

АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ И ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Настоящий анализ финансового положения и финансовых результатов деятельности должен рассматриваться в контексте не прошедшей аудит консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»). Финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2008 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 продажу 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 следующие основные направления:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка – продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Хранение газа – хранение газа в подземных газохранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды нашей финансово-хозяйственной деятельности включают в себя банковское дело.

Наши основные операционные сегменты 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 газ у сегмента «Добыча газа», 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.

Текущая ситуация на внешних и внутреннем финансовых рынках

В результате продолжающегося глобального финансового кризиса среди прочего возникли такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и в экономике в целом, повышение ставок межбанковского кредитования и очень высокая степень нестабильности фондовых и валютных рынков. Неопределенности на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков, в том числе в США, Западной Европе и России. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Группы получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Финансовый кризис может также повлиять на должников (заемщиков) Группы, в частности на их способность погашать свой долг.

Эти изменения повлияют на среднесрочные прогнозы движения денежных средств и оценки резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. Мы полагаем, что по состоянию на 31 марта 2009 г. рыночные условия не повлекли существенного изменения среднесрочных прогнозов движения денежных средств и оценки резервов по сравнению с 31 декабря 2008 г.

В настоящий момент мы не можем достоверно оценить влияние на наше финансовое положение дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных, товарных и

фондовых рынках. Мы полагаем, что нами предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Группы в создавшихся обстоятельствах.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	931 403	911 750
Операционные расходы	(648 810)	(546 123)
Прибыль от продаж	282 593	365 627
Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	(17 423)
Доходы от финансирования	119 014	56 644
Расходы по финансированию	(268 438)	(40 590)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	13 536	12 454
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>516</u>	<u>3 616</u>
Прибыль до налогообложения	147 221	380 328
Текущий налог на прибыль	(33 787)	(92 196)
Отложенный налог на прибыль	<u>(3 257)</u>	<u>(2 082)</u>
Налог на прибыль	(37 044)	(94 278)
Прибыль за период	110 177	286 050
Прочий совокупный доход		
Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	1 740	(40 187)
Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1 617	-
Курсовые разницы	<u>11 811</u>	<u>3 056</u>
Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	15 168	(37 131)
Совокупный доход за период	125 345	248 919
Прибыль за период, относящаяся к:		
акционерам ОАО «Газпром»	103 679	273 439
доле меньшинства	<u>6 498</u>	<u>12 611</u>
	110 177	286 050
Совокупный доход за период, относящийся к:		
акционерам ОАО «Газпром»	119 135	237 266
доле меньшинства	<u>6 210</u>	<u>11 653</u>
	125 345	248 919

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 и 2008 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продаж газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	481 541	448 617
Акциз	(290)	-
Таможенные пошлины	(48 012)	(109 580)
Чистая выручка от продаж	433 239	339 037
Объемы в млрд. куб. м	37,1	53,5
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	382,7	345,5
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	12 986,4	8 381,7
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	89 545	91 213
Таможенные пошлины	(4 264)	(7 834)
Чистая выручка от продаж	85 281	83 379
Объемы в млрд. куб. м	9,7	25,0
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽³⁾	271,7	150,6
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	9 219,3	3 654,1
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	157 947	173 376
Чистая выручка от продаж	157 947	173 376
Объемы в млрд. куб. м	93,2	105,0
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 695,1	1 651,5
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	729 033	713 206
Акциз	(290)	-
Таможенные пошлины	(52 276)	(117 414)
Чистая выручка от продаж	676 467	595 792
Объемы в млрд. куб. м	140,0	183,5
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	97 804	171 163
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	35 955	57 950
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	83 147	40 286
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	12 825	15 905
Прочая выручка (за вычетом НДС)	<u>25 205</u>	<u>30 654</u>
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	931 403	911 750

Примечания:

⁽¹⁾ С продажи газа в Европу и другие страны НДС не взимается

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

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 19 653 млн. руб., или на 2%, за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 931 403 млн. руб.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 73% от общего объема чистой выручки от продаж (65% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа увеличилась с 595 792 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., до 676 467 млн. руб. за аналогичный период 2009 г., или на 14%.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны увеличилась на 94 202 млн. руб., или на 28%, за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 433 239 млн. руб. Общий рост продаж газа в Европу и другие страны был обусловлен ростом цен. Средняя цена в рублях (включая акциз и таможенные платежи) выросла на 55% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. В то же время объем продаж газа за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., снизился на 31% по сравнению с тремя месяцами, закончившимися 31 марта 2008 г.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза выросла за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. на 1 902 млн. руб., или на 2%, и составила 85 281 млн. руб. Изменение в основном было обусловлено ростом цен за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. В то же время объем продаж газа в страны бывшего Советского Союза за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. снизился.

Чистая выручка от продажи газа в России снизилась на 15 429 млн. руб., или на 9%, за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, это объясняется снижением объема продаж газа на 11% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время средняя цена на газ выросла на 3% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что связано с ростом тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ).

Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) снизилась на 73 359 млн. руб., или на 43%, и составила 97 804 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 171 163 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, такое снижение объясняется изменением порядка отражения Группы Сибур, начиная с 30 июня 2008г., и снижением мировых цен на продукты нефтегазопереработки за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За три месяца, закончившихся 31 марта 2009 и 2008 гг. выручка группы Газпром нефть составила 86% и 60% в общей сумме выручки от продаж продукто в нефтегазопереработки, соответственно.

Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) снизилась на 21 995 млн. руб., или на 38%, и составила 35 955 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с 57 950 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, изменение вызвано снижением цены на нефть за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время такое снижение было частично компенсировано увеличением объема продаж сырой нефти и газового конденсата за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Выручка от продажи сырой нефти составила 33 705 млн. руб. и 51 885 млн. руб. в чистой выручке от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 и 2008 гг., соответственно.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой электроэнергии (за вычетом НДС) увеличилась на 42 861 млн. руб., или на 106% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение выручки от продаж электрической и тепловой энергии, в основном, связано с включением в консолидированную отчетность в качестве дочерних обществ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (со II полугодия 2008г.), а также с деятельностью Группы Газпром Германия.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа снизилась на 3 080 млн. руб., или на 19%, и составила 12 825 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с 15 905 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такое уменьшение объясняется, главным образом, прекращением предоставления услуг по транспортировке газа компании «РосУкрЭнерго АГ». В течение 2008 года Группа оказывала данный вид услуг компании «РосУкрЭнерго АГ» как оператору в осуществлении поставок центральноазиатского и российского газа для украинского рынка.

Прочая выручка снизилась на 5 449 млн. руб., или на 18%, и составила 25 205 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с 30 654 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочая выручка включает в себя доходы от продажи других товаров и услуг.

Операционные расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., операционные расходы увеличились на 19% и составили 648 810 млн. руб. по сравнению с 546 123 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 60% за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г. до 70% за три месяца, закончившихся 31 марта 2008. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Покупной газ и нефть	303 459	137 348
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	62 833	48 278
Расходы на оплату труда	59 653	72 133
Амортизация	54 480	56 409
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	50 891	32 327
Налоги, кроме налога на прибыль	49 886	72 648
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования	23 745	28 546
Материалы	14 562	19 910
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	10 539	16 854
Увеличение оценочных резервов	6 024	3 732
Социальные расходы	4 182	4 099
Расходы на страхование	3 697	4 097
Расходы по аренде	3 695	3 597
Прочее	<u>1 164</u>	<u>46 145</u>
Итого операционные расходы	648 810	546 123

Покупной газ и нефть

Расходы на покупной газ и нефть увеличились на 121% и составили 303 459 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. по сравнению с 137 348 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение расходов на покупку газа связано, главным образом, с ростом покупной цены на газ поставщиков из Центральной Азии. В связи с падением цен на нефть расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупной газ и нефть, снизились на 12 419 млн. руб., или на 36%, и составили 22 356 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 34 775 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки выросли на 30% и составили 62 833 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 48 278 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением расходов по транспортировке газа через территорию Казахстана и Узбекистана за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда снизились на 17% и составили 59 653 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 72 133 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение объясняется, в основном, изменением порядка отражения Группы Газпромбанк (включая Группу Сибур и Группу Газпром Медиа).

Амортизация

За три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., амортизация уменьшилась на 3%, или 1 929 млн. руб., и составила 54 480 млн. руб., по сравнению с 56 409 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки увеличились на 57% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., и составили 50 891 млн. руб. по сравнению с 32 327 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение связано, главным образом, с деятельностью Группы Газпром Германия (покупка и продажа электроэнергии).

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	27 964	53 179
Налог на имущество	7 978	7 151
Прочие налоги	<u>13 944</u>	<u>12 318</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	49 886	72 648

Налог на добычу полезных ископаемых снизился на 47% и составил 27 964 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 53 179 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное уменьшение относится, в основном, к деятельности по добыче сырой нефти и было вызвано понижением мировых цен на нефть, что в свою очередь привело к снижению эффективной налоговой ставки.

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования снизились на 17% и составили 23 745 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 28 546 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное снижение связано, главным образом, с изменением расходов на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования, капитализированных в остатках газа в ПХГ по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. и списанных за отчетный период и соответствующий период прошлого года в связи с отбором газа из ПХГ, а также со снижением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказываемых внешними сервисными организациями в первом квартале 2009 года.

Материалы

Расходы на материалы уменьшились на 27% и составили 14 562 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 19 910 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, что, в основном, объясняется изменением порядка отражения Группы Сибур.

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию уменьшились на 37% и составили 10 539 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 16 854 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, данное снижение связано с изменением порядка отражения Группы Сибур.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы уменьшились на 97% и составили 1 164 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 46 145 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы уменьшились, в основном, в связи с включением в состав прочих операционных расходов прибыли от переоценки выраженной в иностранной валюте дебиторской задолженности в сумме 52 591 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с убытком в 3 484 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы включают в себя в основном услуги по передаче тепловой энергии, приобретаемые ОАО «Мосэнерго», расходы на исследования и разработки, услуги по переработки, транспортные расходы, 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 уменьшилась на 83 034 млн. руб., или на 23%, и составила 282 593 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 365 627 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 40% за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., до 30% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г.

Чистый (расход) доход от финансирования

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Прибыль по курсовым разницам	115 027	38 140
Убыток по курсовым разницам	(255 397)	(21 587)
Чистый (убыток)/прибыль по курсовым разницам	(140 370)	16 553
Проценты к получению	3 951	18 499
Проценты к уплате	(13 041)	(19 003)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	36	5
Чистый (расход) доход от финансирования	(149 424)	16 054

Прибыль по курсовым разницам увеличилась на 76 887 млн. руб. и составила 115 027 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 38 140 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Убыток по курсовым разницам увеличился на 233 810 млн. руб. и составил 255 397 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 21 587 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 140 370 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с чистой прибылью по курсовым разницам в сумме 16 553 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, объясняется, прежде всего, ростом курса доллара США к российскому рублю за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., соответственно, по сравнению с падением курса доллара США к российскому рублю за аналогичный период прошлого года.

Проценты к получению уменьшились на 79% и составили 3 951 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 18 499 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, из-за изменения порядка отражения показателей Группы Газпромбанк.

Уменьшение процентов к уплате на 31% с 19 003 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., до 13 041 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., связано, в основном, с изменением порядка отражения показателей Группы Газпромбанк.

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний увеличилась на 9%, или на 1 082 млн. руб., и составила 13 536 млн. руб., по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 12 454 млн. руб.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 57 234 млн. руб., или на 61%, и составила 37 044 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 94 278 млн. руб. за аналогичный период 2008 г. Изменение было вызвано, в основном, изменением налоговой ставки с 24% до 20%, начиная с 1 января 2009 г., и тем фактором, что финансовые результаты и прибыль до налогообложения значительно снизились за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 25,2% за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 24,8% за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 169 760 млн. руб., или на 62%, с 273 439 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., до 103 679 млн. руб. за аналогичный период 2009 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, уменьшилась на 6 113 млн. руб., или на 48%, и составила 6 498 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 12 611 млн. руб. за аналогичный период 2008 г., в основном, в связи с прекращением включения показателей Группы Газпромбанк в консолидированную финансовую отчетность с 24 июня 2008 г.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 и 2008 гг.:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	233 963	375 935
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(236 071)	(232 832)
Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности	(16 249)	(47 888)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 233 963 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 375 935 млн. руб. за аналогичный период 2008 г. Уменьшение произошло преимущественно в связи с падением операционной прибыли за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, увеличились на 3 239 млн. руб., или на 1%, и составили 236 071 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 232 832 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности, составили 16 249 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с 47 888 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное уменьшение обусловлено, прежде всего, меньшим объемом погашения долгосрочных займов за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2009 и 2008 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2009 г.	2008 г.
Транспортировка	62 223	34 454
Добыча газа	52 987	36 300
Добыча нефти и газового конденсата	15 805	19 203
Поставка газа	9 110	8 318
Переработка	7 924	9 252
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	2 994	5 994
Хранение газа	1 489	236
Все прочие сегменты	<u>2 863</u>	<u>4 828</u>
Итого	155 395	118 585

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) увеличилась на 36 810 млн. руб., или на 31%, с 118 585 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., до 155 395 млн. руб. за аналогичный период 2009 г. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка», главным образом, обусловлено увеличением расходов на строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая Бованенково-Ухта и Починки-Грязовец. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча газа», главным образом, обусловлено увеличением расходов на строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к Бованенковскому месторождению.

ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Чистая сумма долга (определяемая как краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные займы, долгосрочные векселя к уплате и реструктурированные налоговые обязательства за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств и их эквивалентов с ограничением по использованию в соответствии с условиями некоторых займов и других договорных обязательств) возросла на 172 964 млн. руб., или на 17%, с 1 018 346 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. до 1 191 310 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2009 г. Причины увеличения значения данного показателя заключаются, в основном, в существенном увеличении долгосрочных и краткосрочных займов вследствие роста курсов Евро и доллара США по отношению к российскому рублю.