куб. м	168,5	161,5
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	269,4	261,9
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	6 891,4	7 119,4
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	273 550	243 133
Акциз	-	-
Таможенные пошлины	(18 709)	(33 414)
Чистая выручка от продаж	254 841	209 719
Объемы в млрд. куб. м	96,5	101,0
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽³⁾	110,9	88,6
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	2 835,3	2 408,4
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	399 452	357 274
Акциз	-	(1 241)
Чистая выручка от продаж	399 452	356 033
Объемы в млрд. куб. м	307,0	316,3
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 301,1	1 129,4
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 834 551	1 749 989
Акциз	(96)	(2 637)
Таможенные пошлины	(306 752)	(335 733)
Чистая выручка от продаж	1 527 703	1 411 619
Объемы в млрд. куб. м	572,0	578,8
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	492 438	434 985
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	167 758	171 709
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	41 740	34 500
Прочая выручка (за вычетом НДС)	<u>160 828</u>	<u>99 298</u>
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 390 467	2 152 111

Примечания:

⁽¹⁾ С продажи газа в страны дальнего зарубежья НДС не взимается

⁽²⁾ 1 тыс. куб. м. является эквивалентом 35 316 куб. футов

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса

В 2007 г. чистая выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 238 356 млн. руб., или на 11%, по сравнению с 2006 г. и составила 2 390 467 млн. руб.

В 2007 и 2006 гг. на долю чистой выручки от продаж газа приходилось 64% и 66% от общего объема выручки от продаж соответственно.

Чистая выручка от продаж газа увеличилась с 1 411 619 млн. руб. до 1 527 703 млн. руб., или на 8%, за 2007 г. по сравнению с 2006 г.

Чистая выручка от продаж газа в страны дальнего зарубежья увеличилась на 27 543 млн. руб., или на 3%, в 2007 г. по сравнению с 2006 г. Это объясняется, главным образом, увеличением объемов продаж газа на 4%. Уменьшение средних цен (включая акциз и таможенные платежи), выраженных в рублях, на 3% было компенсировано снижением эффективной ставки таможенных пошлин, вызванное увеличением доли продаж газа, приобретенного группой вне территории Российской Федерации. Эти продажи не подлежат обложению таможенными пошлинами. Увеличение объемов продаж, в основном, объясняется ростом объемов продаж потребителям Великобритании, Турции, Голландии и Бельгии.

Чистая выручка от продаж газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась на 45 122 млн. руб., или на 22%, в 2007 г. по сравнению с 2006 г., и составила 254 841 млн. руб. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 27%, что было частично компенсировано снижением объемов продаж на 4%. Рост выраженных в рублях цен объясняется, в основном, ростом цены продажи газа в Беларусь, Казахстан, Литву и Молдову. На рост средних расчетных цен (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин), выраженных в рублях, также повлияло снижение эффективной ставки таможенных пошлин, вызванное в основном увеличением доли продаж среднеазиатского газа. Эти продажи не подлежат обложению таможенными пошлинами.

Чистая выручка от продаж газа в России увеличилась на 43 419 млн. руб., или на 12%, в 2007 г. по сравнению с 2006 г. и составила 399 452 млн. руб. Это объясняется ростом средней цены на газ на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам, на 15%, что частично компенсируется снижением объемов продаж на 3%, или на 9,3 млрд. куб. м.

Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 57 453 млн. руб., или на 13%, и составила 492 438 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 434 985 млн. руб. в 2006 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом продаж ОАО «Газпром нефть» и его консолидируемых дочерних обществ, на которые приходится 59% и 60% общей выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки за 2007 и 2006 гг., соответственно. Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) составляла 21% и 20% от общего объема продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) в 2007 и 2006 гг., соответственно.

Выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) уменьшилась на 3 951 млн. руб., или на 2%, и составила 167 758 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 171 709 млн. руб. за 2006 г. Выручка от продаж сырой нефти, включаемая в выручку от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин), составляла 147 552 млн. руб. и 151 613 млн. руб. за 2007 и 2006 гг., соответственно. Уменьшение, в основном, связано с деятельностью ОАО «Газпром нефть» и было вызвано увеличением использования собственной нефти для дальнейшей переработки в продукты нефтегазопереработки.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС) увеличилась на 7 240 млн. руб., или на 21%, и составила 41 740 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 34 500 млн. руб. в 2006 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, увеличением транспортных тарифов и объемов транспортировки газа.

Прочая выручка (за вычетом НДС) увеличилась на 61 530 млн. руб., или на 62%, и составила 160 828 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 99 298 млн. руб. в 2006 г. Прочая выручка от продаж включает выручку от таких видов деятельности как медиа-бизнес, а также выручку от продаж других услуг и товаров, включая электроэнергию.

Операционные расходы

За год, закончившийся 31 декабря 2007 г., операционные расходы увеличились на 24% и составили 1 688 689 млн. руб. по сравнению с 1 363 923 млн. руб. за год, закончившихся 31 декабря 2006 г. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 63% за 2006 г. до 71% за 2007 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Покупные нефть и газ	382 054	280 062
Расходы на оплату труда	248 894	199 588
Налоги, кроме налога на прибыль	196 993	187 245
Амортизация	183 577	167 446
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	152 093	156 489
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования	118 058	95 190
Материалы	94 520	81 810
Товары для перепродажи, в том числе продукты переработки	56 643	51 041
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	44 901	42 559
Социальные расходы	16 343	18 563
Расходы на исследования и разработки	15 486	13 123
Расходы по аренде	13 568	8 890
Расходы на страхование	12 950	10 448
Услуги по переработке	10 090	8 363
Изменение оценочных резервов	7 708	14 384
Транспортные расходы	6 675	6 130
Прочее	<u>128 136</u>	<u>22 592</u>
Итого операционных расходов	1 688 689	1 363 923

Покупные нефть и газ

Расходы на покупку нефти и газа увеличились на 36% и составили 382 054 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 280 062 млн. руб. за 2006 г. Расходы на покупку нефти и газа включают 299 465 млн. руб. и 202 975 млн. руб. расходов на покупку газа за 2007 и 2006 гг., соответственно. Увеличение связано, главным образом, с увеличением покупных цен на газ, приобретаемый в странах Центральной Азии, в основном, для последующей перепродажи.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 25% и составили 248 894 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 199 588 млн. руб. за 2006 г. Увеличение объясняется, в основном, увеличением средней заработной платы и расходов по пенсионным обязательствам.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	165 097	158 480
Налог на имущество	21 638	21 825
Прочие налоги	<u>10 258</u>	<u>6 940</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	196 993	187 245

Амортизация

В 2007 г., амортизация увеличилась на 10% и составила 183 577 млн. руб. по сравнению с 167 446 млн. руб. в 2006 г. Увеличение, в основном, было связано с расширением нашей базы основных средств.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки сократились на 3% и составили 152 093 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 156 489 млн. руб. в 2006 г. Данное снижение связано с сокращением объемов транспортировки газа через территорию Украины и стран Восточной Европы, а также снижением курса доллара США по отношению к рублю в 2007 г. по сравнению с 2006 г.

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования увеличились на 24% и составили 118 058 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 95 190 млн. руб. в 2006 г. Увеличение связано, главным образом, с увеличением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказываемых внешними сервисными организациями, в основном, в сегменте «Транспортировка».

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 16% и составили 94 520 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 81 810 млн. руб. в 2006 г., что, в основном, объясняется более высокими ценами закупок и увеличением объемов закупок в сегментах «Транспортировка» и «Переработка».

Товары для перепродажи, в том числе продукты переработки

Товары для перепродажи, включая продукты переработки, увеличились на 11% и составили 56 643 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 51 041 млн. руб. в 2006 г. Данное увеличение, главным образом, обусловлено ростом расходов на перепродажу электроэнергии.

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию увеличились на 6% и составили 44 901 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 42 559 млн. руб. в 2006 г., в основном, в связи с увеличением объемов потребления электроэнергии в отдельных предприятиях Группы и повышением тарифов, устанавливаемых ФСТ.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились и составили 128 136 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 22 592 млн. руб. в 2006 г. Прочие расходы включают в себя расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги и расходы на рекламу.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж сократилась на 86 410 млн. руб., или на 11%, и составила 701 778 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 788 188 млн. руб. в 2006 г. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 37% за 2006 г., до 29% в 2007 г.

Доход от выбытия доли в дочернем обществе

В соответствии с Соглашением об обмене активами между Группой и «БАСФ АГ», 17 декабря 2007 г. мы получили 15% минус одна акция в уставном капитале компании «Винтерсхалл Газ ГмбХ» (ВИНГАЗ ГмбХ), увеличив свою долю с 35% до 50% минус одна акция, а также получили долю в уставном капитале компании «Винтерсхалл АГ», которая контролирует ливийские нефтяные концессии (С96 и С97), в размере 49%. Данные приобретения отражены по строке «Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании» консолидированного бухгалтерского баланса в сумме 19 620 млн. руб. (546 млн. евро) и 10 259 млн. руб. (286 млн. евро) соответственно. В ходе сделки мы также получили 598 млн. евро денежными средствами. «БАСФ АГ» в свою очередь получила долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус одна обыкновенная акция и одну привилегированную акцию без права голоса, которая эквивалентна 10% доле участия в экономике проекта. Доход, полученный Группой в результате данной операции, был показан отдельной строкой в консолидированном отчете о прибылях и убытках в сумме 50 853 млн. руб.

Прибыль от изменения справедливой стоимости опциона на покупку

В апреле 2007 г. ЭНИ С.П.а. (ЭНИ) предложила нам опцион на покупку 20% доли в ОАО «Газпромнефть», действующий до апреля 2009 г., за 3,7 млрд. долл. США плюс дополнительные расходы, связанные с приобретением. Изменение справедливой стоимости данного опциона с момента подписания соответствующего соглашения до 31 декабря 2007 г. составило 50 738 млн. руб. Согласно МСФО (IAS) 39

соответствующий финансовый актив был отражен в составе прочих внеоборотных активов консолидированного бухгалтерского баланса, а в составе доходов консолидированного отчета о прибылях и убытках отражен доход в сумме 50 738 млн. руб.

Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»

В 1994 году Группа основала негосударственный пенсионный фонд НПФ «Газфонд». В предыдущие отчетные периоды показатели НПФ «Газфонд» включались в консолидированную финансовую отчетность Группы в связи с вовлеченностью руководства Группы в принятие финансовых и инвестиционных решений НПФ «Газфонд», а также в осуществление инвестиционной политики фонда. Не связанные со стратегическими интересами Группы вложения составляли незначительную часть активов НПФ «Газфонд».

В течение первого квартала 2007 г. в законодательстве Российской Федерации произошли изменения в отношении деятельности пенсионных фондов. В частности было принято Постановление Правительства Российской Федерации от 01 февраля 2007 г. № 63, которое усилило ограничения в отношении инвестиционной стратегии пенсионных фондов и состава их инвестиционного портфеля. После оценки влияния указанных изменений в законодательстве в марте 2007 г. руководством Группы принято решение о прекращении использования инвестиционного потенциала фонда в интересах Группы.

В соответствии с изменениями в законодательстве Группой принято решение о прекращении включения показателей НПФ «Газфонд» в консолидированную финансовую отчетность в качестве дочерней компании в первом квартале 2007 г. В результате изменения порядка отражения инвестиционные активы фонда учитываются Группой как активы пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 и не отражаются по отдельным статьям консолидированного бухгалтерского баланса Группы. Основные статьи, на которые повлияло изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»: краткосрочные финансовые активы, прочие внеоборотные активы, резервы предстоящих расходов и платежей, доля меньшинства и выкупленные собственные акции. Кроме того, доли участия НПФ «Газфонд» в дочерних обществах ОАО «Газпром» (таких как ОАО «Газпромбанк», ОАО «Сибур Холдинг» и их дочерние общества) учитываются как доля меньшинства.

Эти операции повлияли на признание дохода в размере 44 692 млн. руб. и рост нераспределенной прибыли в размере 111 015 млн. руб. в связи с признанием справедливой стоимости активов пенсионного плана в консолидированном бухгалтерском балансе Группы.

Чистый доход от финансирования

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Прибыль по курсовым разницам	82 936	60 497
Убыток по курсовым разницам	(55 598)	(21 449)
Проценты к получению	75 394	36 460
Проценты к уплате	(76 975)	(43 771)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	1 050	966
Чистый доход от финансирования	26 807	32 703

Прибыль по курсовым разницам за 2007 г., увеличилась на 37% и составила 82 936 млн. руб. по сравнению с прибылью по курсовым разницам в сумме 60 497 млн. руб. за 2006 г. Это отражает увеличение объема кредитов и займов, номинированных в долларах США и рост курса российского рубля по отношению к доллару США в 2007 г., по сравнению с 2006 г.

Убыток по курсовым разницам увеличился на 159% и составил 55 598 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с убытком по курсовым разницам в сумме 21 449 млн. руб. за 2006 г. Это отражает увеличение объема кредитов и займов, номинированных в евро, и рост курса евро по отношению к российскому рублю в 2007 г., по сравнению с 2006 г.

Проценты к получению увеличились на 107% и составили 75 394 млн. руб. в 2007 г., по сравнению с 36 460 млн. руб. в 2006 г. Увеличение связано, главным образом, с увеличением займов выданных, относящихся к деятельности ОАО «Газпромбанк», а также остатков денежных средств на счетах. Увеличение процентов к уплате на 76% с 43 771 млн. руб. в 2006 г., до 76 975 млн. руб. в 2007 г., связано с увеличением привлеченных кредитов и займов, относящихся к деятельности ОАО «Газпромбанк».

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний уменьшилась на 2 129 млн. руб., или на 8%, и составила 24 234 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 26 363 млн. руб. за

2006 г. Снижение доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний произошло, главным образом, за счет исключения из показателя доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний доходов от участия в ОАО «Мосэнерго» в сумме 2 696 млн. руб. и снижения доли чистой прибыли ОАО «НГК «Славнефть» на 3 655 млн. руб. в 2007 г. по сравнению с 2006 г. Отчасти это было компенсировано ростом доли чистой прибыли ОАО «Новатек» на 3 093 млн. руб. и ТОО «КазРосГаз» на 1 406 млн. руб.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль увеличилась на 9 615 млн. руб., или на 4%, и составила 229 219 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 219 604 млн. руб. за 2006 г. Наша эффективная ставка налога на прибыль снизилась на 1% за 2007 г., по сравнению с 26% за 2006 г. и составила 25%.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», увеличилась на 44 693 млн. руб., или на 7%, с 613 345 млн. руб. за 2006 г., до 658 038 млн. руб. за 2007 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 60% и составила 36 947 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 23 116 млн. руб. за 2006 г. в связи с увеличением доли меньшинства в ОАО «Газпромбанк», ОАО «Сибур Холдинг» и их дочерних обществах, вызванного изменением порядка отражения НПФ «Газфонд».

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2007 и 2006 гг.:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	598 508	544 088
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(892 241)	(512 251)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	309 706	94 414

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 598 508 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 544 088 млн. руб. за 2006 г. Это вызвано, главным образом, более благоприятным изменением оборотного капитала в 2007 году по сравнению с 2006 годом.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, составили 892 241 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 512 251 млн. руб. за 2006 г. Это увеличение обусловлено главным образом приобретением доли в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» и ОАО «Томскнефть» и увеличением капитальных вложений в развитие месторождений и транспортной инфраструктуры.

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 309 706 млн. руб. за 2007 г., по сравнению с 94 414 млн. руб., полученными от финансовой деятельности за 2006 г. Такое изменение обусловлено, главным образом, поступлением денежных средств от новых краткосрочных и долгосрочных займов, полученных в 2007 г.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за год, закончившихся 31 декабря 2007 и 2006 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Транспортировка	197 849	242 305
Добыча газа	185 722	130 751
Добыча нефти и газового конденсата	66 237	56 261
Поставка	39 088	22 546
Переработка	38 671	20 646
Прочее	<u>49 318</u>	<u>13 131</u>
Итого	576 885	485 640

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) увеличилась на 91 245 млн. руб., или на 19%, с 485 640 млн. руб. за 2006 г., до 576 885 млн. руб. за 2007г. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча газа», главным образом, обусловлено увеличением расходов на строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к месторождениям Бованенковское, Харасавэйское, Харвутинское и Южно-Русское. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Прочие», связано в основном с капитальными затратами ОАО «Мосэнерго» за шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2007 года.

ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Сумма чистого долга (определяемая как сумма краткосрочных займов и текущей части обязательств по долгосрочным займам, краткосрочных векселей к уплате, долгосрочных займов, долгосрочных векселей к уплате и реструктурированных налоговых обязательств за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств, ограниченных в использовании в соответствии с условиями некоторых кредитов и других договорных обязательств) увеличилась на 420 769 млн. руб., или на 52%, с 807 814 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 г. до 1 228 583 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 г. Это увеличение в основном вызвано значительным поступлением новых займов в 2007 г. Займы были взяты с целью осуществления приобретений Группы.