

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»). Не прошедшую аудит консолидированную промежуточную сокращенную 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; и
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды нашей финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в том числе 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 изменения экономической конъюнктуры, вызванной глобальным финансовым кризисом, в российском банковском секторе и в экономике в целом продолжает наблюдаться существенный уровень неопределенности. Финансовый кризис привел к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банковских систем в США, Западной Европе и России. Продолжающаяся неопределенность на финансовых рынках может повлиять на условия привлечения новых заимствований и рефинансирование существующих заемных средств на прежних условиях. Текущая ситуация на внешних и внутреннем финансовых рынках может также повлиять на должников (заемщиков) Группы, в частности на их способность погашать свой долг.

Изменение экономической конъюнктуры может повлиять на среднесрочные прогнозы движения денежных средств и оценки резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. Мы полагаем, что по состоянию на 30 июня 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 в полном объеме влияние на наше финансовое положение изменений, произошедших в финансово-экономической сфере в последнее время. Мы полагаем,

что нами предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Группы в создавшихся обстоятельствах.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 639 698	1 755 113
Операционные расходы	<u>(1 207 761)</u>	<u>(1 038 493)</u>
Прибыль от продаж	431 937	716 620
Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром Нефть»	13 865	-
Прибыль от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	28 375
Доходы от финансирования	240 415	85 605
Расходы по финансированию	(317 073)	(71 925)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	15 790	25 392
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>2 839</u>	<u>11 476</u>
Прибыль до налогообложения	387 773	795 543
Текущий налог на прибыль	(88 393)	(180 530)
Отложенный налог на прибыль	<u>6 380</u>	<u>(5 660)</u>
Налог на прибыль	<u>(82 013)</u>	<u>(186 190)</u>
Прибыль за период	305 760	609 353
Прочий совокупный доход		
Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	12 468	(68 372)
Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и контролируемых компаний	3 960	-
Курсовые разницы	5 926	3 320
Переоценка доли участия	<u>9 911</u>	<u>-</u>
Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	32 265	(65 052)
Совокупный доход за период	338 025	544 301
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	296 243	573 757
доле меньшинства	<u>9 517</u>	<u>35 596</u>
	305 760	609 353
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	330 396	509 619
доле меньшинства	<u>7 629</u>	<u>34 682</u>
	338 025	544 301

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продаж газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	833 594	873 585
Акциз	(290)	-
Таможенные пошлины ⁽²⁾	(135 098)	(212 031)
Чистая выручка от продаж	698 206	661 554
Объемы в млрд. куб. м	76,2	99,7
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽³⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽⁴⁾	331,0	366,0
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽³⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	10 946,7	8 762,4
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	170 803	177 231
Таможенные пошлины	(9 519)	(13 594)
Чистая выручка от продаж	161 284	163 637
Объемы в млрд. куб. м	21,1	49,5
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽³⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽⁴⁾	245,1	149,4
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽³⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	8 103,6	3 578,2
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	248 215	264 273
Чистая выручка от продаж	248 215	264 273
Объемы в млрд. куб. м	142,8	159,9
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽³⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 737,8	1 652,7
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 252 612	1 315 089
Акциз	(290)	-
Таможенные пошлины	(144 617)	(225 625)
Чистая выручка от продаж	1 107 705	1 089 464
Объемы в млрд. куб. м	240,1	309,1
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	222 631	365 241
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	79 285	134 616
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	145 589	70 906
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	26 797	31 048
Прочая выручка (за вычетом НДС)	57 691	63 838
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 639 698	1 755 113

Примечания:

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

⁽²⁾ Ввиду наличия ряда неурегулированных разногласий с Федеральной Таможенной Службой, таможенные пошлины в сумме 56 993 млн. руб. были определены расчетным путем.

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

⁽⁴⁾ Рассчитано исходя из среднего курса.

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) уменьшилась на 115 415 млн. руб., или на 7%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 1 639 698 млн. руб.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 68% от общего объема чистой выручки от продаж (62% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа увеличилась с 1 089 464 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., до 1 107 705 млн. руб. за аналогичный период 2009 г., или на 2%.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны увеличилась на 36 652 млн. руб., или на 6%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 698 206 млн. руб. Общий рост чистой выручки от продажи газа в Европу и другие страны был обусловлен ростом цен, выраженных в рублях. Средняя цена в рублях (включая акциз и таможенные платежи) выросла на 25% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время объем продаж газа за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., снизился на 24% по сравнению с шестью месяцами, закончившимися 30 июня 2008 г. При этом прирост выручки от продажи газа в данном географическом сегменте обеспечен, в основном, ростом цен на газ в течение I квартала 2009 г.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза снизилась за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. на 2 353 млн. руб., или на 1%, и составила 161 284 млн. руб. Изменение, в основном, было обусловлено падением объемов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. В то же время за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. произошло увеличение цен на газ, поставляемый в страны бывшего Советского Союза.

Чистая выручка от продажи газа в России снизилась на 16 058 млн. руб., или на 6%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, это объясняется снижением объема продаж газа на 11% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время средняя цена на газ выросла на 5% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 142 610 млн. руб., или на 39%, и составила 222 631 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 365 241 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, такое снижение объясняется изменением порядка отражения Группы Сибур, начиная с 30 июня 2008 г., и снижением мировых цен на продукты нефтегазопереработки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008 гг., выручка группы Газпром нефть составила 85% и 60% в общей сумме выручки от продаж продуктов нефтегазопереработки, соответственно.

Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) снизилась на 55 331 млн. руб., или на 41%, и составила 79 285 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г. по сравнению с 134 616 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, изменение вызвано снижением цены на нефть за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Выручка от продажи сырой нефти составила 72 495 млн. руб. и 120 129 млн. руб. в чистой выручке от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008 гг., соответственно.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой электроэнергии (за вычетом НДС) увеличилась на 74 683 млн. руб., или на 105% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 2008 г.), а также с деятельностью Группы Газпром Германия.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа снизилась на 4 251 млн. руб., или на 14%, и составила 26 797 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 31 048 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 центрально-азиатского и российского газа для украинского рынка.

Операционные расходы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., операционные расходы увеличились на 16% и составили 1 207 761 млн. руб. по сравнению с 1 038 493 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 59% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., до 74% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Покупные нефть и газ	474 141	284 048
Расходы на оплату труда	122 170	130 125
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	111 265	93 157
Налоги, кроме налога на прибыль	107 666	136 306
Амортизация	106 342	99 747
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	93 208	59 072
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	56 062	56 801
Материалы	31 813	44 890
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	20 014	29 285
Расходы по аренде	8 868	6 305
Социальные расходы	8 430	8 317
Увеличение оценочных резервов	7 589	8 506
Расходы на страхование	7 349	7 257
Прочие	52 844	74 677
	1 207 761	1 038 493

Покупные газ и нефть

Расходы на покупной газ и нефть увеличились на 67% и составили 474 141 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 284 048 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. Расхода на покупку газа в I квартале 2009 г. составили 281 103 млн. руб., расходы на покупку газа во II квартале 2009 г. составили 135 287 млн. руб. В связи с падением цен на нефть расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупной газ и нефть, снизились на 22 995 млн. руб., или на 28%, и составили 57 751 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 80 746 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда снизились на 6% и составили 122 170 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 130 125 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение, в основном, объясняется изменением порядка отражения Группы Газпромбанк (включая Группу Сибур и Группу Газпром Медиа).

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки выросли на 19% и составили 111 265 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 93 157 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением расходов по транспортировке газа через территорию Казахстана и Узбекистана за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	62 689	102 740
Налог на имущество	17 421	12 622
Прочие налоги	<u>27 556</u>	<u>20 944</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	107 666	136 306

Налог на добычу полезных ископаемых снизился на 39% и составил 62 689 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 102 740 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.

Амортизация

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., амортизация увеличилась на 7%, или 6 595 млн. руб., и составила 106 342 млн. руб., по сравнению с 99 747 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 58% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., и составили 93 208 млн. руб. по сравнению с 59 072 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение связано, главным образом, с деятельностью Группы Газпром Германия (покупка и продажа электроэнергии).

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования снизились на 1% и составили 56 062 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 56 801 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Материалы

Расходы на материалы уменьшились на 29% и составили 31 813 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 44 890 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 32% и составили 20 014 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 29 285 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 29% и составили 52 844 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 74 677 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы уменьшились, в основном, в связи с включением в состав прочих операционных расходов прибыли от переоценки активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, за исключением кредитов и займов, в сумме 36 046 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с убытком в 4 931 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 переработке, 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 284 683 млн. руб., или на 40%, и составила 431 937 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 716 620 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 41% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., до 26% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г.

Чистый (расход) доход от финансирования

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Прибыль по курсовым разницам	224 545	48 699
Убыток по курсовым разницам	(280 968)	(32 424)
Чистый (убыток)/прибыль по курсовым разницам	(56 423)	16 275
Проценты к получению	15 798	36 890
Проценты к уплате	(36 105)	(39 501)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	72	16
Чистый (расход) доход от финансирования	(76 658)	13 680

Прибыль по курсовым разницам увеличилась на 175 846 млн. руб. и составила 224 545 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 48 699 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Убыток по курсовым разницам увеличился на 248 544 млн. руб. и составил 280 968 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 32 424 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 56 423 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с чистой прибылью по курсовым разницам в сумме 16 275 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, объясняется, прежде всего, ростом курса доллара США к российскому рублю за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., соответственно, по сравнению с падением курса доллара США к российскому рублю за аналогичный период прошлого года.

Проценты к получению уменьшились на 57% и составили 15 798 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 36 890 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, из-за изменения порядка отражения показателей Группы Газпромбанк.

Уменьшение процентов к уплате на 9% с 39 501 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., до 36 105 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., связано, в основном, с изменением порядка отражения показателей Группы Газпромбанк.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 104 177 млн. руб., или на 56%, и составила 82 013 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 186 190 млн. руб. за аналогичный период 2008 г. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 21,1% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 23,4% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 277 514 млн. руб., или на 48%, с 573 757 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., до 296 243 млн. руб. за аналогичный период 2009 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, уменьшилась на 26 079 млн. руб., или на 73%, и составила 9 517 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 35 596 млн. руб. за аналогичный период 2008 г., в основном, в связи с прекращением включения показателей Группы Газпромбанк в консолидированную финансовую отчетность, а так же приобретением доли меньшинства ОАО «Газпром Нефть» в апреле 2009 г.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008 гг.:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	524 187	498 161
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(617 817)	(473 093)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	116 988	(22 916)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 524 187 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 498 161 млн. руб. за аналогичный период 2008 г. Увеличение произошло преимущественно в связи с положительным изменением оборотного капитала, что было скомпенсировано падением операционной прибыли за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 144 724 млн. руб., или на 31%, и составили 617 817 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с 473 093 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение произошло преимущественно в связи приобретением доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть» в сумме 138 527 млн. руб.

Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 116 988 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 г., по сравнению с чистыми денежными средствами, использованными для финансовой деятельности в размере 22 916 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено, прежде всего, увеличением поступлений по долгосрочным займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 и 2008 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Транспортировка	119 784	84 389
Добыча газа	114 167	99 334
Добыча нефти и газового конденсата	38 529	44 833
Переработка	28 636	22 233
Поставка газа	21 443	17 307

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2009 г.	2008 г.
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	6 792	13 616
Хранение газа	3 318	2 902
Все прочие сегменты	<u>7 356</u>	<u>10 754</u>
Итого	340 025	295 368

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) увеличилась на 44 657 млн. руб., или на 15%, с 295 368 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г., до 340 025 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 и Харасавэйскому месторождениям.

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 316 446 млн. руб., или на 31%, с 1 018 346 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. до 1 334 792 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2009 г. Причины увеличения значения данного показателя заключаются, в основном, в привлечении новых долгосрочных займов, а также вследствие роста курсов Евро и доллара США по отношению к российскому рублю.