

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившихся 30 июня и 31 марта 2017 г., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния Группы по состоянию на 30 июня 2017 г., результатов деятельности за три месяца, закончившихся 30 июня и 31 марта 2017 г., и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., и должен рассматриваться вместе с промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетностью Группы и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Данный отчет представляет финансовое состояние и результаты деятельности Группы на консолидированной основе. В данном отчете термины «Газпром нефть», «Компания», «Группа», означают ПАО «Газпром нефть», ее дочерние общества и совместные операции (МСФО 11) («Томскнефть», «Салым Петролеум Девелопмент» (СПД) и «Южно-Приобский ГПЗ» (ЮГПЗ)). Термин «Совместные предприятия» означает общества, отражаемые по методу долевого участия.

Тонны добытой нефти пересчитаны в баррели с использованием коэффициентов, учитывающих плотность нефти на каждом из наших месторождений. Приобретенная нефть, а также иные операционные показатели, выраженные в баррелях, пересчитаны в баррели с использованием коэффициента 7,33 барреля на тонну. Кубические метры пересчитаны в кубические футы с использованием коэффициента 35,31 кубических футов на кубический метр. Нефть и жидкие углеводороды пересчитаны в баррели нефтяного эквивалента (барр. н. э.) из расчета 1 баррель на 1 барр. н. э., и газ пересчитан из расчета 6 тысяч кубических футов на 1 барр. н. э.

Заявления прогнозного характера

Настоящий отчет содержит заявления прогнозного характера, касающиеся финансового положения, результатов деятельности и бизнеса Газпром нефти и консолидируемых обществ. Все заявления, за исключением утверждений о свершившихся фактах, являются или могут рассматриваться в качестве заявлений прогнозного характера. Заявления прогнозного характера представляют собой утверждения о будущих ожиданиях, основанных на текущей ситуации и допущениях руководства, и учитывают известные и неизвестные риски и неопределенности, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или события будут существенно отличаться от тех, которые содержатся или подразумеваются в настоящем отчете.

Помимо прочего, заявления прогнозного характера содержат утверждения, касающиеся возможного влияния рыночных рисков на Газпром нефть, и утверждения, содержащие ожидания, предположения, оценки, прогнозы, планы и допущения руководства. Такие заявления прогнозного характера определяются наличием следующих терминов и фраз: «подразумевать», «предполагать», «в состоянии», «оценивать», «ожидать», «намереваться», «могло бы», «планировать», «цели», «взгляд», «вероятно», «проект», «будет», «добиваться», «стремиться», «риски», «задачи», «следует» и подобных терминов и фраз. Существует множество факторов, которые могут повлиять на будущую деятельность Газпром нефти и привести к существенным отклонениям будущих результатов от тех, которые содержатся в заявлениях прогнозного характера в этом отчете, включая (но, не ограничиваясь) следующие: (а) колебание цен на нефть и газ; (б) изменение спроса на продукцию Компании; (в) изменение курса иностранной валюты; (г) результаты бурения и добычи; (д) оценка резервов; (е) потеря доли рынка и конкуренция в отрасли; (ж) экологические и материальные риски; (з) риски, связанные с определением подходящей для приобретения собственности и активов, а также успешное ведение переговоров и завершение таких сделок; (и) экономические и финансовые рыночные условия в различных странах и регионах; (к) политические риски, отсрочка или ускорение реализации проектов, утверждение и оценка затрат; и (л) изменение торговой конъюнктуры.

Основные финансовые и операционные показатели

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | Δ, % |
|--|---------------|--------|---|---------|---------|-------|
| | | | | 2017 | 2016 | |
| Финансовые результаты (млн. руб.) | | | | | | |
| 475 668 | 468 606 | 1,5 | Выручка с учетом пошлин (продажи)* | 944 274 | 771 077 | 22,5 |
| 128 013 | 117 794 | 8,7 | Скорректированная EBITDA** | 245 807 | 203 531 | 20,8 |
| 5 800 | 5 366 | 8,1 | руб./т. н. э. | 5 584 | 4 867 | 14,7 |
| 13,69 | 12,30 | 11,3 | долл. США***/барр. н. э. | 12,99 | 9,32 | 39,4 |
| 49 316 | 61 953 | (20,4) | Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром нефть» | 111 269 | 90 395 | 23,1 |
| Операционные результаты | | | | | | |
| 163,61 | 162,76 | 0,5 | Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр. н. э.) | 326,37 | 310,76 | 5,0 |
| 22,07 | 21,95 | 0,5 | Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях (млн. т. н. э.) | 44,02 | 41,82 | 5,3 |
| 1,80 | 1,81 | (0,6) | Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н. э./сутки) | 1,80 | 1,71 | 5,3 |
| 115,82 | 114,18 | 1,4 | Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр.) | 230,00 | 214,70 | 7,1 |
| 286,90 | 291,37 | (1,5) | Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млрд. куб. футов) | 578,27 | 576,43 | 0,3 |
| 9,95 | 8,78 | 13,3 | Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (млн. т.) | 18,73 | 20,65 | (9,3) |

* Выручка с учетом пошлин (продажи) включает выручку с учетом экспортных пошлин и акциза с продаж

** EBITDA является дополнительным финансовым показателем, который не определяется МСФО. Расчет представлен в Приложении.

*** Пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период.

Основные события за 6 месяцев 2017 г.

- Получено право на разработку:
 - Тазовского и Северо-Самбургского месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе;
 - Новосамарского месторождения в Оренбургской области;
 - Парабельского поискового участка в Томской области;
 - Аяшского участка на шельфе Охотского моря;
 - Западно-Чистинного участка в Ханты-Мансийском автономном округе.
- В июне Группа приобрела у испанской компании Repsol 25,02% акций компании Евротэк-Югра, владеющей 7 лицензиями на разведку и добычу полезных ископаемых в Ханты-Мансийском автономном округе, и получила право на увеличение доли до 50%;
- В апреле 2017 г. получена льгота по экспортной пошлине по месторождению Куумба в размере 28,984 млн. тонн;
- Группа разместила рублевые облигации на сумму 15 млрд. руб. в апреле 2017 г.;
- В марте рейтинговое агентство Standard&Poors изменило прогноз Компании со стабильного на позитивный;
- Аналитическое кредитное рейтинговое агентство (АКРА) присвоило Компании высокий долгосрочный рейтинг кредитоспособности «AAA» (RU) со стабильным прогнозом;
- В июне Общее собрание акционеров Компании утвердило выплату рекордных дивидендов за 2016 год в размере 10,68 рублей на одну обыкновенную акцию.

Результаты за 6 месяцев 2017 г. по сравнению с 6 месяцами 2016 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях увеличилась на 5,3% и составила 44,02 млн. т.н.э. вследствие роста добычи на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях, а также роста добычи в Ираке;

- Объем переработки нефти уменьшился на 9,3% вследствие проведения реконструкции и плановых капитальных ремонтов на НПЗ Группы;
- Выручка с учетом пошлин выросла на 22,5% вследствие роста объемов добычи нефти и роста цен на нефть и нефтепродукты на мировом и внутреннем рынках;
- Рост добычи на крупных проектах (Новопортовское, Приразломное и Мессояхское месторождения) и рост цен на нефть привели к росту показателя скорректированная EBITDA (20,8%). Рост скорректированной EBITDA сдерживался ростом ставок по НДС и акцизам;
- Рост чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром нефть», в основном обусловлен ростом показателя EBITDA.

Результаты за 2 квартал 2017 г. по сравнению с 1 кварталом 2017 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях увеличилась квартал к кварталу на 0,5%. Рост добычи на Новопортовском месторождении компенсировал снижение добычи на месторождениях в Ноябрьском регионе;
- Объем переработки нефти увеличился на 13,3% квартал к кварталу вследствие завершения плановых капитальных ремонтов установок «большого кольца» на Московском НПЗ и ремонтов на Ярославском НПЗ;
- Выручка с учетом пошлин выросла на 1,5% в основном вследствие роста объемов реализации нефтепродуктов. Рост сдерживался снижением цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке;
- Рост показателя скорректированная EBITDA на 8,7 % обусловлен ростом добычи на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях, а также завершением основных этапов ремонтов на НПЗ Группы в 1 квартале 2017;
- Снижение чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром нефть», в основном обусловлено убытком по курсовым разницам по переоценке кредитного портфеля во 2 квартале по сравнению с прибылью по курсовым разницам в 1 квартале.

Анализ операционных результатов деятельности

Эксплуатационное бурение

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | Δ, % |
|-------------------------------|---------------|--------|---------------------------------------|--------|-------|--------|
| | | | | 2017 | 2016 | |
| Дочерние компании | | | | | | |
| 705 | 494 | 42,7 | Эксплуатационное бурение (тыс. м) | 1 199 | 1 364 | (12,1) |
| 164 | 132 | 24,2 | Количество новых скважин (шт.) | 296 | 339 | (12,7) |
| 77,26 | 52,65 | 46,7 | Средний дебит новых скважин (т./сут.) | 59,15 | 42,25 | 40,0 |
| Совместные операции | | | | | | |
| 241 | 158 | 52,5 | Эксплуатационное бурение (тыс. м) | 399 | 339 | 17,7 |
| 38 | 47 | (19,1) | Количество новых скважин (шт.) | 85 | 101 | (15,8) |
| Совместные предприятия | | | | | | |
| 394 | 310 | 27,1 | Эксплуатационное бурение (тыс. м) | 705 | 608 | 16,0 |
| 85 | 64 | 32,8 | Количество новых скважин (шт.) | 149 | 108 | 38,0 |

- Снижение объема бурения и количества новых скважин год к году по дочерним компаниям обусловлено увеличением доли высокотехнологичных скважин;
- Увеличение объема бурения и количества новых скважин квартал к кварталу по дочерним компаниям обусловлено активизацией бурения вследствие выполненных в 1 квартале мобилизацией и монтажом буровых установок на новые кусты в соответствии с графиком бурения;
- Рост среднего дебита новых скважин по дочерним компаниям год к году на 40,0%, обусловлен увеличением доли высокотехнологичных скважин и вводом высокодебитной скважины на Приразломном месторождении;
- Рост объемов бурения год к году и квартал к кварталу по совместным операциям обусловлен увеличением бурения на месторождениях Томскнефти;
- Рост объемов бурения и количества новых скважин год к году по совместным предприятиям обусловлен запуском в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения.

Добыча

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | |
|---------------|---------------|--------------|--|------------------------|---------------|--------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| | | | Нефть и конденсат | (млн. т.) | | |
| 2,87 | 3,09 | (7,1) | Ноябрьскнефтегаз | 5,96 | 6,96 | (14,4) |
| 3,53 | 3,56 | (0,8) | Хантос** | 7,09 | 7,23 | (1,9) |
| 1,15 | 1,17 | (1,7) | Томскнефть | 2,32 | 2,36 | (1,7) |
| 0,75 | 0,77 | (2,6) | СПД | 1,52 | 1,53 | (0,7) |
| 0,70 | 0,70 | - | Оренбург*** | 1,40 | 1,36 | 2,9 |
| 0,24 | 0,24 | - | НИС | 0,48 | 0,52 | (7,7) |
| 0,41 | 0,41 | - | Восток**** | 0,82 | 0,84 | (2,4) |
| 1,54 | 1,13 | 36,3 | Новый Порт | 2,67 | 0,64 | >200 |
| 0,84 | 0,78 | 7,7 | Приразломное | 1,62 | 0,90 | 80,0 |
| 0,30 | 0,30 | - | Бадра и Курдистан | 0,60 | 0,37 | 62,2 |
| 0,03 | 0,02 | 50,0 | Прочие | 0,05 | 0,05 | - |
| 12,36 | 12,17 | 1,6 | Итого добыча по дочерним компаниям и совместным операциям | 24,53 | 22,76 | 7,8 |
| 1,81 | 1,81 | - | Доля в добыче Славнефти | 3,62 | 3,76 | (3,7) |
| 0,91 | 0,92 | (1,1) | Доля в добыче СеверЭнергии (Арктикгаз) | 1,83 | 1,91 | (4,2) |
| 0,09 | 0,10 | (10,0) | Доля в добыче Нортгаза | 0,19 | 0,28 | (32,1) |
| 0,37 | 0,33 | 12,1 | Доля в добыче Мессояханефтегаз | 0,70 | - | - |
| 3,18 | 3,16 | 0,6 | Доля в добыче совместных предприятий | 6,34 | 5,95 | 6,6 |
| 15,54 | 15,33 | 1,4 | Итого добыча нефти и конденсата | 30,87 | 28,71 | 7,5 |
| | | | Газ* | (млрд. куб. м.) | | |
| 2,60 | 2,62 | (0,8) | Ноябрьскнефтегаз | 5,22 | 4,86 | 7,4 |
| 0,28 | 0,28 | - | Хантос** | 0,56 | 0,53 | 5,7 |
| 0,20 | 0,25 | (20,0) | Томскнефть | 0,45 | 0,42 | 7,1 |
| 0,03 | 0,03 | - | СПД | 0,06 | 0,06 | - |
| 0,64 | 0,63 | 1,6 | Оренбург*** | 1,27 | 1,19 | 6,7 |
| 0,13 | 0,13 | - | НИС | 0,26 | 0,28 | (7,1) |
| 0,04 | 0,03 | 33,3 | Восток**** | 0,07 | 0,05 | 40,0 |
| 0,05 | 0,04 | 25,0 | Прочие | 0,09 | 0,05 | 80,0 |
| 3,97 | 4,01 | (1,0) | Итого добыча по дочерним компаниям и совместным операциям | 7,98 | 7,44 | 7,3 |
| 0,11 | 0,12 | (8,3) | Доля в добыче Славнефти | 0,23 | 0,24 | (4,2) |
| 3,02 | 3,02 | - | Доля в добыче СеверЭнергии (Арктикгаз) | 6,04 | 6,03 | 0,2 |
| 1,02 | 1,09 | (6,4) | Доля в добыче Нортгаза | 2,11 | 2,61 | (19,2) |
| 0,01 | 0,01 | - | Доля в добыче Мессояханефтегаз | 0,02 | - | - |
| 4,16 | 4,24 | (1,9) | Доля в добыче совместных предприятий | 8,40 | 8,88 | (5,4) |
| 8,13 | 8,25 | (1,5) | Итого добыча газа | 16,38 | 16,32 | 0,4 |
| | | | Углеводороды | (млн. т. н. э.) | | |
| 15,55 | 15,39 | 1,0 | Добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями | 30,94 | 28,74 | 7,7 |
| 6,52 | 6,56 | (0,6) | Доля в добыче совместных предприятий | 13,08 | 13,08 | - |
| 22,07 | 21,95 | 0,5 | Итого добыча углеводородов | 44,02 | 41,82 | 5,3 |
| 163,61 | 162,76 | 0,5 | млн. барр. н. э. | 326,37 | 310,76 | 5,0 |
| 1,80 | 1,81 | (0,6) | Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки) | 1,80 | 1,71 | 5,3 |

* Добыча газа состоит из объемов товарного газа и газа, использованного на собственные нужды

** Добыча нефти в 2016 -2017 гг. по ГПН-Хантос показана с учетом ШФЛУ в доле ГПН (50%). Использование попутного газа показано за вычетом газа, использованного при производстве ШФЛУ на ЮГПЗ (50%)

*** Добыча нефти с 3 квартала 2016 г. по ГПН-Оренбург показана с учетом СУГ. Использование попутного газа показано за вычетом газа, использованного при производстве СУГ

**** Добыча нефти с начала 2017 г. по ГПН-Восток показана с учетом СОГ. Использование попутного газа показано за вычетом газа, использованного при производстве СОГ.

- Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 5,3% год к году;
- Добыча нефти и конденсата по Группе увеличилась год к году на 7,5% и составила 30,87 млн. т. Увеличение обусловлено ростом добычи нефти на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях, а также ростом добычи в Ираке;
- Добыча нефти и конденсата по Группе квартал к кварталу увеличилась на 1,4% и составила 15,54 млн. т. Рост добычи на Новопростовском месторождении вследствие увеличения действующего фонда скважин и улучшения логистических условий компенсировал снижение объемов добычи в Ноябрьском регионе;
- Объем добычи газа по Группе вырос на 0,4% год к году, в основном, вследствие роста добычи природного газа в Ноябрьском регионе за счет заключения новых контрактов на поставку газа, ввода компрессорной станции на Еты-Пуровском месторождении в 4 квартале 2016 г., а также ввода нового газопровода на Оренбургском ГПЗ. Рост сдерживался снижением добычи газа в Нортгазе;
- Объем добычи газа по Группе снизился на 1,5% квартал к кварталу в связи с естественным истощением Северо-Уренгойского месторождения, проведением планово-предупредительных ремонтов на Вынгапуровском месторождении.

Покупка нефти

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. т.) | 6 мес. | | |
|---------------|---------------|------------|--------------------------------------|-------------|-------------|---------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 1,88 | 1,77 | 6,2 | Покупки нефти в России * | 3,65 | 4,32 | (15,5) |
| 0,37 | 0,31 | 19,4 | Покупки нефти на международном рынке | 0,68 | 0,69 | (1,4) |
| 2,25 | 2,08 | 8,2 | Итого покупки нефти | 4,33 | 5,01 | (13,6) |

* Покупки нефти в России:

- не включают покупки у совместных предприятий (Славнефть, СеверЭнергия (Арктикгаз), Мессояханефтегаз)
- включают покупку стабильного газового конденсата (СГК) у Новатэк в объеме 25% добычи Арктикгаза

- Снижение покупки нефти в России на 15,5% год к году обусловлено снижением экономической эффективности трейдинговых операций на внутреннем рынке, а также снижением объема собственной переработки.

Переработка

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. т.) | 6 мес. | | |
|---------------|---------------|-------------|---|--------------|--------------|---------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 4,80 | 4,99 | (3,8) | Омск | 9,79 | 10,15 | (3,5) |
| 2,39 | 1,32 | 81,1 | Москва | 3,71 | 5,18 | (28,4) |
| 0,82 | 0,71 | 15,5 | Панчево | 1,53 | 1,65 | (7,3) |
| 8,01 | 7,02 | 14,1 | Переработка на НПЗ дочерних компаний | 15,03 | 16,98 | (11,5) |
| 1,94 | 1,76 | 10,2 | Доля в Ярославском НПЗ | 3,70 | 3,54 | 4,5 |
| - | - | - | Доля в Мозырском НПЗ | - | 0,13 | - |
| 9,95 | 8,78 | 13,3 | Итого переработка | 18,73 | 20,65 | (9,3) |

Производство нефтепродуктов

| | | | | | | |
|-------------|-------------|-------------|--|--------------|--------------|--------------|
| 2,18 | 1,76 | 23,9 | Бензин | 3,94 | 4,56 | (13,6) |
| 2,18 | 1,76 | 23,9 | Класс 5 | 3,94 | 4,56 | (13,6) |
| 0,29 | 0,35 | (17,1) | Нафта | 0,64 | 0,84 | (23,8) |
| 2,75 | 2,59 | 6,2 | Дизельное топливо | 5,34 | 5,97 | (10,6) |
| 0,04 | 0,02 | 100,0 | Класс 2 и ниже | 0,06 | 0,07 | (14,3) |
| 2,71 | 2,57 | 5,4 | Класс 5 | 5,28 | 5,90 | (10,5) |
| 1,31 | 1,29 | 1,6 | Мазут | 2,60 | 3,09 | (15,9) |
| 0,81 | 0,61 | 32,8 | Авиатопливо | 1,42 | 1,48 | (4,1) |
| 0,61 | 0,75 | (18,7) | Судовое топливо | 1,36 | 1,25 | 8,8 |
| 0,75 | 0,27 | 177,8 | Битумы | 1,02 | 0,92 | 10,9 |
| 0,13 | 0,09 | 44,4 | Масла | 0,22 | 0,20 | 10,0 |
| 0,78 | 0,67 | 16,4 | Прочие | 1,45 | 1,29 | 12,4 |
| 9,61 | 8,38 | 14,7 | Итого производство нефтепродуктов | 17,99 | 19,60 | (8,2) |

- Объем переработки нефти уменьшился на 9,3% год к году вследствие проведения реконструкции и плановых капитальных ремонтов на НПЗ Группы;
- Объем переработки нефти увеличился на 13,3% квартал к кварталу вследствие завершения плановых капитальных ремонтов установок «большого кольца» на Московском НПЗ и ремонтов на Ярославском НПЗ;
- Рост объема производства высокооктановых бензинов на 23,9% квартал к кварталу обусловлен окончанием реконструкции и плановых ремонтов на Московском и Ярославском НПЗ;
- Рост объема производства судового топлива год к году обусловлен повышением эффективности его реализации;
- Снижение производства мазута год к году обусловлено снижением переработки нефти в связи с ремонтами НПЗ Группы;
- Рост объема производства битумов на 177,8% квартал к кварталу обусловлено сезонным фактором и окончанием реконструкции битумной установки на Омском НПЗ (январь-апрель 2017 г.).

Покупка нефтепродуктов (международный рынок)

| | 2 кв. 2017 | | 1 кв. 2017 | | Δ, % | |
|-------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Дизельное топливо | 2 695 | 0,11 | 1 746 | 0,06 | 54,4 | 83,3 |
| Авиатопливо | 1 280 | 0,04 | 1 900 | 0,05 | (32,6) | (20,0) |
| Судовое топливо | 1 033 | 0,05 | 998 | 0,04 | 3,5 | 25,0 |
| Масла | 185 | 0,00 | 220 | 0,00 | (15,9) | - |
| Итого | 5 193 | 0,20 | 4 864 | 0,15 | 6,8 | 33,3 |

| | 6 мес. 2017 | | 6 мес. 2016 | | Δ, % | |
|-------------------|---------------|-------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Дизельное топливо | 4 441 | 0,17 | 6 316 | 0,24 | (29,7) | (29,2) |
| Авиатопливо | 3 180 | 0,09 | 1 310 | 0,04 | 142,7 | 125,0 |
| Судовое топливо | 2 031 | 0,09 | 1 541 | 0,06 | 31,8 | 50,0 |
| Масла | 405 | 0,00 | 581 | 0,00 | (30,3) | - |
| Итого | 10 057 | 0,35 | 9 748 | 0,34 | 3,2 | 2,9 |

- Снижение объёмов покупки дизельного топлива год к году связано с реализацией накопленных ранее остатков продукта;
- Рост объёмов покупки авиатоплива на международном рынке год к году связан с расширением географии присутствия и повышением спроса на международные авиаперевозки;
- Рост объёмов покупки судового топлива на международном рынке год к году связан с наращиванием продаж в портах Румынии.

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

| | 2 кв. 2017 | | 1 кв. 2017 | | Δ, % | |
|------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 1 389 | 0,05 | 747 | 0,02 | 85,9 | 150,0 |
| Низкооктановый бензин | 34 | 0,00 | 95 | 0,00 | (64,2) | - |
| Дизельное топливо | 998 | 0,04 | 1 420 | 0,05 | (29,7) | (20,0) |
| Прочие | 76 | 0,01 | 110 | 0,02 | (30,9) | (50,0) |
| Итого | 2 497 | 0,10 | 2 372 | 0,09 | 5,3 | 11,1 |

| | 6 мес. 2017 | | 6 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 2 136 | 0,07 | 688 | 0,02 | >200 | >200 |
| Низкооктановый бензин | 129 | 0,00 | 310 | 0,01 | (58,4) | - |
| Дизельное топливо | 2 418 | 0,09 | 1 619 | 0,08 | 49,4 | 12,5 |
| Прочие | 186 | 0,03 | 269 | 0,01 | (30,9) | 200,0 |
| Итого | 4 869 | 0,19 | 2 886 | 0,12 | 68,7 | 58,3 |

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

| | 2 кв. 2017 | | 1 кв. 2017 | | Δ, % | |
|------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------|---------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 13 285 | 0,37 | 19 246 | 0,55 | (31,0) | (32,7) |
| Дизельное топливо | 6 719 | 0,21 | 12 900 | 0,37 | (47,9) | (43,2) |
| Авиатопливо | 2 277 | 0,08 | 1 629 | 0,06 | 39,8 | 33,3 |
| Судовое топливо | 871 | 0,04 | 813 | 0,04 | 7,1 | - |
| Битумы | 156 | 0,02 | - | - | - | - |
| Масла | - | - | 176 | 0,01 | - | - |
| Продукты нефтехимии | - | - | 55 | 0,00 | - | - |
| Прочие | 2 201 | 0,06 | 1 601 | 0,04 | 37,5 | 50,0 |
| Итого | 25 509 | 0,78 | 36 420 | 1,07 | (30,0) | (27,1) |

| | 6 мес. 2017 | | 6 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. | млн. руб. | млн. т. |
| Высокооктановый бензин | 32 531 | 0,92 | 18 938 | 0,59 | 71,8 | 55,9 |
| Дизельное топливо | 19 619 | 0,58 | 10 956 | 0,36 | 79,1 | 61,1 |
| Мазут | - | - | 10 | 0,00 | - | - |
| Авиатопливо | 3 906 | 0,14 | 2 354 | 0,06 | 65,9 | 133,3 |
| Судовое топливо | 1 684 | 0,08 | 1 051 | 0,06 | 60,2 | 33,3 |
| Битумы | 156 | 0,02 | - | - | - | - |
| Масла | 176 | 0,01 | 305 | 0,01 | (42,3) | - |
| Продукты нефтехимии | 55 | 0,00 | - | - | - | - |
| Прочие | 3 802 | 0,10 | 556 | 0,02 | >200 | >200 |
| Итого | 61 929 | 1,85 | 34 170 | 1,10 | 81,2 | 68,2 |

- Снижение объема покупки нефтепродуктов квартал к кварталу обусловлено увеличением производства собственного ресурса;
- Увеличение объема покупки дизельного топлива, бензинов и авиатоплива год к году обусловлено сокращением производства собственного ресурса.

Реализация нефтепродуктов через премиальные каналы

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. 2017 | 2016 | Δ, % |
|---------------|---------------|-------------|---|----------------|--------------|--------------|
| | (шт.) | | Действующие АЗС | | (шт.) | |
| 1 201 | 1 199 | 0,2 | в России | 1 201 | 1 166 | 3,0 |
| 189 | 187 | 1,1 | в СНГ | 189 | 255 | (25,9) |
| 413 | 417 | (1,0) | в Восточной Европе | 413 | 424 | (2,6) |
| 1 803 | 1 803 | - | Итого АЗС (на конец периода) | 1 803 | 1 845 | (2,3) |
| | | | Среднесуточная реализация через одну АЗС по России (т./сут.) | | | |
| 19,57 | 18,56 | 5,4 | | 19,07 | 18,27 | 4,4 |
| | (млн. т.) | | Объем продаж через премиальные каналы | | (млн. т.) | |
| 4,90 | 4,35 | 12,6 | Продажи автомобильного топлива | 9,25 | 9,07 | 2,0 |
| 0,73 | 0,56 | 30,4 | Продажи авиатоплива | 1,29 | 1,20 | 7,5 |
| 0,72 | 0,56 | 28,6 | Продажи судового топлива | 1,28 | 1,35 | (5,2) |
| 0,09 | 0,06 | 50,0 | Продажи масел | 0,15 | 0,13 | 15,4 |
| 0,07 | 0,03 | 133,3 | Продажи битумов | 0,10 | 0,10 | - |
| 6,51 | 5,56 | 17,1 | Итого объем продаж через премиальные каналы | 12,07 | 11,85 | 1,9 |

- Общее количество действующих АЗС снизилось на 2,3% год к году вследствие реорганизации розничного бизнеса в странах СНГ;
- Среднесуточная реализация через одну АЗС в России год к году выросла на 4,4% за счет активного развития сети АЗС и проведения маркетинговых мероприятий;
- Снижение объемов продаж судового топлива год к году связано со снижением спроса на Дальнем Востоке и штормовыми погодными условиями на Черном море;
- Рост объема продаж через премиальные каналы на 17,1% квартал к кварталу обусловлен, главным образом, сезонным фактором.

Результаты деятельности

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|---------------------------------|------------------|---------------|--|------------------|------------------|-------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 475 668 | 468 606 | 1,5 | Выручка с учетом пошлин (продажи)* | 944 274 | 771 077 | 22,5 |
| (34 476) | (37 441) | (7,9) | Минус: экспортные пошлины и акциз с продаж | (71 917) | (69 402) | 3,6 |
| 441 192 | 431 165 | 2,3 | Итого выручка от продаж | 872 357 | 701 675 | 24,3 |
| Расходы и прочие затраты | | | | | | |
| (109 997) | (116 963) | (6,0) | Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | (226 960) | (158 328) | 43,3 |
| (54 059) | (46 313) | 16,7 | Производственные и операционные расходы | (100 372) | (93 806) | 7,0 |
| (24 237) | (23 711) | 2,2 | Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | (47 948) | (50 421) | (4,9) |
| (34 744) | (36 650) | (5,2) | Транспортные расходы | (71 394) | (66 735) | 7,0 |
| (33 984) | (32 310) | 5,2 | Износ, истощение и амортизация | (66 294) | (60 229) | 10,1 |
| (111 644) | (114 387) | (2,4) | Налоги, за исключением налога на прибыль | (226 031) | (169 132) | 33,6 |
| (42) | (104) | (59,6) | Расходы на геологоразведочные работы | (146) | (299) | (51,2) |
| (368 707) | (370 438) | (0,5) | Итого операционные расходы | (739 145) | (598 950) | 23,4 |
| 72 485 | 60 727 | 19,4 | Операционная прибыль | 133 212 | 102 725 | 29,7 |
| 7 892 | 10 818 | (27,0) | Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий (Убыток) / Прибыль от курсовых разниц, нетто | 18 710 | 16 031 | 16,7 |
| (7 477) | 13 182 | - | Финансовые доходы | 5 705 | 16 110 | (64,6) |
| 2 714 | 2 512 | 8,0 | Финансовые расходы | 5 226 | 5 264 | (0,7) |
| (6 542) | (6 719) | (2,6) | Прочие расходы | (13 261) | (18 438) | (28,1) |
| (2 515) | (864) | 191,1 | Итого прочие (расходы) / доходы | (3 379) | (12 153) | (72,2) |
| (5 928) | 18 929 | - | Итого прочие (расходы) / доходы | 13 001 | 6 814 | 90,8 |
| 66 557 | 79 656 | (16,4) | Прибыль до налогообложения | 146 213 | 109 539 | 33,5 |
| (10 450) | (10 164) | 2,8 | Расход по текущему налогу на прибыль | (20 614) | (8 136) | 153,4 |
| (2 790) | (4 758) | (41,4) | Расход по отложенному налогу на прибыль | (7 548) | (9 656) | (21,8) |
| (13 240) | (14 922) | (11,3) | Итого расход по налогу на прибыль | (28 162) | (17 792) | 58,3 |
| 53 317 | 64 734 | (17,6) | Прибыль за период | 118 051 | 91 747 | 28,7 |
| (4 001) | (2 781) | 43,9 | Минус: Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия | (6 782) | (1 352) | >200 |
| 49 316 | 61 953 | (20,4) | Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром нефть» | 111 269 | 90 395 | 23,1 |

* Выручка с учетом пошлин (продажи) включает выручку с учетом экспортных пошлин и акциза с продаж

Выручка

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|----------------------|----------------|--------------|--|----------------|----------------|-------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| Нефть | | | | | | |
| 93 792 | 87 906 | 6,7 | Экспорт | 181 698 | 83 852 | 116,7 |
| 105 623 | 103 798 | 1,8 | Продажи на экспорт | 209 421 | 102 870 | 103,6 |
| (11 831) | (15 892) | (25,6) | Минус: экспортные пошлины | (27 723) | (19 018) | 45,8 |
| 4 944 | 4 895 | 1,0 | Международный рынок | 9 839 | 4 629 | 112,6 |
| 7 099 | 7 156 | (0,8) | Экспорт в СНГ | 14 255 | 14 131 | 0,9 |
| 7 099 | 7 156 | (0,8) | Экспорт и продажи в СНГ | 14 255 | 14 260 | - |
| - | - | - | Минус: экспортные пошлины | - | (129) | - |
| 18 116 | 28 055 | (35,4) | Внутренний рынок | 46 171 | 44 201 | 4,5 |
| 123 951 | 128 012 | (3,2) | Итого выручка от продаж нефти | 251 963 | 146 813 | 71,6 |
| Газ | | | | | | |
| 398 | 309 | 28,8 | Международный рынок | 707 | 961 | (26,4) |
| 9 066 | 8 993 | 0,8 | Внутренний рынок | 18 059 | 14 159 | 27,5 |
| 9 464 | 9 302 | 1,7 | Итого выручка от продаж газа | 18 766 | 15 120 | 24,1 |
| Нефтепродукты | | | | | | |
| 35 526 | 60 646 | (41,4) | Экспорт | 96 172 | 90 091 | 6,7 |
| 42 097 | 68 278 | (38,3) | Продажи на экспорт | 110 375 | 103 339 | 6,8 |
| (6 571) | (7 632) | (13,9) | Минус: экспортные пошлины | (14 203) | (13 248) | 7,2 |
| 25 295 | 22 854 | 10,7 | Международный рынок | 48 149 | 45 412 | 6,0 |
| 41 158 | 36 409 | 13,0 | Продажи на международном рынке | 77 567 | 82 064 | (5,5) |
| (15 863) | (13 555) | 17,0 | Минус: акциз с продаж | (29 418) | (36 652) | (19,7) |
| 18 210 | 15 990 | 13,9 | СНГ | 34 200 | 33 518 | 2,0 |
| 18 421 | 16 352 | 12,7 | Экспорт и продажи в СНГ | 34 773 | 33 873 | 2,7 |
| (211) | (362) | (41,7) | Минус: экспортные пошлины | (573) | (355) | 61,4 |
| 212 953 | 180 043 | 18,3 | Внутренний рынок | 392 996 | 341 899 | 14,9 |
| 291 984 | 279 533 | 4,5 | Итого выручка от продажи нефтепродуктов | 571 517 | 510 920 | 11,9 |
| 15 793 | 14 318 | 10,3 | Прочая выручка | 30 111 | 28 822 | 4,5 |
| 441 192 | 431 165 | 2,3 | Итого выручка | 872 357 | 701 675 | 24,3 |

Объем реализации

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | |
|---------------|---------------|--------------|-------------------------------------|------------------------|--------------|--------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| | | | Нефть | (млн. т.) | | |
| 5,11 | 4,67 | 9,4 | Продажи на экспорт | 9,78 | 5,40 | 81,1 |
| 0,20 | 0,29 | (31,0) | Продажи на международном рынке* | 0,49 | 0,31 | 58,1 |
| 0,48 | 0,38 | 26,3 | Экспорт в СНГ | 0,86 | 1,03 | (16,5) |
| 1,39 | 1,86 | (25,3) | Продажи на внутреннем рынке | 3,25 | 3,62 | (10,2) |
| 7,18 | 7,20 | (0,3) | Итого продажи нефти | 14,38 | 10,36 | 38,8 |
| | | | Газ | (млрд. куб. м.) | | |
| 0,04 | 0,03 | 33,3 | Продажи на международном рынке | 0,07 | 0,08 | (12,5) |
| 3,44 | 3,53 | (2,5) | Продажи на внутреннем рынке | 6,97 | 6,54 | 6,6 |
| 3,48 | 3,56 | (2,2) | Итого продажи газа | 7,04 | 6,62 | 6,3 |
| | | | Нефтепродукты | (млн. т.) | | |
| 2,01 | 2,82 | (28,7) | Продажи на экспорт | 4,83 | 5,52 | (12,5) |
| 0,83 | 0,71 | 16,9 | Продажи на международном рынке | 1,54 | 1,53 | 0,7 |
| 0,60 | 0,52 | 15,4 | Экспорт и продажи в СНГ | 1,12 | 1,13 | (0,9) |
| 7,14 | 5,90 | 21,0 | Продажи на внутреннем рынке | 13,04 | 13,02 | 0,2 |
| 10,58 | 9,95 | 6,3 | Итого продажи нефтепродуктов | 20,53 | 21,20 | (3,2) |

*Включая СРП – соглашения о разделе продукции

Средние сложившиеся цены реализации

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | Δ, % |
|------------------|---------------|--------|-----------------------------|------------------|--------|------|
| | | | | 2017 | 2016 | |
| (руб./т.) | | | Нефть | (руб./т.) | | |
| 20 670 | 22 227 | (7,0) | Продажи на экспорт | 21 413 | 19 050 | 12,4 |
| 14 790 | 18 832 | (21,5) | Экспорт в СНГ | 16 576 | 13 845 | 19,7 |
| 13 033 | 15 083 | (13,6) | Продажи на внутреннем рынке | 14 206 | 12 210 | 16,3 |
| (руб./т.) | | | Нефтепродукты | (руб./т.) | | |
| 20 944 | 24 212 | (13,5) | Продажи на экспорт | 22 852 | 18 721 | 22,1 |
| 30 702 | 31 446 | (2,4) | Экспорт и продажи в СНГ | 31 047 | 29 976 | 3,6 |
| 29 825 | 30 516 | (2,3) | Продажи на внутреннем рынке | 30 138 | 26 260 | 14,8 |

Реализация нефти

- Увеличение объема продаж нефти на экспорт на 9,4% квартал к кварталу и на 81,1% год к году обусловлено увеличением объемов добычи нефти на Новопортовском, Приразломном и Мессояхском месторождениях и снижением объемов поставки нефти на НПЗ;
- Увеличение объема продаж нефти на международном рынке год к году обусловлено ростом добычи в Ираке;
- Снижение объемов продаж нефти на экспорт в СНГ на 16,5% год к году обусловлено сокращением экспорта нефти в Белоруссию в 1 квартале 2017г.;
- Снижение объемов продаж нефти на внутреннем рынке на 25,3% квартал к кварталу обусловлено ростом объемов поставки на НПЗ Группы;
- Снижение объемов продаж нефти на внутреннем рынке на 10,2% год к году обусловлено в основном снижением экономической эффективности трейдинговых операций на внутреннем рынке.

Реализация газа

- Объем реализации газа на внутреннем рынке увеличился на 6,6% год к году вследствие роста добычи природного газа по дочерним компаниям.

Реализация нефтепродуктов на экспорт

| | 2 кв. 2017 | | 1 кв. 2017 | | Δ, % | |
|---------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------|---------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Нафта | 4 914 | 0,20 | 7 840 | 0,28 | (37,3) | (28,6) |
| Дизельное топливо | 9 704 | 0,37 | 29 570 | 1,04 | (67,2) | (64,4) |
| Мазут | 11 837 | 0,78 | 11 751 | 0,69 | 0,7 | 13,0 |
| Авиатопливо | 2 453 | 0,08 | 2 886 | 0,08 | (15,0) | - |
| Судовое топливо | 5 381 | 0,25 | 9 247 | 0,45 | (41,8) | (44,4) |
| Битумы | 153 | 0,01 | 230 | 0,02 | (33,5) | (50,0) |
| Масла | 1 119 | 0,02 | 1 238 | 0,03 | (9,6) | (33,3) |
| Продукты нефтехимии | 736 | 0,03 | 1 532 | 0,05 | (52,0) | (40,0) |
| Прочие | 5 800 | 0,27 | 3 984 | 0,18 | 45,6 | 50,0 |
| Итого | 42 097 | 2,01 | 68 278 | 2,82 | (38,3) | (28,7) |

| | 6 мес. 2017 | | 6 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|----------------|-------------|----------------|-------------|------------|---------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | - | - | 2 266 | 0,09 | - | - |
| Нафта | 12 754 | 0,48 | 15 514 | 0,66 | (17,8) | (27,3) |
| Дизельное топливо | 39 274 | 1,41 | 46 504 | 1,91 | (15,5) | (26,2) |
| Мазут | 23 588 | 1,47 | 21 100 | 2,14 | 11,8 | (31,3) |
| Авиатопливо | 5 339 | 0,16 | 2 911 | 0,10 | 83,4 | 60,0 |
| Судовое топливо | 14 628 | 0,70 | 7 161 | 0,35 | 104,3 | 100,0 |
| Битумы | 383 | 0,03 | 247 | 0,02 | 55,1 | 50,0 |
| Масла | 2 357 | 0,05 | 3 063 | 0,07 | (23,0) | (28,6) |
| Продукты нефтехимии | 2 268 | 0,08 | 3 211 | 0,12 | (29,4) | (33,3) |
| Прочие | 9 784 | 0,45 | 1 362 | 0,06 | >200 | >200 |
| Итого | 110 375 | 4,83 | 103 339 | 5,52 | 6,8 | (12,5) |

- Снижение общего объема реализации нефтепродуктов на экспорт квартал к кварталу обусловлено перенаправлением части объемов для реализации на внутреннем рынке;
- Рост объема реализации судового топлива год к году обусловлен более высокой эффективностью его реализации;
- Увеличение объема реализации авиатоплива год к году на 60% связано с повышением спроса на международные перевозки, а также расширением географии присутствия;
- Снижение объема реализации нефтепродуктов год к году обусловлено снижением объема производства.

Реализация нефтепродуктов в СНГ

| | 2 кв. 2017 | | 1 кв. 2017 | | Δ, % | |
|------------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 7 413 | 0,21 | 7 123 | 0,22 | 4,1 | (4,5) |
| Низкооктановый бензин | 165 | 0,00 | 181 | 0,01 | (8,8) | - |
| Дизельное топливо | 7 033 | 0,22 | 5 683 | 0,17 | 23,8 | 29,4 |
| Авиатопливо | 1 665 | 0,06 | 1 960 | 0,07 | (15,1) | (14,3) |
| Битумы | 877 | 0,06 | 243 | 0,02 | >200 | 200,0 |
| Масла | 751 | 0,02 | 511 | 0,01 | 47,0 | 100,0 |
| Продукты нефтехимии и прочие | 517 | 0,03 | 651 | 0,02 | (20,6) | 50,0 |
| Итого | 18 421 | 0,60 | 16 352 | 0,52 | 12,7 | 15,4 |

| | 6 мес. 2017 | | 6 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------------|---------------|-------------|---------------|-------------|------------|--------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 14 536 | 0,43 | 16 634 | 0,48 | (12,6) | (10,4) |
| Низкооктановый бензин | 346 | 0,01 | 1 674 | 0,06 | (79,3) | (83,3) |
| Дизельное топливо | 12 716 | 0,39 | 10 044 | 0,30 | 26,6 | 30,0 |
| Мазут | - | - | 476 | 0,07 | - | - |
| Авиатопливо | 3 625 | 0,13 | 2 017 | 0,08 | 79,7 | 62,5 |
| Битумы | 1 120 | 0,08 | 617 | 0,08 | 81,5 | - |
| Масла | 1 262 | 0,03 | 1 278 | 0,03 | (1,3) | - |
| Продукты нефтехимии и прочие | 1 168 | 0,05 | 1 133 | 0,03 | 3,1 | 66,7 |
| Итого | 34 773 | 1,12 | 33 873 | 1,13 | 2,7 | (0,9) |

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

| | 2 кв. 2017 | | 1 кв. 2017 | | Δ, % | |
|------------------------|----------------|-------------|----------------|-------------|-------------|-------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 88 807 | 2,27 | 76 440 | 2,03 | 16,2 | 11,8 |
| Низкооктановый бензин | 217 | 0,01 | 147 | 0,00 | 47,6 | - |
| Дизельное топливо | 72 064 | 2,14 | 61 512 | 1,79 | 17,2 | 19,6 |
| Мазут | 3 112 | 0,36 | 4 118 | 0,43 | (24,4) | (16,3) |
| Авиатопливо | 21 738 | 0,76 | 16 834 | 0,56 | 29,1 | 35,7 |
| Судовое топливо | 9 330 | 0,52 | 7 691 | 0,43 | 21,3 | 20,9 |
| Битумы | 5 961 | 0,58 | 1 809 | 0,21 | >200 | 176,2 |
| Масла | 3 663 | 0,07 | 2 624 | 0,05 | 39,6 | 40,0 |
| Продукты нефтехимии | 5 192 | 0,22 | 5 906 | 0,21 | (12,1) | 4,8 |
| Прочие | 2 869 | 0,21 | 2 962 | 0,19 | (3,1) | 10,5 |
| Итого | 212 953 | 7,14 | 180 043 | 5,90 | 18,3 | 21,0 |

| | 6 мес. 2017 | | 6 мес. 2016 | | Δ, % | |
|------------------------|----------------|--------------|----------------|--------------|-------------|------------|
| | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. | млн. руб. | млн.т. |
| Высокооктановый бензин | 165 247 | 4,30 | 152 900 | 4,32 | 8,1 | (0,5) |
| Низкооктановый бензин | 364 | 0,01 | 548 | 0,02 | (33,6) | (50,0) |
| Дизельное топливо | 133 576 | 3,93 | 111 525 | 3,70 | 19,8 | 6,2 |
| Мазут | 7 230 | 0,79 | 2 945 | 0,70 | 145,5 | 12,9 |
| Авиатопливо | 38 572 | 1,32 | 35 184 | 1,38 | 9,6 | (4,3) |
| Судовое топливо | 17 021 | 0,95 | 14 297 | 1,13 | 19,1 | (15,9) |
| Битумы | 7 770 | 0,79 | 4 521 | 0,72 | 71,9 | 9,7 |
| Масла | 6 287 | 0,12 | 5 651 | 0,12 | 11,3 | - |
| Продукты нефтехимии | 11 098 | 0,43 | 9 568 | 0,58 | 16,0 | (25,9) |
| Прочие | 5 831 | 0,40 | 4 760 | 0,35 | 22,5 | 14,3 |
| Итого | 392 996 | 13,04 | 341 899 | 13,02 | 14,9 | 0,2 |

- Рост объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке квартал к кварталу на 21,0% обусловлен преимущественно сезонным фактором и ростом объема производства;
- Снижение объема продаж судового топлива год к году связано со снижением спроса на Дальнем Востоке и штормовыми погодными условиями на Черном море;
- Сокращение объемов реализации продуктов нефтехимии год к году в связи с ремонтами на НПЗ Группы.

Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов

- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов снизилась на 6,0% квартал к кварталу вследствие снижения объема покупки нефтепродуктов (из-за роста переработки) и снижения цен на нефть и нефтепродукты;
- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 43,3% год к году вследствие роста объема покупки нефтепродуктов (из-за снижения переработки) и роста стоимости приобретенной нефти (из-за роста цен на внутреннем и международном рынках).

Производственные и операционные расходы

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|---------------|---------------|--------------|---|----------------|---------------|--------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 27 750 | 25 890 | 7,2 | Расходы на добычу углеводородов | 53 640 | 49 842 | 7,6 |
| 1 785 | 1 682 | 6,1 | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 734 | 1 734 | - |
| 4,26 | 3,90 | 9,2 | <i>долл. США*/барр. н. э.</i> | 4,08 | 3,37 | 21,1 |
| 21 193 | 20 071 | 5,6 | Дочерние компании на территории РФ | 41 264 | 37 378 | 10,4 |
| 1 658 | 1 597 | 3,9 | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 628 | 1 603 | 1,6 |
| 3,96 | 3,70 | 7,0 | <i>долл. США*/барр. н. э.</i> | 3,83 | 3,11 | 23,2 |
| | | | в том числе | | | |
| 17 000 | 16 280 | 4,4 | расходы на добычу по зрелым месторождениям | 33 280 | 31 157 | 6,8 |
| 1 860 | 1 728 | 7,6 | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 793 | 1 605 | 11,7 |
| 4,44 | 4,01 | 10,7 | <i>долл. США*/барр. н. э.</i> | 4,22 | 3,12 | 35,3 |
| 4 193 | 3 791 | 10,6 | расходы на добычу по новым месторождениям | 7 984 | 6 221 | 28,3 |
| 1 152 | 1 203 | (4,3) | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 176 | 1 591 | (26,1) |
| 2,75 | 2,79 | (1,4) | <i>долл. США*/барр. н. э.</i> | 2,77 | 3,09 | (10,4) |
| 2 104 | 1 767 | 19,1 | Дочерние компании за пределами РФ (включая СРП)** | 3 871 | 4 671 | (17,1) |
| 3 188 | 2 761 | 15,5 | <i>руб./т.н.э.</i> | 2 978 | 4 208 | (29,2) |
| 7,61 | 6,40 | 18,9 | <i>долл. США*/барр. н. э.</i> | 7,01 | 8,17 | (14,2) |
| 4 453 | 4 052 | 9,9 | Совместные операции | 8 505 | 7 793 | 9,1 |
| 2 120 | 1 876 | 13,0 | <i>руб./т.н.э.</i> | 1 996 | 1 821 | 9,6 |
| 5,06 | 4,35 | 16,3 | <i>долл. США*/барр. н. э.</i> | 4,70 | 3,54 | 32,8 |
| 13 521 | 12 371 | 9,3 | Расходы на переработку | 25 892 | 24 566 | 5,4 |
| 7 100 | 7 218 | (1,6) | Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний | 14 318 | 13 782 | 3,9 |
| 886 | 1 028 | (13,8) | <i>руб./т.</i> | 953 | 812 | 17,4 |
| 2,12 | 2,38 | (10,9) | <i>долл. США*/барр.</i> | 2,24 | 1,58 | 41,8 |
| 2 957 | 2 760 | 7,1 | Расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий*** | 5 717 | 6 109 | (6,4) |
| 1 524 | 1 568 | (2,8) | <i>руб./т.</i> | 1 545 | 1 665 | (7,2) |
| 3,64 | 3,64 | - | <i>долл. США*/барр.</i> | 3,64 | 3,23 | 12,7 |
| 3 464 | 2 393 | 44,8 | Расходы на производство масел и фасованной продукции | 5 857 | 4 675 | 25,3 |
| 7 494 | 5 483 | 36,7 | Расходы на транспортировку до НПЗ | 12 977 | 13 982 | (7,2) |
| 5 294 | 2 569 | 106,1 | Прочие операционные расходы | 7 863 | 5 416 | 45,2 |
| 546 | (574) | - | Изменение в незавершенном производстве | (28) | 248 | - |
| 4 748 | 3 143 | 51,1 | Прочие операционные расходы | 7 891 | 5 168 | 52,7 |
| 54 059 | 46 313 | 16,7 | Итого | 100 372 | 93 806 | 7,0 |

* пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период

** СРП – соглашение о разделе продукции

*** по совместным предприятиям указана стоимость услуг процессинга

- Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электроэнергию, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы;
- Рост удельных операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям на территории РФ на 1,6% год к году обусловлен увеличением расходов по зрелым месторождениям, что компенсировано ростом добычи по новым месторождениям;
- Удельные операционные расходы на добычу углеводородов по дочерним компаниям на зрелых месторождениях выросли на 11,7% год к году в результате:
 - Роста тарифов естественных монополий;
 - Роста обводненности на месторождениях Ноябрьского региона;

- Роста доли прокатного оборудования УЭЦН;
- Роста расходов на ремонт скважин.
- Снижение операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям за пределами РФ на 29,2% год к году обусловлено динамикой курса рубля;
- Рост операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям за пределами РФ на 15,5% квартал к кварталу обусловлен ростом затрат в связи с запуском Газового завода;
- Рост операционных расходов на добычу углеводородов по совместным операциям на 9,6% год к году в основном обусловлен:
 - Ростом тарифов естественных монополий;
 - Ростом доли прокатного оборудования УЭЦН и ростом стоимости его обслуживания.
- Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электроэнергию и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы;
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний снизились на 13,8% квартал к кварталу в связи с:
 - Ростом объема производства;
 - Снижением вовлечения присадок вследствие изменения ассортимента продукции.
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний увеличились на 17,4% год к году в связи с:
 - Ростом расходов на природный газ для собственных нужд завода;
 - Ростом тарифов естественных монополий;
 - Проведением плановых ремонтов;
 - Снижением объема производства.
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий снизились на 7,2% год к году в связи с:
 - Оптимизацией расхода энергоресурсов;
 - Снижением вовлечения присадок в ДТ.
- Рост расходов на транспортировку до НПЗ квартал к кварталу на 36,7% обусловлено в основном увеличением объемов поставки нефти на НПЗ;
- Рост прочих операционных расходов год к году на 52,7% обусловлен ростом оказания услуг совместным предприятиям.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают в себя сбытовые расходы, расходы розничной сети Группы, вознаграждения и оплату труда (за исключением вознаграждений и оплаты труда на добывающих дочерних обществах и собственных НПЗ), социальные выплаты, страхование, юридические, консультационные и аудиторские услуги, прочие расходы.

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы снизились на 4,9% год к году в основном по иностранным дочерним обществам в результате укрепления курса рубля.

Транспортные расходы

Транспортные расходы включают затраты на доставку нефти и нефтепродуктов до конечного покупателя. Такие затраты состоят из транспортировки по трубопроводу, морского фрахта, железнодорожных перевозок, погрузочно-разгрузочных работ и прочих транспортных затрат.

- Транспортные расходы выросли год к году на 7,0% вследствие роста объема реализации нефти на экспорт.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включают истощение нефтегазовых активов, амортизацию прочих основных средств и обесценение нефтегазовых активов.

- Рост расходов по износу, истощению и амортизации на 10,1% год к году и 5,2% квартал к кварталу связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации инвестиционной программы и ростом добычи.

Налоги, за исключением налога на прибыль

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|----------------|----------------|--------------|---|----------------|----------------|-------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 70 605 | 80 783 | (12,6) | Налог на добычу полезных ископаемых | 151 388 | 102 728 | 47,4 |
| 32 954 | 25 437 | 29,6 | Акциз | 58 391 | 50 410 | 15,8 |
| 4 761 | 5 099 | (6,6) | Взносы по социальному страхованию | 9 860 | 9 090 | 8,5 |
| 3 324 | 3 068 | 8,3 | Прочие налоги | 6 392 | 6 904 | (7,4) |
| 111 644 | 114 387 | (2,4) | Итого налоги, за исключением налога на прибыль | 226 031 | 169 132 | 33,6 |

- Снижение расхода по НДС на 12,6% квартал к кварталу обусловлено снижением цен на нефть.
- Увеличение расхода по акцизам на 29,6% квартал к кварталу обусловлено ростом объема переработки на НПЗ дочерних компаний в РФ во 2 квартале 2017 г.;
- Рост расхода по НДС на 47,4% год к году обусловлен ростом ставки налога по НК РФ и введением дополнительного повышающего коэффициента, а также ростом объемов добычи и цен на нефть.
- Рост расхода по акцизам на 15,8% год к году обусловлен повышением ставок.

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|---------------|---------------|---------------|--|---------------|---------------|-------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 1 247 | 2 930 | (57,4) | Славнефть | 4 177 | 8 229 | (49,2) |
| 3 387 | 4 375 | (22,6) | СеверЭнергия (Арктикгаз) | 7 762 | 6 383 | 21,6 |
| 1 962 | 2 210 | (11,2) | Мессояханефтегаз | 4 172 | (1 300) | - |
| 685 | 945 | (27,5) | Нортгаз | 1 630 | 791 | 106,1 |
| 611 | 358 | 70,7 | Прочие компании | 969 | 1 928 | (49,7) |
| 7 892 | 10 818 | (27,0) | Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | 18 710 | 16 031 | 16,7 |

- Доля Группы в прибыли Славнефти снизилась год к году и квартал к кварталу, главным образом, за счет эффекта курсовых разниц по переоценке кредитного портфеля, выраженного в иностранной валюте;
- Доля Группы в прибыли СеверЭнергии (Арктикгаз) выросла год к году на 21,6% вследствие роста EBITDA и снижения финансовых расходов;
- Доля Группы в прибыли Мессояханефтегаз выросла год к году вследствие начала коммерческой добычи с 4 квартала 2016г.;
- Доля Группы в прибыли Нортгаз снизилась квартал к кварталу вследствие снижения объема добычи СП.

Прочие доходы и расходы

- Прочие расходы снизились год к году на 72,2%. Прочие расходы в 1 полугодии 2016 г. в основном были представлены обесценением авансов.

Прочие финансовые статьи

- На величину прибыли/(убытка) от курсовых разниц в основном влияет переоценка части кредитного портфеля Группы, выраженного в иностранной валюте.

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

| (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|--|---------------|-----------------|----------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 181 128 | 145 795 | 24,2 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (148 018) | (115 298) | 28,4 |
| Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности | 3 173 | (59 182) | - |
| Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 36 283 | (28 685) | - |

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

| (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|---|----------------|----------------|-------------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в оборотном капитале, налога на прибыль, процентов и дивидендов | 198 771 | 162 302 | 22,5 |
| Изменения в оборотном капитале | 16 703 | 12 933 | 29,2 |
| Уплаченный налог на прибыль | (14 835) | (12 166) | 21,9 |
| Проценты уплаченные | (20 283) | (19 248) | 5,4 |
| Дивиденды полученные | 772 | 1 974 | (60,9) |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | 181 128 | 145 795 | 24,2 |

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 24,2% год к году, в основном, в результате роста операционной прибыли.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

| (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|--|------------------|------------------|-------------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Капитальные затраты | (154 235) | (166 398) | (7,3) |
| Приобретение дочерних компаний, долей в совместной деятельности и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия | (457) | (738) | (38,1) |
| Поступление денежных средств с депозитов | 654 | 48 439 | (98,6) |
| Погашение/(выдача) займов и прочих инвестиций | 2 276 | 86 | >200 |
| Прочие операции | 3 744 | 3 313 | 13,0 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | (148 018) | (115 298) | 28,4 |

- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 28,4% вследствие меньшего объема поступления денежных средств с депозитов.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

| (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|---|--------------|-----------------|----------|
| | 2017 | 2016 | Δ % |
| Поступление / (Погашение) займов и кредитов | 4 135 | (59 104) | - |
| Выплата дивидендов акционерам компании | (2) | (3) | (33,3) |
| Прочие операции | (960) | (75) | >200 |
| Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности | 3 173 | (59 182) | - |

- Объем привлечений превысил погашение ранее привлеченных кредитов и займов за 6 месяцев 2017 г.

Капитальные вложения

| (млн. руб.) | 6 мес. | | Δ, % |
|---|----------------|----------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | |
| Разведка и добыча | 98 446 | 115 727 | (14,9) |
| Дочерние компании | 91 038 | 107 799 | (15,5) |
| Совместные операции | 7 408 | 7 928 | (6,6) |
| Нефтепереработка | 26 680 | 11 482 | 132,4 |
| Маркетинг и сбыт | 2 658 | 2 244 | 18,4 |
| Прочие | 4 891 | 4 326 | 13,1 |
| Подытог капитальные вложения | 132 675 | 133 779 | (0,8) |
| Изменения в сумме авансов выданных и материалах по кап. строительству | 21 560 | 32 619 | (33,9) |
| Итого капитальные вложения | 154 235 | 166 398 | (7,3) |

- Капитальные вложения в сегменте разведка и добыча снизились на 14,9% вследствие:
 - завершение первого этапа строительства инфраструктуры Новопортовского месторождения;
 - снижения объемов бурения на зрелых месторождениях;
- Рост капитальных вложений в сегменте переработка на 132,4% обусловлен реализацией второго этапа программы модернизации на Омском и Московском НПЗ (реконструкция установки каталитического крекинга и строительство установки «Евро+» на Московском НПЗ).

Долг и ликвидность

| (млн. руб.) | 30 июня 2017 г. | 31 декабря 2016 г. |
|--|--------------------|-----------------------|
| Краткосрочные кредиты и займы | 142 914 | 80 187 |
| Долгосрочные кредиты и займы | 532 380 | 596 221 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | (69 756) | (33 621) |
| Краткосрочные депозиты | (226) | (886) |
| Чистый долг | 605 312 | 641 901 |
| Краткосрочные займы и кредиты/ Общий долг, % | 21,2 | 11,9 |
| Отношение чистого долга к показателю EBITDA за предыдущие 12 месяцев | 1,37 | 1,60 |

- Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты;
- Средний срок погашения долга снизился с 3,60 лет на 31 декабря 2016 г. до 3,54 года на 30 июня 2017 г.;
- Средняя процентная ставка увеличилась с 5,52% на 31 декабря 2016 г. до 5,63% на 30 июня 2017 г. в основном в связи с увеличением доли рублевых заимствований в кредитном портфеле.

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (млн. руб.) | 6 мес. | | |
|----------------|----------------|---------------|--|----------------|----------------|-------------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| 53 317 | 64 734 | (17,6) | Прибыль за период | 118 051 | 91 747 | 28,7 |
| 13 240 | 14 922 | (11,3) | Итого расход по налогу на прибыль | 28 162 | 17 792 | 58,3 |
| 6 542 | 6 719 | (2,6) | Финансовые расходы | 13 261 | 18 438 | (28,1) |
| (2 714) | (2 512) | 8,0 | Финансовые доходы | (5 226) | (5 264) | (0,7) |
| 33 984 | 32 310 | 5,2 | Износ, истощение и амортизация | 66 294 | 60 229 | 10,1 |
| 7 477 | (13 182) | - | Прибыль / (Убыток) от курсовых разниц, нетто | (5 705) | (16 110) | (64,6) |
| 2 515 | 864 | 191,1 | Прочие расходы | 3 379 | 12 153 | (72,2) |
| 114 361 | 103 855 | 10,1 | EBITDA | 218 216 | 178 985 | 21,9 |
| (7 892) | (10 818) | (27,0) | Минус: Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | (18 710) | (16 031) | 16,7 |
| 21 544 | 24 757 | (13,0) | Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий | 46 301 | 40 577 | 14,1 |
| 128 013 | 117 794 | 8,7 | Итого скорректированная EBITDA | 245 807 | 203 531 | 20,8 |

Финансовые показатели

Рентабельность

| | 30 июня 2017 г. | 30 июня 2016 г. | Δ, п.п. |
|---|--------------------|--------------------|---------|
| Рентабельность по скорректированной EBITDA, % | 28,18 | 29,01 | (0,8) |
| Рентабельность по чистой прибыли, % | 13,53 | 13,08 | 0,5 |
| Рентабельность активов (ROA), % | 9,09 | 4,05 | 5,0 |
| Рентабельность капитала (ROE), % | 16,44 | 7,37 | 9,1 |
| Скорректированная доходность на средний используемый капитал (ROACE), % | 12,54 | 11,19 | 1,4 |

Расчет скорректированного ROACE

| За предыдущие 12 месяцев | 30 июня 2017 г. | 30 июня 2016 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Скорректированная EBITDA | 498 474 | 408 576 |
| Износ, истощение и амортизация | (167 871) | (157 166) |
| Эффективный расход по налогу на прибыль от EBIT | (73 101) | (47 316) |
| Скорректированный EBIT* | 257 502 | 204 094 |
| Средний используемый капитал | 2 052 777 | 1 824 318 |
| Скорректированный ROACE | 12,54 | 11,19 |

* Скорректированный показатель EBIT представляет собой EBIT Группы и долю в EBIT ассоциированных и совместных предприятий.

Ликвидность

| | 30 июня 2017 г. | 30 июня 2016 г. | Δ, % |
|------------------------------------|--------------------|--------------------|--------|
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,96 | 1,32 | (27,3) |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,50 | 0,65 | (23,1) |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,26 | 0,31 | (16,1) |

Лeverедж

| | 30 июня 2017 г. | 30 июня 2016 г. | Δ, п.п. |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|---------|
| Чистый долг/ Итого Активы, % | 22,27 | 25,41 | (3,1) |
| Чистый долг/ Капитал, % | 39,44 | 47,08 | (7,6) |
| Лeverедж, % | 27,99 | 32,05 | (4,1) |
| | | | Δ, % |
| Чистый долг/ Рыночная капитализация | 0,71 | 0,83 | (14,5) |
| Чистый долг/ EBITDA | 1,37 | 1,81 | (24,3) |
| Итого долг/ EBITDA | 1,53 | 2,04 | (25,0) |

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, включают:

- Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- Налогообложение;
- Изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

Рост цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке за 6 месяцев 2017 г. оказал положительное влияние на результат Группы.

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. 2017 | 2016 | Δ, % | | |
|--------------------------|---------------|--------|-------------------------------|----------------|--------|--------------------------|--|--|
| (долл. США/барр.) | | | Международный рынок | | | (долл. США/барр.) | | |
| 49,83 | 53,78 | (7,3) | Нефть "Brent" | 51,85 | 39,81 | 30,2 | | |
| 48,84 | 52,30 | (6,6) | Нефть "Urals" (ср. Med и NWE) | 50,61 | 38,06 | 33,0 | | |
| (долл. США/т.) | | | Внутренний рынок | | | (руб./т.) | | |
| 527,45 | 544,90 | (3,2) | Бензин Premium (ср. NWE) | 536,38 | 445,11 | 20,5 | | |
| 425,25 | 477,52 | (10,9) | Нафта (ср. Med и NWE) | 452,01 | 352,16 | 28,4 | | |
| 450,47 | 480,98 | (6,3) | Дизельное топливо (ср. NWE) | 466,09 | 363,48 | 28,2 | | |
| 442,00 | 477,20 | (7,4) | Газойль 0,1% (ср. Med) | 460,02 | 356,87 | 28,9 | | |
| 268,77 | 279,97 | (4,0) | Мазут 3,5% (ср. NWE) | 274,50 | 160,07 | 71,5 | | |
| (руб./т.) | | | Внутренний рынок | | | (руб./т.) | | |
| 36 734 | 35 913 | 2,3 | Высокооктановый бензин | 36 326 | 33 486 | 8,5 | | |
| 30 820 | 30 293 | 1,7 | Низкооктановый бензин | 30 558 | 28 684 | 6,5 | | |
| 31 353 | 31 343 | - | Дизельное топливо | 31 348 | 26 326 | 19,1 | | |
| 8 331 | 9 434 | (11,7) | Мазут | 8 880 | 4 487 | 97,9 | | |

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Группы определило, что российский рубль является валютой представления отчетности Группы. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | | 6 мес. | |
|---------------|---------------|--|--------|--------|
| | | | 2017 | 2016 |
| 1,3 | 1,0 | Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), % | 2,3 | 3,3 |
| 57,15 | 58,84 | Средний курс рубля к доллару США за период, руб. | 57,99 | 70,26 |
| 56,38 | 60,66 | Курс рубля к доллару США на начало периода, руб. | 60,66 | 72,88 |
| 59,09 | 56,38 | Курс рубля к доллару США на конец периода, руб. | 59,09 | 64,26 |
| 0,05 | (0,07) | Изменение курса рубля к доллару США за период, % | (0,03) | (0,12) |

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | |
|-----------------------|---------------|--------|--|-----------------------|-------|--------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| (долл. США/т.) | | | Экспортная таможенная пошлина | (долл. США/т.) | | |
| 84,30 | 86,53 | (2,6) | Нефть | 85,42 | 61,05 | 39,9 |
| 25,27 | 25,93 | (2,5) | Светлые нефтепродукты | 25,60 | 24,40 | 4,9 |
| 25,27 | 25,93 | (2,5) | Дизельное топливо | 25,60 | 24,40 | 4,9 |
| 25,27 | 25,93 | (2,5) | Бензин | 25,60 | 37,18 | (31,1) |
| 46,33 | 47,57 | (2,6) | Нафта | 46,95 | 43,30 | 8,4 |
| 84,30 | 86,53 | (2,6) | Темные нефтепродукты | 85,42 | 50,02 | 70,8 |
| | | | Налог на добычу полезных ископаемых | | | |
| 7 027 | 7 968 | (11,8) | Нефть (руб./т.) | 7 498 | 5 106 | 46,8 |

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты рассчитываются Министерством экономического развития РФ в соответствии с Методикой расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, утвержденной Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

а) В соответствии с пунктом 4 статьи 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

| Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну | Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины |
|---|---|
| ≤109,50 | 0% |
| 109,50 < P ≤ 146,00 | 35% x (P – 109,50) |
| 146,00 < P ≤ 182,50 | 12,78 + 45% x (P – 146,00) |
| >182,50 | 29,20 + 42% x (P – 182,50) на 2016 г. 29,20 + 30% x (P – 182,50) с 2017 г. |

Нефть, экспортируемая в Казахстан и Белоруссию, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

б) В соответствии с Федеральным законом от 3 декабря 2012 г. № 239-ФЗ законодательно урегулирован вопрос установления Правительством РФ особых формул расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1 и 2709 00 900 3, размер которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. № 276 устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

$Ст = (P - 182,5) \times K - 56,57 - 0,14 \times P$, где P - цена на нефть "Urals" (в долларах США за тонну), а K - приростной коэффициент, равный 36% в 2016 г. и 30% с 2017г.

Постановлением Правительства №846 от 26 сентября 2013 г. утвержден порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую и мониторинга обоснованности их применения, в том числе в отношении новых проектов, расположенных на территории республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, севернее 65⁰ с.ш. Ямало-Ненецкого автономного округа.

Приказом №868 от 3 декабря 2013 г. Минэнерго России утвердило форму заявления и методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую.

в) В соответствии с п.1.1 ст.35 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины на срок до:

- 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море, Черном море (глубина до 100м), Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 55⁰ с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;

- 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина более 100м), Охотском море (севернее 55⁰ с.ш.), Баренцевом море (южнее 72⁰ с.ш.);

- неограниченно - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 72⁰ с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

В соответствии с пп.5 ст.11.1 НК РФ новым морским месторождением признается морское месторождение, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 1 января 2016 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со статьей 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. Нефтепродукты, экспортируемые в Казахстан, Белоруссию и Киргизию, не облагаются вывозной таможенной пошлиной. Также в рамках индикативных балансов от вывозных таможенных пошлин освобождаются нефтепродукты, экспортируемые в Таджикистан и Армению, с 13 ноября 2013 г. и 19 января 2015 г. соответственно.

Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. № 276 установлен следующий порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

$Стп = K \times Стн$, где Стн – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а K - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

| | 2016 г. | с 2017 г. |
|-----------------------------|---------|-----------|
| Легкие и средние дистилляты | | |
| Дизельное топливо | 0,4 | 0,3 |
| Масла смазочные | | |
| Нафта | 0,71 | 0,55 |
| Бензин | 0,61 | 0,3 |

Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В соответствии со статьей 193 НК РФ установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты (рублей за тонну):

| | 2016 01.01.-31.03 | 2016 01.04.-31.12 | 2017 г. | с 2018 г. |
|---------------------------|----------------------|----------------------|---------|-----------|
| Бензин | | | | |
| Ниже класса 5 | 10 500 | 13 100 | 13 100 | 13 100 |
| Класс 5 | 7 530 | 10 130 | 10 130 | 10 535 |
| Прямогонный | 10 500 | 13 100 | 13 100 | 13 100 |
| Дизельное топливо | 4 150 | 5 293 | 6 800 | 7 072 |
| Моторные масла | 6 000 | 6 000 | 5 400 | 5 400 |
| Средние дистилляты | 4 150 | 5 293 | 7 800 | 8 112 |

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

а) В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

| | 2016 | с 2017 г. |
|---------------|---------------|---------------|
| НДПИ на нефть | 857 x Кц - Дм | 919 x Кц - Дм |

$Дм = Кндпи \times Кц \times (1 - Кв \times Кз \times Кд \times Кдв \times Ккан)$ на 2016 г.

$Дм = Кндпи \times Кц \times (1 - Кв \times Кз \times Кд \times Кдв \times Ккан) - Кк$ с 2017 г.

$Кндпи = 559$ с 2016 г.

$Кц$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле: $Кц = (\text{Ц} - 15) \times P / 261$, где Ц – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и P – среднемесячный курс рубля к доллару США.

Кв – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для участков недр с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как N/V , где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_v рассчитывается по формуле: $K_v = 3,8 - 3,5 \times N/V$. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент K_v принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент K_v принимается равным 1. Для участка недр, содержащего в себе залежь (залежи) нефти, значение коэффициента K_d для которой составляет менее 1, коэффициент K_v принимается равным 1.

Кз – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_z - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов меньше или равна 0,05, коэффициент K_z рассчитывается по формуле: $K_z = 0,125 \times V_z + 0,375$.

Кд - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0,2 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;
- 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;
- 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья.

Кдв - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья. K_{dv} применяется для участков недр, на которых имеются залежи с коэффициентом $K_d < 1$. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов для залежи с $K_d < 1$ определяется как N_{dv}/V_{dv} , где N_{dv} – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а V_{dv} – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_{dv} рассчитывается по формуле: $K_{dv} = 3,8 - 3,5 \times N_{dv}/V_{dv}$. В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент K_{dv} принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент K_{dv} принимается равным 1. Для иных залежей данного участка (коэффициент K_d для которых равен 1) коэффициент K_{dv} принимается равным значению коэффициента K_v , определяемому для всего участка недр.

Ккан - коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть на участках недр, расположенных полностью или частично в регионах со сложными природно-климатическими и геологическими условиями (в частности, п-ов Ямал в ЯНАО, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)). Коэффициент K_{kan} принимается равным 0 до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих условий: достижение предельного объема накопленной добычи нефти на участке недр (1) или истечение предельно установленного срока (2). По истечении срока применения налоговой льготы K_{kan} принимается равным 1.

Кк устанавливается равным 306 на 2017 г., 357 на 2018 г. и 428 руб. на 2019 г.

б) В соответствии с п.2.1 ст.342 и п.6 ст.338 НК РФ для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлены следующие адвалорные ставки НДС (в % от стоимости):

- 30% до истечения 5 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2022 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море;
- 15% до истечения 7 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина до 100 м), Японском, Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 55⁰ с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 10% до истечения 10 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2037 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Охотском море (севернее 55⁰ с.ш.), в Черном море (глубина более 100 м), Баренцевом море (южнее 72⁰ с.ш.);
- 5% до истечения 15 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 72⁰ с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

Кроме того, налоговым законодательством установлена нулевая ставка налога в отношении нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженовским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований НК РФ.

Эффективная ставка НДС на нефть по Группе

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | | 6 мес. | | Δ, % |
|---------------|---------------|--------|--|--------|-------|------|
| | | | | 2017 | 2016 | |
| 7 027 | 7 968 | (11,8) | Общественная ставка НДС на нефть | 7 498 | 5 106 | 46,8 |
| 5 922 | 6 861 | (13,7) | Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв, Кз и Кд) | 6 388 | 4 676 | 36,6 |
| 1 105 | 1 107 | | Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (руб./т.) | 1 110 | 430 | |
| 15,7% | 13,9% | | Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (%) | 14,8% | 8,4% | |

По итогам 6 месяцев 2017 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 6 388 руб./т., что на 1 110 руб./т ниже средней общественной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на нефть, в том числе понижающих коэффициентов Кв, Кз, Кд, Кдв и Ккан.

НДС на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие ставки НДС на газ горючий природный и газовый конденсат:

| | |
|------------------------------------|---|
| Природный газ (руб./ тыс. куб. м.) | $35 \times \text{Еут} \times \text{Кс} + \text{Тг}$ |
| Газовый конденсат (руб. / тонну) | $42 \times \text{Еут} \times \text{Кс} \times \text{Ккм}$ |

Еут - базовое значение единицы условного топлива, рассчитываемое налогоплательщиком в зависимости от цены природного газа и газового конденсата, а также соотношения объемов добычи указанных углеводородов.

Кс - коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС и принимается равным минимальному значению из 5 понижающих коэффициентов - Кр (льгота по территориальному признаку), Квг (льгота для выработанных участков недр), Кгз (льгота для залежей с глубиной залегания более 1,7 км), Кас (льгота для участков недр региональной системы газоснабжения) и Корз (льгота для залежей, отнесенных к туронским продуктивным отложениям).

Тг - показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (согласно информации ФАС России на 2016-2017 гг. принимается равным 0).

Ккм - корректирующий коэффициент, равный 5,5 на 2016 г. и 6,5/Кг с 2017 г., где Кг - коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива.

Эффективная ставка НДС на природный газ по итогам 6 месяцев 2017 г. составила 589 руб. за тыс. куб. м, что на 19 руб. за тыс. куб. м ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на природный газ, в частности, понижающего коэффициента Кс.

Налоговые льготы

Действующим законодательством о налогах и сборах предусмотрены следующие виды налоговых льгот, применяемых дочерними обществами Группы (включая пониженные налоговые ставки и понижающие коэффициенты к ставке НДС на нефть и природный газ):

| Налоговые льготы, применяемые в течение 6 месяцев 2017 г. | Применимость к Группе |
|--|---|
| НДС на природный газ | |
| Понижающий коэффициент Кс к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Ямал» ООО «Газпромнефть-Оренбург» |
| НДС на нефть | |
| Понижающий коэффициент Кз к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Оренбург» |
| Понижающий коэффициент Кв к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Восток» АО «Южуралнефтегаз» |
| Понижающий коэффициент Кд к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Восток» ООО «Заполярье» ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Понижающий коэффициент Кдв к ставке НДС | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Газпромнефть-Восток» |
| Понижающий коэффициент Ккан к ставке НДС | ООО «Газпромнефть-Ангара» ООО «Газпромнефть-Ямал» |
| Ставка 0 руб. при добыче нефти из залежей баженовских продуктивных отложений | ООО «Газпромнефть-Хантос» АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» |
| Пониженная ставка НДС при добыче на новом морском месторождении, расположенном в Печорском море | ООО «Газпром нефть шельф» |
| Налог на прибыль организаций | |
| Применение пониженной ставки в размере 16% (льгота 4% в соответствии с региональным законодательством ХМАО) | ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Применение пониженной ставки в размере 17% (льгота 3% в соответствии с региональным законодательством ХМАО) | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» |
| Применение пониженной ставки в размере 17% (льгота 3% в соответствии с региональным законодательством Оренбургской области) | АО «Южуралнефтегаз» |
| Применение пониженной ставки в размере 16,5% (льгота 3,5% в соответствии с региональным законодательством ЯНАО) | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Заполярье» |
| Применение пониженной ставки в размере 19,475% (льгота 0,525% в соответствии с региональным законодательством Тюменской области) | ООО «Газпромнефть-Хантос» |

| Налоговые льготы, применяемые в течение 6 месяцев 2017 г. | Применимость к Группе |
|--|--|
| Применение пониженной ставки в размере 16,5% (льгота 3,5% в соответствии с региональным законодательством г. Санкт-Петербурга) | ПАО «Газпром нефть» АО «Газпромнефть-Аэро» ООО «Газпромнефть НТЦ» ООО «Газпромнефть-Развитие» ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис» ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» ООО «Газпромнефть Марин Бункер» |
| Налог на имущество | |
| Освобождение от налога на имущество в отношении месторождений, введенных в разработку после 01.01.2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО) | ООО «Газпромнефть-Хантос» |
| Применение пониженной ставки в размере 1,1% в отношении имущества, созданного/ приобретенного при реализации инвестиционных проектов в ЯНАО (в соответствии с региональным законодательством ЯНАО) | АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Заполярье» |
| Освобождение от налога на имущество в отношении имущества, созданного/ приобретенного при реализации инвестиционных проектов в Оренбургской области (в соответствии с региональным законодательством Оренбургской области) | ООО «Газпромнефть-Оренбург» |
| Освобождение от уплаты налога на имущество в отношении имущества, созданного/ приобретенного, а также введенного в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционных проектов в размере 50 % от суммы налога, зачисляемой в бюджет Томской области (в соответствии с региональным законодательством Томской области) | ООО «Газпромнефть-Восток» |

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации («ФСТ»). Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы.

В таблице ниже указаны средние затраты на транспортировку тонны нефти на экспорт, до заводов Группы, а также средние затраты на транспортировку тонны нефтепродуктов на экспорт от заводов Группы:

| 2 кв. 2017 | 1 кв. 2017 | Δ, % | (руб./т.) | 6 мес. | | |
|----------------------------|---------------|--------|-------------------|--------|-------|--------|
| | | | | 2017 | 2016 | Δ, % |
| Нефть | | | | | | |
| Экспорт | | | | | | |
| 2 059 | 1 952 | 5,5 | Трубопроводный | 2 006 | 1 931 | 3,8 |
| СНГ | | | | | | |
| 1 562 | 1 573 | (0,7) | Трубопроводный | 1 567 | 1 499 | 4,6 |
| Транспортировка на НПЗ | | | | | | |
| 728 | 698 | 4,4 | Омский НПЗ | 713 | 673 | 5,9 |
| 1 503 | 1 585 | (5,2) | Московский НПЗ | 1 544 | 1 395 | 10,7 |
| 1 303 | 1 316 | (1,0) | Ярославский НПЗ | 1 310 | 1 215 | 7,8 |
| Нефтепродукты | | | | | | |
| Экспорт с Омского НПЗ | | | | | | |
| 2 621 | 2 438 | 7,5 | Бензин | 2 530 | 1 719 | 47,2 |
| 5 173 | 5 406 | (4,3) | Мазут | 5 289 | 5 212 | 1,5 |
| 4 004 | 4 173 | (4,0) | Дизельное топливо | 4 088 | 4 950 | (17,4) |
| Экспорт с Московского НПЗ | | | | | | |
| 2 911 | 2 681 | 8,6 | Бензин | 2 797 | 1 901 | 47,1 |
| 3 077 | 3 020 | 1,9 | Мазут | 3 049 | 3 275 | (6,9) |
| 1 692 | 2 400 | (29,5) | Дизельное топливо | 2 044 | 1 769 | 15,6 |
| Экспорт с Ярославского НПЗ | | | | | | |
| 2 781 | 2 602 | 6,9 | Бензин | 2 692 | 1 529 | 76,0 |
| 2 899 | 2 865 | 1,2 | Мазут | 2 882 | 1 595 | 80,7 |
| 1 953 | 2 155 | (9,4) | Дизельное топливо | 2 053 | 1 580 | 30,0 |

Распределение экспорта нефти ПАО «Газпром нефть» по направлениям в страны дальнего зарубежья и СНГ за 6 месяцев 2017 и 2016 гг. представлено ниже:

| | 6 мес. | |
|---|---------------|---------------|
| | 2017 | 2016 |
| Распределение экспорта нефти по направлениям в страны дальнего зарубежья | | |
| порт Балтийского моря – Приморск | 21,7% | 8,5% |
| порт Балтийского моря – Усть-Луга | 2,0% | 0,0% |
| трубопровод «Дружба» | 10,0% | 14,2% |
| порт Новороссийск | 14,4% | 36,0% |
| трубопровод Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино | 10,0% | 18,2% |
| Мегет (трубопровода и ж/д) - Китай | 0,3% | 0,0% |
| экспортировано минуя систему Транснефть: | 41,6% | 23,1% |
| с месторождения Приразломное | 15,3% | 14,0% |
| с Новопортовского месторождения | 26,3% | 9,1% |
| Итого | 100,0% | 100,0% |
| Распределение экспорта нефти в страны СНГ | | |
| Белоруссия | 100,0% | 98,3% |
| Узбекистан | 0,0% | 1,7% |
| Итого | 100,0% | 100,0% |

www.gazprom-neft.com

Контакты: ПАО «Газпром нефть»

Управление по связям с инвесторами, эл. почта: ir@gazprom-neft.ru

Адрес: 190000, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская д. 3-5

Тел.: +7 812 385 95 48