

## **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 2015 года. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - 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 – 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.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
(в млн. руб.)		
Выручка от продаж	1 648 253	1 558 737
Чистый (расход) доход по торговым операциям без фактической поставки	(18 013)	3 802
Операционные расходы	<u>(1 171 585)</u>	<u>(1 089 749)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>458 655</b>	<b>472 790</b>
Финансовые доходы	683 675	27 310
Финансовые расходы	(683 588)	(203 087)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	37 314	20 907
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>38</u>	<u>30</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>496 094</b>	<b>317 950</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	(74 584)	(62 599)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(31 892)</u>	<u>(23 687)</u>
Налог на прибыль	(106 476)	(86 286)
<b>Прибыль за период</b>	<b>389 618</b>	<b>231 664</b>
Прочий совокупный доход (расход):		
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка: Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(54 348)</u>	<u>(6 159)</u>
<b>Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(54 348)</b>	<b>(6 159)</b>
Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка: Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	598	(18 604)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	4 117	(2 373)
Курсовые разницы	(10 826)	73 684
Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>2 770</u>	<u>(10 387)</u>
<b>Итого (расход) доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(3 341)</b>	<b>42 320</b>
<b>Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога</b>	<b>(57 689)</b>	<b>36 161</b>
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>331 929</b>	<b>267 825</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		
Акционерам ПАО «Газпром»	382 112	223 007
Неконтролирующей доле участия	<u>7 506</u>	<u>8 657</u>
	<b>389 618</b>	<b>231 664</b>
<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>		
Акционерам ПАО «Газпром»	328 199	255 860
Неконтролирующей доле участия	<u>3 730</u>	<u>11 965</u>
	<b>331 929</b>	<b>267 825</b>

## Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж:

(в млн. руб., если не указано иное)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
<b>Выручка от продажи газа</b>		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	702 703	611 257
Таможенные пошлины	(131 498)	(126 878)
Акциз	(28 212)	-
Чистая выручка от продаж	542 993	484 379
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	39,1	46,7
Средняя цена, долл. США / тыс. м <sup>3(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	284,2	372,4
Средняя цена, руб. / тыс. м <sup>3(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины)	17 959,1	13 087,3
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	173 808	138 021
Таможенные пошлины	(18 170)	(11 262)
Чистая выручка от продаж	155 638	126 759
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	12,9	16,3
Средняя цена, долл. США / тыс. м <sup>3(2)</sup> (включая таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	212,5	241,3
Средняя цена, руб. / тыс. м <sup>3(2)</sup> (включая таможенные пошлины)	13 427,7	8 479,0
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	286 553	298 814
Чистая выручка от продаж	286 553	298 814
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	80,3	84,5
Средняя цена, руб. / тыс. м <sup>3(2)</sup> (за вычетом НДС)	3 567,7	3 534,8
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 163 064	1 048 092
Таможенные пошлины	(149 668)	(138 140)
Акциз	(28 212)	-
Ретроактивные корректировки цены на газ	16 425	-
Чистая выручка от продаж	1 001 609	909 952
Объемы в млрд м <sup>3</sup>	132,3	147,5
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	364 681	380 658
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	133 204	134 614
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	59 511	49 339
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	44 507	40 301
Прочая выручка (за вычетом НДС)	44 741	43 873
<b>Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)</b>	<b>1 648 253</b>	<b>1 558 737</b>

Примечания:

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

<sup>(2)</sup> 1 тыс. м<sup>3</sup> является эквивалентом 35 316 куб. футов.

<sup>(3)</sup> Рассчитано исходя из среднего курса российского рубля к долл. США.

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 89 516 млн. руб., или на 6 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 1 648 253 млн. руб. Увеличение выручки от продаж в основном вызвано ростом продаж газа в Европу и другие страны и страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, доля чистой выручки от продажи газа составила 61 % от общего объема чистой выручки от продаж (58 % за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 91 657 млн. руб., или на 10 %, с 909 952 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, до 1 001 609 млн. руб. за аналогичный период 2015 года.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 58 614 млн. руб., или на 12 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 542 993 млн. руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом средней цены в рублях (включая акциз и таможенные пошлины) на 37 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объемы продаж газа уменьшились на 16 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. При этом средние цены, выраженные в долларах США, уменьшились на 24 %.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом 2014 года на 28 879 млн. руб., или на 23 %, и составила 155 638 млн. руб. Изменение было обусловлено ростом средней цены в рублях (включая таможенные пошлины) на 58 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объемы продаж газа за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, уменьшились на 21 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены, выраженные в долларах США, уменьшились на 12 %.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации уменьшилась на 12 261 млн. руб., или на 4 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 286 553 млн. руб. В основном это объясняется снижением объемов продаж газа за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, на 5 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

#### Операционные расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, операционные расходы увеличились на 8 % и составили 1 171 585 млн. руб. по сравнению с 1 089 749 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж выросла с 70 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, до 71 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(в млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Налоги, кроме налога на прибыль	234 139	205 713
Покупные газ и нефть	207 136	180 471
Расходы на оплату труда	145 097	129 000
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	124 604	95 517
Амортизация	124 271	114 748
Материалы	57 743	60 186
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	41 839	61 201
Изменение оценочных резервов	29 713	74 705
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	25 511	23 946
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	20 026	25 847
Расходы по аренде	9 163	8 427
Транспортные расходы	8 244	8 858
Расходы на страхование	7 265	6 312
Расходы на исследования и разработки	5 610	4 734
Социальные расходы	5 463	5 983
Услуги по переработке	4 703	4 357
Курсовые разницы по операционным статьям	17 444	(45 088)
(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(14 290)	4 973
Прочие	90 333	76 772
	<b>1 144 014</b>	<b>1 046 662</b>
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	27 571	43 087
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 171 585</b>	<b>1 089 749</b>

### *Налоги, кроме налога на прибыль*

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	180 798	154 127
Налог на имущество	29 868	21 846
Прочие налоги	<u>23 473</u>	<u>29 740</u>
<b>Налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>234 139</b>	<b>205 713</b>

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 17 % и составил 180 798 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 154 127 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение главным образом связано с динамикой изменения ставок налога на добычу газа и нефти.

### *Покупные газ и нефть*

Расходы на покупные газ и нефть выросли на 26 665 млн. руб. и составили 207 136 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 180 471 млн. руб. за аналогичный период 2014 года. Расходы на покупку газа увеличились на 41 100 млн. руб. или на 34 %. Данное увеличение, главным образом, связано с увеличением стоимости газа, приобретаемого у сторонних организаций за пределами Российской Федерации.

Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, уменьшились на 14 435 млн. руб., или на 24 %, и составили 45 749 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 60 184 млн. руб. за аналогичный период 2014 года. Данное изменение связано со снижением объемов покупок нефти на международном рынке.

### *Расходы на оплату труда*

Расходы на оплату труда увеличились на 12 % и составили 145 097 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 129 000 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном объясняется ростом средней заработной платы и среднесписочной численности персонала.

### *Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки*

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 30 % и составили 124 604 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 95 517 млн. руб. за аналогичный период 2014 года. Данное увеличение в основном связано с увеличением объемов транзита по газопроводу «Норд Стрим» и по территории Германии.

### *Амортизация*

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, амортизация увеличилась на 8 %, или на 9 523 млн. руб., и составила 124 271 млн. руб. по сравнению с 114 748 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном связано с увеличением базы основных средств.

### *Материалы*

Расходы на материалы уменьшились на 4 % и составили 57 743 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 60 186 млн. руб. за аналогичный период 2014 года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением закупки материалов у внешних компаний.

### *Изменение оценочных резервов*

Оценочные резервы Группы уменьшились за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, на 44 992 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Изменение в основном обусловлено изменением суммы начисленного резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины».

#### *Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки*

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, уменьшились с 61 201 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, до 41 839 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением объемов закупки продуктов нефтегазопереработки у сторонних организаций.

#### *Курсовые разницы по операционным статьям*

Расход по курсовым разницам по операционным статьям за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составил 17 444 млн. руб. по сравнению с доходом в размере 45 088 млн. руб. за аналогичный период 2014 года. Данное изменение связано с ростом курса доллара США по отношению к российскому рублю на 4 % и снижением курса евро на 7 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 9 % за аналогичный период прошлого года.

#### *Прочие операционные расходы*

Прочие расходы увеличились на 18 % и составили 90 333 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 76 772 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 15 516 млн. руб. и составила 27 571 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 43 087 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение данной статьи связано главным образом с уменьшением остатка готовой продукции на 31 марта 2015 года по сравнению с 31 декабря 2014 года.

#### **Прибыль от продаж**

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж уменьшилась на 14 135 млн. руб., или на 3%, и составила 458 655 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 472 790 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 30 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, до 28 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года.

#### **Чистый финансовый доход (расход)**

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Прибыль по курсовым разницам	654 715	19 634
Убыток по курсовым разницам	(669 808)	(191 610)
Чистый убыток по курсовым разницам	(15 093)	(171 976)
Процентный доход	28 960	7 676
Процентный расход	(13 780)	(11 477)
<b>Чистый финансовый доход (расход)</b>	<b>87</b>	<b>(175 777)</b>

Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 15 093 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 171 976 млн. руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, главным образом, ростом курса доллара США по отношению к российскому рублю на 4 % и снижением курса евро на 7 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с повышением курса доллара США и евро к российскому рублю на 9 % за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход увеличился на 277 % и составил 28 960 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 7 676 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Процентный расход увеличился на 20 % и составил 13 780 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 11 477 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 16 407 млн. руб. и составила 37 314 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 20 907 млн. руб. Данное изменение объясняется главным образом увеличением доли чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 7 739 млн. руб. в результате роста курса доллара США, а также увеличением доли чистой прибыли ООО «Ямал развитие» и его дочерних обществ на 3 833 млн. руб. и Группы Газпром Германия на 3 607 млн. руб. в результате роста прибыли от деятельности данных компаний.

## Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль увеличилась на 20 190 млн.руб., или на 23 %, и составила 106 476 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 86 286 млн.руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 21,5 % и 27,1 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 31 марта 2014 года соответственно.

Изменение эффективной ставки было вызвано в основном снижением доли расходов, не принимаемых для целей налогообложения, главным образом, связанных с начислением резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности.

## Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», увеличилась на 159 105 млн.руб., или на 71 %, с 223 007 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, до 382 112 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года.

## Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, уменьшилась на 1 151 млн.руб., или на 13 %, и составила 7 506 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 8 657 млн.руб. за аналогичный период прошлого года.

## Ликвидность и собственный капитал

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 31 марта 2014 года:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	696 196	688 422
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(487 594)	(411 286)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(26 230)	(22 148)

### *Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности*

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 7 774 млн.руб., или на 1 %, и составили 696 196 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 688 422 млн.руб. за аналогичный период прошлого года.

### *Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности*

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 76 308 млн.руб., или на 19 %, и составили 487 594 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с 411 286 млн.руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение связано преимущественно с увеличением денежных средств, направленных на капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

### *Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности*

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 26 230 млн.руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, по сравнению с чистыми денежными средствами, использованными в финансовой деятельности, которые составили 22 148 млн.руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение в основном связано с изменением кредитного портфеля Группы.

## Капитальные вложения

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) в разбивке по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 и 2014 года, выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года <sup>(1)</sup>	2014 года <sup>(1)</sup>
Транспортировка	88 940	77 560
Добыча нефти и газового конденсата	67 243	55 489
Добыча газа	33 695	57 626
Переработка	30 858	20 518
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	14 351	10 883
Поставка газа	4 151	3 720
Хранение газа	3 176	1 964
Все прочие сегменты	9 678	8 226
<b>Итого</b>	<b>252 092</b>	<b>235 986</b>

Примечание:

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

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) увеличилась на 16 106 млн. руб. или на 7 % с 235 986 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, до 252 092 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года.

## Долговые обязательства

Чистая сумма долга (определяемая как краткосрочные кредиты и займы и текущая часть обязательств по долгосрочным кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и 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 кредитов и займов и других договорных обязательств) уменьшилась на 202 367 млн. руб., или на 12 %, с 1 650 633 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года до 1 448 266 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года. Причины уменьшения значения данного показателя связаны с увеличением денежных средств и их эквивалентов.