

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 2016 года. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 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, Российскую Федерацию, 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 организаций 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 организацией. В связи с этим в настоящем документе мы не проводим анализ каждого из сегментов в отдельности.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
(в млн руб.)		
Выручка от продаж	1 737 364	1 648 253
Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	18 508	(18 013)
Операционные расходы	<u>(1 453 899)</u>	<u>(1 171 585)</u>
Прибыль от продаж	301 973	458 655
Финансовые доходы	403 339	683 675
Финансовые расходы	(236 552)	(683 588)
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	12 845	37 314
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>355</u>	<u>38</u>
Прибыль до налогообложения	481 960	496 094
Расходы по текущему налогу на прибыль	(71 514)	(74 584)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(37 105)</u>	<u>(31 892)</u>
Налог на прибыль	(108 619)	(106 476)
Прибыль за период	373 341	389 618
Прочий совокупный доход (расход):		
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(30 781)</u>	<u>(54 348)</u>
Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(30 781)	(54 348)
Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	4 391	598
Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	(3 557)	4 117
Курсовые разницы	(97 948)	(10 826)
Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>26 775</u>	<u>2 770</u>
Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(70 339)	(3 341)
Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	<u>(101 120)</u>	<u>(57 689)</u>
Совокупный доход за период	272 221	331 929
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	362 309	382 112
Неконтролирующей доле участия	<u>11 032</u>	<u>7 506</u>
	373 341	389 618
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ПАО «Газпром»	265 181	328 199
Неконтролирующей доле участия	<u>7 040</u>	<u>3 730</u>
	272 221	331 929

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	
	2016 года	2015 года
Выручка от продажи газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	815 958	702 703
Таможенные пошлины	(140 029)	(131 498)
Акциз	(12 753)	(28 212)
Чистая выручка от продаж	663 176	542 993
Объемы в млрд м ³	58,1	39,1
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	187,5	284,2
Средняя цена, руб. / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	14 049,3	17 959,1
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	127 934	173 808
Таможенные пошлины	(10 999)	(18 170)
Чистая выручка от продаж	116 935	155 638
Объемы в млрд м ³	10,9	12,9
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	156,7	212,5
Средняя цена, руб. / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	11 741,3	13 427,7
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	291 850	286 553
Чистая выручка от продаж	291 850	286 553
Объемы в млрд м ³	75,4	80,3
Средняя цена, руб. / тыс. м ³ ⁽²⁾ (за вычетом НДС)	3 872,9	3 567,7
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 235 742	1 163 064
Таможенные пошлины	(151 028)	(149 668)
Акциз	(12 753)	(28 212)
Ретроактивные корректировки цены на газ	893	16 425
Чистая выручка от продаж	1 072 854	1 001 609
Объемы в млрд м ³	144,4	132,3
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	337 940	364 681
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	147 570	133 204
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	75 529	59 511
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	47 596	44 507
Прочая выручка (за вычетом НДС)	55 875	44 741
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 737 364	1 648 253

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 российского рубля к долл. США.

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 89 111 млн руб., или на 5 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 1 737 364 млн руб. Увеличение выручки от продаж в основном вызвано ростом продаж газа в Европу и другие страны.

Доля чистой выручки от продажи газа за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 62 % от общего объема чистой выручки от продаж (61 % за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 71 245 млн руб., или на 7 %, с 1 001 609 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, до 1 072 854 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 120 183 млн руб., или на 22 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 663 176 млн руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено ростом объемов продаж газа на 49 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом средние цены (включая акциз и таможенные пошлины), выраженные в рублях, уменьшились на 22 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась на 38 703 млн руб., или на 25 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 116 935 млн руб. Изменение было обусловлено снижением объемов продаж газа на 16 % и снижением средних цен, выраженных в рублях (включая таможенные пошлины), на 13 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации увеличилась на 5 297 млн руб., или на 2 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 291 850 млн руб. В основном это объясняется ростом средней цены в рублях (за вычетом НДС) на 9 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом объемы продаж газа уменьшились на 6 %.

Операционные расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, операционные расходы увеличились на 24 % и составили 1 453 899 млн руб. по сравнению с 1 171 585 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж выросла с 71 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, до 84 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды.

(в млн руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Покупные газ и нефть	345 940	207 136
Налоги, кроме налога на прибыль	217 658	234 139
Расходы на оплату труда	170 085	145 097
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	165 910	124 604
Амортизация	141 948	124 271
Материалы	59 631	57 743
Изменение оценочных резервов	48 149	29 713
Курсовые разницы по операционным статьям	42 655	17 444
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	31 415	41 839
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	23 579	25 511
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	19 511	20 026
Расходы по аренде	8 881	9 163
Расходы на исследования и разработки	7 275	5 610
Расходы на страхование	7 256	7 265
Транспортные расходы	7 188	8 244
Социальные расходы	6 446	5 463
Услуги по переработке	4 325	4 703
Прибыль от производных финансовых инструментов	(7 775)	(14 290)
Прочие	62 874	90 333
	1 362 951	1 144 014
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	90 948	27 571
Итого операционные расходы	1 453 899	1 171 585

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть выросли на 138 804 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составили 345 940 млн руб. по сравнению с 207 136 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Расходы на покупку газа увеличились на 130 192 млн руб., или на 81 %, и составили 291 579 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 161 387 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение связано с завершением сделки по обмену активами между ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ», в результате которой Группа получила контроль над организациями «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и их дочерними организациями, занимающимися продажей и хранением газа.

Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, увеличились на 8 612 млн руб., или на 19 %, и составили 54 361 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 45 749 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано в основном с увеличением объемов покупок нефти на внутреннем рынке.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	153 800	180 798
Налог на имущество	32 656	29 868
Прочие налоги	<u>31 202</u>	<u>23 473</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	217 658	234 139

Налог на добычу полезных ископаемых уменьшился на 15 % и составил 153 800 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 180 798 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением цен на нефть.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 17 % и составили 170 085 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 145 097 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном объясняется ростом средней заработной платы.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 33 % и составили 165 910 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 124 604 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение в основном связано с увеличением расходов на транзит газа, выраженных в рублевом эквиваленте, по территории Украины, а также с деятельностью Группы Газпром Германия.

Амортизация

Амортизация увеличилась на 17 677 млн руб., или на 14 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составила 141 948 млн руб. по сравнению с 124 271 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном связано с увеличением базы основных средств.

Изменение оценочных резервов

Оценочные резервы Группы увеличились на 18 436 млн руб., или на 62 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Данное изменение в основном обусловлено увеличением суммы начисленного резерва по сомнительной торговой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины».

Курсовые разницы по операционным статьям

Расходы по курсовым разницам по операционным статьям увеличились на 25 211 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составили 42 655 млн руб. по сравнению с 17 444 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано со снижением курса доллара США по

отношению к российскому рублю на 7 % и снижением курса евро на 4 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с ростом курса доллара США по отношению к российскому рублю на 4 % и снижением курса евро на 7 % за аналогичный период прошлого года.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, уменьшились с 41 839 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, до 31 415 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года. Снижение расходов в основном связано с уменьшением объемов закупки продуктов нефтегазопереработки и снижением цен на нефть и нефтепродукты.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы уменьшились на 30 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составили 62 874 млн руб. по сравнению с 90 333 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 готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты

Статья «Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты» увеличилась на 63 377 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составила 90 948 млн руб. по сравнению с 27 571 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение данной статьи связано с тем, что уменьшение остатков готовой продукции за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, больше уменьшения остатков готовой продукции за аналогичный период прошлого года.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж уменьшилась на 156 682 млн руб., или на 34 %, и составила 301 973 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 458 655 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 28 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, до 17 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

Чистый финансовый доход

(в млн руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Прибыль по курсовым разницам	377 559	654 715
Убыток по курсовым разницам	(215 192)	(669 808)
Чистая прибыль / (убыток) по курсовым разницам	162 367	(15 093)
Процентный доход	25 780	28 960
Процентный расход	(21 360)	(13 780)
Чистый финансовый доход	166 787	87

Чистая прибыль по курсовым разницам в сумме 162 367 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 15 093 млн руб. за аналогичный период прошлого года объясняется главным образом снижением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 7 % и снижением курса евро на 4 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с повышением курса доллара США по отношению к российскому рублю на 4 % и снижением курса евро на 7 % за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход уменьшился на 11 % и составил 25 780 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 28 960 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Процентный расход увеличился на 55 % и составил 21 360 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 13 780 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий

Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий уменьшилась на 24 469 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составила 12 845 млн руб. по сравнению с 37 314 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение объясняется главным образом уменьшением доли чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 31 137 млн руб., что

было частично компенсировано увеличением доли чистой прибыли «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций на 7 181 млн руб.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль увеличилась на 2 143 млн руб., или на 2 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составила 108 619 млн руб. по сравнению с 106 476 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 22,5 % и 21,5 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года соответственно.

Изменение эффективной ставки было вызвано в основном уменьшением не облагаемых налогом доходов, формирующих показатель «Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий» за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», уменьшилась на 19 803 млн руб., или на 5 %, с 382 112 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, до 362 309 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, увеличилась на 3 526 млн руб., или на 47 %, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и составила 11 032 млн руб. по сравнению с 7 506 млн руб. за аналогичный период прошлого года.

Ликвидность и собственный капитал

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года:

(в млн руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Чистые денежные средства от операционной деятельности	674 327	696 196
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(474 995)	(487 594)
Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	68 596	(26 230)

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, уменьшились на 21 869 млн руб., или на 3 %, и составили 674 327 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 696 196 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение в основном связано с уменьшением денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 12 599 млн руб., или на 3 %, и составили 474 995 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с 487 594 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Изменение связано преимущественно с поступлением денежных средств от продажи ассоциированных организаций за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, увеличились на 94 826 млн руб. и составили 68 596 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, по сравнению с использованными чистыми денежными средствами в сумме 26 230 млн руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено главным образом тем фактом, что за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, денежные средства, поступившие от привлечения кредитов и займов, превысили денежные средства, направленные на погашение кредитов и займов.

Капитальные вложения

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних организаций) в разбивке по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года, выраженная в рублях, представлена в следующей таблице:

(в млн руб.)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года ⁽¹⁾	2015 года ⁽¹⁾
Транспортировка	141 180	88 940
Добыча нефти и газового конденсата	87 716	67 243
Добыча газа	33 699	33 695
Переработка	28 875	30 858
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	12 167	14 351
Хранение газа	4 628	3 176
Поставка газа	2 700	4 151
Все прочие сегменты	13 434	9 678
Итого	324 399	252 092

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 ПАО «Газпром» за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, в основном на величину НДС.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних организаций) увеличилась на 72 307 млн руб., или на 29 %, с 252 092 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, до 324 399 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 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 300 102 млн руб., или на 14 %, с 2 083 120 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года до 1 783 018 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года. Причины уменьшения значения данного показателя связаны с увеличением денежных средств и их эквивалентов и изменением обменных курсов иностранных валют (снижением курса доллара США и евро).