

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 410 490	2 594 276
Операционные расходы	<u>(1 821 656)</u>	<u>(1 571 577)</u>
Прибыль от продаж	588 834	1 022 699
Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	13 865	-
Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	(41 973)
Доходы от финансирования	339 679	114 692
Расходы по финансированию	(383 245)	(141 236)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	43 040	41 215
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>2 321</u>	<u>20 889</u>
Прибыль до налогообложения	604 494	1 016 286
Текущий налог на прибыль	(120 112)	(259 348)
Отложенный налог на прибыль	<u>(5 093)</u>	<u>(5 262)</u>
Налог на прибыль	<u>(125 205)</u>	<u>(264 610)</u>
Прибыль за период	479 289	751 676
Прочий совокупный доход		
Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	22 831	(57 840)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	4 331	(1 593)
Курсовые разницы	(3 337)	2 005
Переоценка доли участия	<u>9 911</u>	<u>-</u>
Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	33 736	(57 428)
Совокупный доход за период	513 025	694 248
Прибыль за период, относящаяся к:		
акционерам ОАО «Газпром»	470 874	705 410
доле меньшинства	<u>8 415</u>	<u>46 266</u>
	479 289	751 676
Совокупный доход за период, относящийся к:		
акционерам ОАО «Газпром»	509 265	647 618
доле меньшинства	<u>3 760</u>	<u>46 630</u>
	513 025	694 248

Выручка от продаж

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

(в млн. руб., если не указано иное)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продаж газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 202 564	1 294 769
Акциз	(290)	(80)
Таможенные пошлины	(206 458)	(301 779)
Чистая выручка от продаж	995 816	992 910
Объемы в млрд. куб. м	123,3	139,3
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	300,3	386,4
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	9 752,9	9 291,9
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	253 389	267 677
Таможенные пошлины	(27 631)	(18 362)
Чистая выручка от продаж	225 758	249 315
Объемы в млрд. куб. м	36,3	71,9
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽³⁾	214,8	154,8
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	6 976,2	3 723,4
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	325 964	340 186
Чистая выручка от продаж	325 964	340 186
Объемы в млрд. куб. м	183,7	205,4
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 774,7	1 655,8
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 781 917	1 902 632
Акциз	(290)	(80)
Таможенные пошлины	(234 089)	(320 141)
Чистая выручка от продаж	1 547 538	1 582 411
Объемы в млрд. куб. м	343,3	416,6
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	402 361	552 859
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	122 336	191 085
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	209 221	130 903
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	41 563	46 964
Прочая выручка (за вычетом НДС)	87 471	90 054
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 410 490	2 594 276

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) уменьшилась на 183 786 млн. руб., или на 7%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 2 410 490 млн. руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 64% от общего объема чистой выручки от продаж (61% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа уменьшилась с 1 582 411 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., до 1 547 538 млн. руб. за аналогичный период 2009 г., или на 2%.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны увеличилась на 2 906 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 995 816 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 5% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время объем продаж газа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., снизился на 11% по сравнению с девятью месяцами, закончившимися 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. на 23 557 млн. руб., или на 9%, и составила 225 758 млн. руб. Изменение, в основном, было обусловлено падением объемов на 50% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. В то же время за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г. произошло увеличение на 87% цен на газ, поставляемый в страны бывшего Советского Союза.

Чистая выручка от продажи газа в России снизилась на 14 222 млн. руб., или на 4%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 325 964 млн. руб. В основном, это объясняется снижением объема продаж газа на 11% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время средняя цена на газ выросла на 7% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 150 498 млн. руб., или на 27%, и составила 402 361 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 552 859 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, такое снижение объясняется изменением порядка отражения Группы Сибур, начиная с 30 сентября 2008 г., и снижением мировых цен на продукты нефтегазопереработки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 и 2008 гг., выручка группы Газпром нефть составила 81% и 65% 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 68 749 млн. руб., или на 36%, и составила 122 336 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г. по сравнению с 191 085 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, изменение вызвано снижением цены на нефть за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Выручка от продажи сырой нефти составила 113 506 млн. руб. и 170 308 млн. руб. в чистой выручке от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 и 2008 гг., соответственно.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой электроэнергии (за вычетом НДС) увеличилась на 78 318 млн. руб., или на 60% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 ОАО «Мосэнерго» и Группы Газпром Германия.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа снизилась на 5 401 млн. руб., или на 12%, и составила 41 563 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 46 964 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., операционные расходы увеличились на 16% и составили 1 821 656 млн. руб. по сравнению с 1 571 577 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 61% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., до 76% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Покупные газ и нефть	656 198	464 941
Расходы на оплату труда	184 201	184 801
Налоги, кроме налога на прибыль	171 881	207 072
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	167 617	138 185
Амортизация	155 749	145 538
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	127 347	92 286
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	93 724	101 136
Материалы	58 612	63 033
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	31 182	39 127
Увеличение оценочных резервов	19 002	12 140
Социальные расходы	14 309	13 619
Расходы по аренде	12 969	9 017
Расходы на страхование	11 243	11 182
Прочие	<u>117 622</u>	<u>89 500</u>
Итого операционные расходы	1 821 656	1 571 577

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть увеличились на 41% и составили 656 198 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 464 941 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. Расходы 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., расходы на покупку газа в III квартале 2009 г. составили 128 390 млн. руб. В связи с падением цен на нефть расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, снизились на 22 289 млн. руб., или на 17%, и составили 111 418 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 133 707 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда снизились незначительно и составили 184 201 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 184 801 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение, в основном, объясняется изменением порядка отражения Группы Газпромбанк (включая Группу Сибур и Группу Газпром Медиа), что было скомпенсировано ростом средней заработной платы.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	98 719	152 575
Налог на имущество	26 215	20 695
Прочие налоги	<u>46 947</u>	<u>33 802</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	171 881	207 072

Налог на добычу полезных ископаемых снизился на 35% и составил 98 719 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 152 575 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.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки выросли на 21% и составили 167 617 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 138 185 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением расходов по транспортировке газа через территорию Казахстана и Узбекистана за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Амортизация

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., амортизация увеличилась на 7%, или 10 211 млн. руб., и составила 155 749 млн. руб., по сравнению с 145 538 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, в основном, было связано с расширением нашей базы основных средств.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки увеличились на 38% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., и составили 127 347 млн. руб. по сравнению с 92 286 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

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание снизились на 7% и составили 93 724 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 101 136 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Материалы

Расходы на материалы уменьшились на 7% и составили 58 612 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 63 033 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, что, в основном, объясняется изменением порядка отражения Группы Сибур, и было частично скомпенсировано увеличением расходов в результате консолидации ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию уменьшились на 20% и составили 31 182 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 39 127 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, данное снижение связано с изменением порядка отражения Группы Сибур.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 31% и составили 117 622 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 89 500 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение прочих операционных расходов связано, главным образом, с ростом расходов на прочие услуги сторонних организаций, а также вследствие увеличения прочих расходов Группы Газпром нефть. Рост прочих операционных расходов был частично компенсирован прибылью от переоценки активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, за исключением кредитов и займов, в сумме 31 076 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с прибылью в 2 684 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы также включают в себя расходы на исследования и разработки, услуги по переработке, транспортные расходы, расходы на банковские услуги, расходы на охрану,

юридические, консультационные услуги, расходы на благотворительность, финансовую помощь и расходы на рекламу.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж уменьшилась на 433 865 млн. руб., или на 42%, и составила 588 834 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 1 022 699 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 39% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., до 24% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г.

Чистый расход от финансирования

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Прибыль по курсовым разницам	312 367	73 066
Убыток по курсовым разницам	<u>(326 258)</u>	<u>(92 633)</u>
Чистый убыток по курсовым разницам	(13 891)	(19 567)
Проценты к получению	27 230	41 605
Проценты к уплате	(56 987)	(48 603)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>82</u>	<u>21</u>
Чистый расход от финансирования	(43 566)	(26 544)

Прибыль по курсовым разницам увеличилась на 239 301 млн. руб. и составила 312 367 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 73 066 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Убыток по курсовым разницам увеличился на 233 625 млн. руб. и составил 326 258 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 92 633 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение прибыли и убытка по курсовым разницам объясняется, главным образом, значительными колебаниями курса доллара США и Евро к российскому рублю за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Проценты к получению уменьшились на 35% и составили 27 230 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 41 605 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, из-за изменения порядка отражения показателей Группы Газпромбанк.

Проценты к уплате увеличились на 17% и составили 56 987 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 48 603 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, из-за увеличения привлеченных кредитов и займов, что было частично компенсировано изменением порядка отражения показателей Группы Газпромбанк.

Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи

Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи уменьшилась на 89%, или 18 568 млн. руб., за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., и составила 2 321 млн. руб. по сравнению с 20 889 млн. руб. за аналогичный период предыдущего года. Изменение было связано, в основном, с реализацией Группой ряда непрофильных компаний за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., а также изменением порядка отражения Группы Газпромбанк.

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний увеличилась на 4% или 1 825 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., и составила 43 040 млн. руб. по сравнению с 41 215 млн. руб. за аналогичный период предыдущего года.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 139 405 млн. руб., или на 53%, и составила 125 205 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 264 610 млн. руб. за аналогичный период 2008 г. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 20,7% за девять месяцев,

закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 26,0% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г. Изменение эффективной ставки было вызвано, в основном, изменением налоговой ставки с 24% до 20%, начиная с 1 января 2009 г. и с однократным признанием необлагаемых налогом доходов от приобретения доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., и вследствие признания не принимаемого для целей налогообложения убытка от изменения справедливой стоимости опциона с ЭНИ С.П.а. за аналогичный период 2008г.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 234 536 млн. руб., или на 33%, с 705 410 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., до 470 874 млн. руб. за аналогичный период 2009 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, уменьшилась на 37 851 млн.руб., или на 82%, и составила 8 415 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 46 266 млн. руб. за аналогичный период 2008 г., в основном, в связи с прекращением включения показателей Группы Газпромбанк в консолидированную финансовую отчетность, а также приобретением доли меньшинства ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

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

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	587 048	710 687
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(808 400)	(667 295)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	161 067	(28 277)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 587 048 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 710 687 млн. руб. за аналогичный период 2008 г. Уменьшение произошло преимущественно в связи с падением операционной прибыли за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с аналогичным периодом 2008 г., что было компенсировано динамикой изменения оборотного капитала.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, увеличились на 141 105 млн. руб., или на 21%, и составили 808 400 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с 667 295 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 161 067 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 г., по сравнению с чистыми денежными средствами, использованными для финансовой деятельности в размере 28 277 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено, прежде всего, увеличением поступлений по долгосрочным займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 и 2008 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2009 г.	2008 г.
Транспортировка	200 291	157 117
Добыча газа	177 136	164 911
Добыча нефти и газового конденсата	54 350	67 301
Переработка	43 417	29 310
Поставка газа	17 113	16 010
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	17 183	23 923
Хранение газа	7 616	6 673
Все прочие сегменты	<u>13 435</u>	<u>18 857</u>
Итого	530 541	484 102

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) увеличилась на 46 439 млн. руб., или на 10%, с 484 102 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., до 530 541 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, Починки-Грязовец и Грязовец-Выборг. 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 450 745 млн. руб., или на 44%, с 1 018 346 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. до 1 469 091 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2009 г. Причины увеличения значения данного показателя заключаются, в основном, в привлечении новых долгосрочных займов.