

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 2014 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 2013 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

ОБЩИЙ ОБЗОР

По объемам запасов и добыче газа 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 – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- 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, в основном, производство прочей продукции и продажу отдельных видов товаров, работ, услуг.

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.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., произошло значительное обесценение российского рубля по отношению к основным валютам: в частности, на 20% к доллару США и 11% к евро. Несмотря на то, что курс рубля снизился к доллару США и евро, это оказывает положительное воздействие на нашу выручку от продаж. Тем не менее, это также влечет увеличение рублевого эквивалента нашей задолженности, номинированной в иностранной валюте, и рублевого эквивалента стоимости обслуживания этой задолженности, что является фактором, отрицательно влияющим на результаты нашей деятельности.

Цены на сырую нефть значительно снизились в конце 2014 г. Падение мировых цен на нефть может привести к снижению цен на природный газ, который мы реализуем по долгосрочным контрактам с европейскими или прочими потребителями, которые связаны с индексами на нефтепродукты, и может повлечь сокращение наших доходов от экспорта. Дальнейшее снижение может оказать неблагоприятное воздействие на наш бизнес, результаты операционной деятельности, денежные потоки, финансовое положение, возможность финансирования планируемых капитальных затрат.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Выручка от продаж	4 007 522	3 772 668
Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	9 903	7 073
Операционные расходы	<u>(3 018 824)</u>	<u>(2 596 841)</u>
Прибыль от продаж	998 601	1 182 900
Финансовые доходы	189 629	88 019
Финансовые расходы	(501 883)	(209 834)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	71 493	35 799
(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>(981)</u>	<u>92</u>
Прибыль до налогообложения	756 859	1 096 976
Расходы по текущему налогу на прибыль	(141 027)	(112 669)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(43 178)</u>	<u>(107 976)</u>
Налог на прибыль	(184 205)	(220 645)
Прибыль за период	572 654	876 331
Прочий совокупный доход:		
(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(66 523)	61 490
Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(66 523)	61 490
Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(12 070)	9 027
Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(5 209)	7 785
Курсовые разницы	142 779	47 630
Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(16 741)</u>	<u>(3 059)</u>
Итого доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	108 759	61 383
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога	42 236	122 873
Совокупный доход за период	614 890	999 204
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	556 254	858 773
Неконтролирующей доле участия	<u>16 400</u>	<u>17 558</u>
	572 654	876 331
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	595 918	978 691
Неконтролирующей доле участия	<u>18 972</u>	<u>20 513</u>
	614 890	999 204

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
(в млн. руб., если не указано иное)		
Выручка от продажи газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 532 699	1 535 996
Таможенные пошлины	(305 609)	(311 681)
Чистая выручка от продаж	1 227 090	1 224 315
Объемы в млрд. м ³	122,5	126,8
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	352,7	382,5
Средняя цена, руб./тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	12 509,8	12 114,8
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	367 195	350 258
Таможенные пошлины	(62 243)	(60 543)
Чистая выручка от продаж	304 952	289 715
Объемы в млрд. м ³	36,7	42,2
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	281,9	262,1
Средняя цена, руб./тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	10 000,7	8 301,7
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	552 362	536 925
Чистая выручка от продаж	552 362	536 925
Объемы в млрд. м ³	157,9	170,8
Средняя цена, руб./тыс. м ³ ⁽²⁾ (за вычетом НДС)	3 498,6	3 143,0
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	2 452 256	2 423 179
Таможенные пошлины	(367 852)	(372 224)
Ретроактивные корректировки цены на газ	-	73 430
Чистая выручка от продаж	2 084 404	2 124 385
Объемы в млрд. м ³	317,1	339,8
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 226 510	1 002 091
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	291 941	250 972
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	152 394	155 429
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	125 279	120 727
Прочая выручка (за вычетом НДС)	126 994	119 064
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	4 007 522	3 772 668

Примечания:

⁽¹⁾ С продажи газа в Европу и другие страны, а также страны бывшего Советского Союза НДС не взимается.

⁽²⁾ 1 тыс. м³ является эквивалентом 35 316 куб. футов.

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса рубля к долл. США.

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 234 854 млн. руб., или на 6%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 4 007 522 млн. руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., доля чистой выручки от продажи газа составила 52% от общего объема чистой выручки от продаж (56% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа уменьшилась на 39 981 млн. руб., или на 2% с 2 124 385 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., до 2 084 404 млн. руб. за аналогичный период 2014 г.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 2 775 млн. руб., за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 227 090 млн. руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом средней цены в рублях (включая таможенные пошлины) на 3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем продажи газа уменьшился на 3% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом 2013 г.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. на 15 237 млн. руб., или на 5%, и составила 304 952 млн. руб. Изменение было обусловлено ростом средней цены в рублях (включая таможенные пошлины) на 20% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем продажи газа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., уменьшился на 13% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации выросла на 15 437 млн. руб., или на 3%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 552 362 млн. руб. В основном, это объясняется ростом средней цены на газ на 11%. Объем продажи газа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., уменьшился на 8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 224 419 млн. руб., или на 22%, и составила 1 226 510 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, изменение вызвано увеличением объемов продаж организациями Группы «Газпром нефть» на территории Российской Федерации, а также ростом цен.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС) увеличилась на 40 969 млн. руб., или на 16%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 291 941 млн. руб. Увеличение, главным образом, связано с включением в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «МОЭК» с сентября 2013 г.

Операционные расходы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., операционные расходы увеличились на 16% и составили 3 018 824 млн. руб. по сравнению с 2 596 841 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж выросла с 69% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013г., до 75% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Покупные газ и нефть	573 784	558 311
Налоги, кроме налога на прибыль	571 173	518 035
Расходы на оплату труда	388 033	345 998
Амортизация	345 081	310 907
Транзит газа, нефти и продуктов нефтепереработки	284 194	259 517
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	209 641	102 408
Материалы	198 679	169 244
Увеличение оценочных резервов	138 453	33 947
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	120 982	133 556
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	62 044	57 497
Социальные расходы	29 524	30 790
Расходы по аренде	26 584	18 386
Транспортные расходы	22 629	22 239
Расходы на страхование	19 482	17 673
Расходы на исследования и разработки	17 085	10 516
Услуги по переработке	13 257	11 734
Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов	11 487	(5 481)
Расходы по транспортировке теплоэнергии	180	5 171
Курсовые разницы по операционным статьям	(101 913)	(37 792)
Прочие	180 866	151 560
	3 111 245	2 714 216
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(92 421)	(117 375)
Итого операционные расходы	3 018 824	2 596 841

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть выросли на 15 473 млн. руб., или на 3%, и составили 573 784 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 558 311 млн. руб. за аналогичный период 2013 г.

Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, выросли на 15 464 млн. руб., или на 10%, и составили 171 547 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 156 083 млн. руб. за аналогичный период 2013 г. Данное изменение связано, в основном, с деятельностью Группы «Газпром нефть» и вызвано ростом средних расчетных цен на нефть, выраженных в рублях.

Расходы на покупку газа изменились незначительно и составили 402 237 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. по сравнению с 402 228 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	411 774	369 293
Налог на имущество	67 099	57 876
Прочие налоги	<u>92 300</u>	<u>90 866</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	571 173	518 035

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) увеличился на 12% и составил 411 774 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 369 293 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение, главным образом, связано с динамикой изменения ставок налога на добычу газа и нефти.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 12% и составили 388 033 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 345 998 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, в основном, объясняется ростом средней заработной платы и среднесписочной численности персонала.

Амортизация

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., амортизация увеличилась на 11%, или на 34 174 млн. руб., и составила 345 081 млн. руб. по сравнению с 310 907 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, в основном, связано с увеличением базы основных средств.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 10% и составили 284 194 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 259 517 млн. руб. за аналогичный период 2013 г. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением объемов транзита по газопроводу «Норд Стрим».

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, увеличились с 102 408 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., и составили 209 641 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. Рост расходов, в основном, связан с увеличением объемов закупки продуктов нефтегазопереработки у сторонних организаций.

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 17% и составили 198 679 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 169 244 млн. руб. за аналогичный период 2013 г. Рост расходов, в основном, связан с расширением периметра консолидации Группы Газпром – включением в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «МОЭК», начиная с сентября 2013 г., а также увеличением закупки материалов у внешних компаний и ростом цен.

Увеличение оценочных резервов

Оценочные резервы Группы увеличились за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., на 104 506 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Изменение, в основном, вызвано начислением резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» в размере 83 927 млн. руб.

Курсовые разницы по операционным статьям

Доход по курсовым разницам по операционным статьям за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., составил 101 913 млн. руб. по сравнению с доходом в размере 37 792 млн. руб. за аналогичный период 2013 г. Данное изменение связано с ростом курса доллара США по отношению к рублю на 20 % и ростом курса евро по отношению к рублю на 11% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с ростом курса доллара США по отношению к российскому рублю на 6% и курса евро по отношению к российскому рублю на 9% за аналогичный период 2013 г. Существенные курсовые разницы за

девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., преимущественно связаны с операционными статьями такими, как дебиторская и кредиторская задолженности.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 19% и составили 180 866 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 151 560 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы включают в себя расходы на добычу газа и газового конденсата, услуги газораспределительных организаций, банковские услуги, расходы на охрану, юридические и консультационные услуги, расходы на благотворительность, финансовую помощь и расходы на рекламу.

Изменение в балансе готовой продукции незавершенного производства и прочие эффекты

Статья «Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты» уменьшилась на 24 954 млн. руб. и составила 92 421 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 117 375 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Отрицательное значение данной статьи за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., связано, главным образом, с увеличением остатка готовой продукции на 30 сентября 2014 г. по сравнению с 31 декабря 2013 г.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж уменьшилась на 184 299 млн. руб., или на 16%, и составила 998 601 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 1 182 900 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 31% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., до 25% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.

Чистый финансовый расход

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль по курсовым разницам	150 083	62 252
Убыток по курсовым разницам	<u>(470 797)</u>	<u>(177 652)</u>
Чистый убыток по курсовым разницам	(320 714)	(115 400)
Процентный доход	39 546	25 767
Процентный расход	<u>(31 086)</u>	<u>(32 182)</u>
Чистый финансовый расход	(312 254)	(121 815)

Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 320 714 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 115 400 млн. руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, главным образом, ростом курса доллара США и евро по отношению к рублю на 20% и 11% соответственно за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 6% и 9% соответственно за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход увеличился на 53% и составил 39 546 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 25 767 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Процентный расход уменьшился на 3% и составил 31 086 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 32 182 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий увеличилась на 35 694 млн. руб. и составила 71 493 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 35 799 млн. руб. Данное изменение объясняется, главным образом, признанием за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013г., в составе доли чистой прибыли ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ дополнительного расхода в сумме 25 961 млн. руб., который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть». Без учета данного эффекта показатель увеличился на 9 733 млн. руб., в основном, за счет увеличения чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в связи с увеличением выручки от продажи сжиженного природного газа и сырой нефти в результате роста средних цен в рублях, увеличения чистой прибыли «Норд Стрим АГ» в связи с увеличением выручки от продажи услуг по транспортировке газа, что было частично компенсировано снижением прибыли от деятельности Группы «Газпромбанк».

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 36 440 млн. руб., или на 17%, и составила 184 205 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 220 645 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 24,3% и 20,1% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 гг., соответственно.

Изменение эффективной ставки было, в основном, вызвано увеличением не принимаемых для целей налогообложения расходов, главным образом, связанных с начислением резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины».

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 302 519 млн. руб., или на 35%, с 858 773 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., до 556 254 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, уменьшилась на 1 158 млн. руб., или на 7%, и составила 16 400 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 17 558 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Ликвидность и собственный капитал

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 гг.:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 300 155	1 291 798
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 017 911)	(1 095 868)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(241 852)	(72 590)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 8 357 млн. руб., или на 1%, и составили 1 300 155 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 1 291 798 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение произошло преимущественно в связи с положительной динамикой изменений оборотного капитала. Данный эффект был компенсирован увеличением уплаченного налога на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 77 957 млн. руб., или на 7%, и составили 1 017 911 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 1 095 868 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение связано, преимущественно, с уменьшением денежных средств, направленных на капитальные вложения, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 241 852 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с 72 590 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано с уменьшением денежных средств, полученных от привлечения долгосрочных займов, а также увеличением уплаченных дивидендов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Капитальные вложения

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) в разбивке по сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 ⁽¹⁾ г.	2013 ⁽¹⁾ г.
(млн. руб.)		
Транспортировка	327 111	253 454
Добыча нефти и газового конденсата	179 505	192 702
Добыча газа	179 199	209 370
Переработка	84 299	90 470
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	56 896	58 998
Поставка газа	16 030	23 417
Хранение газа	7 510	17 147
Все прочие сегменты	<u>28 377</u>	<u>54 770</u>
Итого	878 927	900 328

Примечание:

(1) Величина капитальных вложений в настоящем анализе отличается от величины капитальных вложений отраженных в составе информации по сегментам в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ОАО «Газпром» по МСФО, в основном, на величину НДС.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) уменьшилась на 21 401 млн. руб. или на 2% с 900 328 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., до 878 927 млн. руб. за аналогичный период 2014 года.

Увеличение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка» обусловлено строительством магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта» и расширением единой системы газоснабжения для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток».

В декабре 2014 г. принято решение о прекращении проекта «Южный поток». 29 декабря 2014 г. Группа стала собственником 100% акций компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта, выкупив доли «ЭДФ Интернешнл С.А.С.», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и «ЭНИ Интернешнл Б.В.». В настоящее время Группа оценивает влияние решения о прекращении проекта «Южный поток» и приобретения дополнительной доли в «Саус Стрим Транспорт Б.В.» на свою годовую консолидированную финансовую отчетность.

Уменьшение капитальных вложений в сегменте «Добыча газа» связано главным образом с вводом в эксплуатацию Киринского месторождения.

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 за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств и их эквивалентов с ограничением к использованию в соответствии с условиями некоторых займов и других договорных обязательств) увеличилась на 152 329 млн. руб., или на 14%, с 1 112 798 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 г. до 1 265 127 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. Причины увеличения значения данного показателя связаны с ростом курсов доллара США и евро по отношению к российскому рублю, что было частично компенсировано увеличением денежных средств и их эквивалентов.