

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

«НОВАТЭК» сообщил о финансовых результатах деятельности по МСФО за второй квартал и первое полугодие 2020 года

Москва, 29 июля 2020 года. ПАО «НОВАТЭК» сегодня опубликовало консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели деятельности по МСФО

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

| II кв. 2020 г. | II кв. 2019 г. | | IIП 2020 г. | IIП 2019 г. |
|-------------------|-------------------|---|------------------|------------------|
| 140 641 | 215 789 | Выручка от реализации нефти и газа | 323 236 | 446 973 |
| 3 298 | 2 724 | Прочая выручка | 5 265 | 5 646 |
| 143 939 | 218 513 | Итого выручка от реализации | 328 501 | 452 619 |
| (116 239) | (157 507) | Операционные расходы | (262 774) | (332 647) |
| - | - | Прибыль от выбытия долей владения в дочерних обществах, нетто | - | 308 578 |
| (14 077) | (247) | Прочие операционные прибыли (убытки), нетто | (47 313) | (1 161) |
| 27 336 | 60 759 | Прибыль от операционной деятельности нормализованная* | 66 237 | 118 811 |
| 37 655 | 69 193 | ЕВИТДА дочерних обществ нормализованная* | 83 038 | 134 917 |
| 71 270 | 115 835 | ЕВИТДА с учетом доли в ЕВИТДА совместных предприятий нормализованная* | 171 938 | 233 777 |
| (50 903) | (277) | Доходы (расходы) от финансовой деятельности | 90 550 | (6 298) |
| 72 007 | 23 282 | Доля в прибыли (убытке) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль | (73 224) | 94 255 |
| 34 727 | 83 764 | Прибыль до налога на прибыль | 35 740 | 515 346 |
| 41 564 | 69 175 | Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК» | 10 884 | 450 971 |
| 21 220 | 64 296 | Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», нормализованная* без учета эффекта от курсовых разниц | 74 767 | 130 026 |
| 7,07 | 21,35 | Прибыль на акцию нормализованная* без учета эффекта от курсовых разниц (в руб.) | 24,87 | 43,17 |
| 61 340 | 31 203 | Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений | 102 483 | 73 679 |

* Без учета эффектов от выбытия долей владения в дочерних обществах и совместных предприятиях (признания прибыли от выбытия и последующей неденежной переоценки условного возмещения).

COVID-19 и макроэкономическая ситуация

Распространение в 2020 году коронавируса COVID-19 и введение ограничительных мер правительствами различных стран вызвали финансовые и экономические потрясения на мировых рынках. Это негативное экономическое воздействие привело к снижению спроса на нефть, природный газ и нефтепродукты, что вместе с увеличением предложения нефти в результате отмены соглашения по добыче ОПЕК+ в первом квартале 2020 года обусловили падение мировых цен на углеводороды.

Со второго квартала наблюдается постепенное восстановление глобальной экономической активности в связи с частичным снятием ограничений, направленных на предотвращение распространения эпидемии, а также частичным восстановлением мировых цен на нефть в результате принятия нового соглашения по добыче ОПЕК+ и соблюдения целевых показателей по сокращению объемов добычи. Тем не менее, мировые цены на углеводороды все еще остаются на уровне существенно ниже докризисных значений. Кроме того, продолжающаяся волатильность мировых цен на сырьевые товары оказывает существенное влияние на динамику российского рубля относительно иностранных валют. В результате, в дочерних обществах и совместных предприятиях Группы в каждом квартале 2020 года мы признали значительные курсовые разницы по займам и кредитам в иностранной валюте.

Эти события находятся вне контроля менеджмента Группы, их масштаб и продолжительность трудно оценить. Несмотря на экономическую нестабильность на мировых рынках, Группа продолжает показывать высокие операционные результаты и реализовывать свои основные инвестиционные проекты согласно утвержденной корпоративной стратегии. Руководство Группы внимательно следит за текущей ситуацией и макроэкономической конъюнктурой и при необходимости предпринимает соответствующие меры.

Выручка от реализации и EBITDA

Во втором квартале 2020 года наши показатели выручки от реализации и нормализованной EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных предприятий составили 143,9 млрд руб. и 71,3 млрд руб. соответственно, уменьшившись на 34,1% и 38,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., выручка от реализации и нормализованная EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных предприятий составили 328,5 млрд руб. и 171,9 млрд руб. соответственно, уменьшившись на 27,4% и 26,5% по сравнению с первым полугодием 2019 года.

Снижение выручки и нормализованного показателя EBITDA в основном связано с падением мировых цен на углеводороды. Наша выручка также снизилась в связи с уменьшением объемов реализации сжиженного природного газа на международных рынках в результате увеличения доли прямых продаж нашего совместного предприятия ОАО «Ямал СПГ» по долгосрочным контрактам и соответствующего снижения объемов наших покупок у «Ямала СПГ» на спот базисе.

Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»

Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», составила 41,6 млрд руб. (13,84 руб. на акцию) во втором квартале 2020 года и 10,9 млрд руб. (3,62 руб. на акцию) за шесть месяцев 2020 года по сравнению с 69,2 млрд руб. и 451,0 млрд руб. соответственно в аналогичных периодах 2019 года.

На финансовый результат Группы в 2020 году существенное влияние оказала неблагоприятная макроэкономическая ситуация, упомянутая выше, которая привела к снижению цен реализации наших углеводородов и признанию значительных курсовых разниц. Кроме того, в обоих годах мы отразили эффекты от сделок по продаже долей участия в проекте «Арктик СПГ 2»: признание в первом квартале 2019 года прибыли от продажи 10%-ной доли участия в проекте «Арктик СПГ 2» в размере 308,6 млрд руб. и последующее признание в первом и втором кварталах 2020 года убытка от неденежной переоценки условного возмещения от продажи 40%-ной доли в 2019 году в размере 34,1 млрд и 13,7 млрд руб. соответственно.

Без учета эффектов от выбытия долей владения в дочерних обществах и совместных предприятиях и от курсовых разниц, нормализованная прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», составила 21,2 млрд руб. (7,07 руб. на акцию) во втором квартале 2020 года и 74,8 млрд руб. (24,87 руб. на акцию) за шесть месяцев 2020 года, уменьшившись на 67,0% и 42,5% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2019 года.

Капитальные вложения

Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений, составили 61,3 млрд руб. во втором квартале 2020 года и 102,5 млрд руб. за шесть месяцев 2020 года по сравнению с 31,2 млрд руб. и 73,7 млрд руб. соответственно в аналогичных периодах прошлого года. Значительная часть наших инвестиций в основные средства была направлена на развитие наших СПГ-проектов (проекта по созданию центра по строительству крупнотоннажных морских сооружений в Мурманской области, проекта «Обский СПГ», а также проекта «Арктик СПГ 2» до марта 2019 года). Кроме того, мы инвестировали в освоение Северо-Русского и Берегового месторождений, подготовку к началу эксплуатации наших новых месторождений (Западно-Юрхаровского и Восточно-Тазовского), разработку нефтяных залежей Восточно-Таркосалинского и Ярудейского месторождений и разведочное бурение.

Объем добычи углеводородов

| II кв. 2020 г. | II кв. 2019 г. | | 1П 2020 г. | 1П 2019 г. |
|---------------------------|---------------------------|--|-----------------------|-----------------------|
| 145,3 | 149,0 | Совокупная добыча углеводородов (млн бнэ) | 295,5 | 296,1 |
| 1,60 | 1,64 | <i>Совокупная добыча (млн бнэ в сутки)</i> | 1,62 | 1,64 |
| 18 500 | 18 910 | Добыча природного газа с учетом доли в добыче совместных предприятий (млн куб. м) | 37 579 | 37 570 |
| 9 567 | 9 935 | Добыча природного газа в дочерних обществах | 19 341 | 20 034 |
| 8 933 | 8 975 | Доля Группы в добыче природного газа совместных предприятий | 18 238 | 17 536 |
| 2 921 | 3 035 | Добыча жидких углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий (тыс. тонн) | 5 969 | 6 022 |
| 1 483 | 1 607 | Добыча жидких углеводородов в дочерних обществах | 3 054 | 3 207 |
| 1 438 | 1 428 | Доля Группы в добыче жидких углеводородов совместных предприятий | 2 915 | 2 815 |

Объем добычи природного газа с учетом нашей доли в добыче совместных предприятий уменьшился на 2,2% во втором квартале 2020 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года главным образом в результате плановых ремонтных работ на двух линиях завода СПГ нашего совместного предприятия ОАО «Ямал СПГ». При этом снижение добычи на «зрелых» месторождениях наших дочерних обществ и совместных предприятий было практически полностью компенсировано запуском Северо-Русского месторождения в конце 2019 года и увеличением добычи углеводородов на ачимовских залежах Уренгойского месторождения «Арктикгаза», которое стало возможным благодаря расширению мощностей по подготовке конденсата в январе 2020 года. В первом полугодии 2020 года объем добычи природного газа незначительно увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2019 года.

Объем добычи жидких углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий во втором квартале и в первом полугодии 2020 года уменьшился на 3,8% и 0,9% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2019 года преимущественно в результате снижения добычи на «зрелых» месторождениях наших дочерних обществ и совместных предприятий, что было в значительной степени компенсировано увеличением добычи в «Арктикгазе» (см. выше), а также вводом новых добывающих скважин на Береговом месторождении.

Объем реализации углеводородов

| II кв. 2020 г. | II кв. 2019 г. | | III 2020 г. | III 2019 г. |
|-------------------|-------------------|--|----------------|----------------|
| 16 900 | 18 764 | Природный газ (млн куб. м) | 37 586 | 40 959 |
| | | <i>в том числе:</i> | | |
| 14 434 | 15 114 | Реализация в Российской Федерации | 32 670 | 33 888 |
| 2 466 | 3 650 | Реализация на международных рынках | 4 916 | 7 071 |
| 4 166 | 4 130 | Жидкие углеводороды (тыс. тонн) | 8 169 | 8 106 |
| | | <i>в том числе:</i> | | |
| 1 893 | 1 841 | Продукты переработки стабильного газового конденсата | 3 589 | 3 638 |
| 1 090 | 1 214 | Сырая нефть | 2 254 | 2 341 |
| 688 | 674 | Сжиженный углеводородный газ | 1 412 | 1 351 |
| 491 | 396 | Стабильный газовый конденсат | 905 | 768 |
| 4 | 5 | Прочие нефтепродукты | 9 | 8 |

Во втором квартале и за шесть месяцев 2020 года объем реализации природного газа составил 16,9 млрд и 37,6 млрд куб. м, уменьшившись на 9,9% и 8,2% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2019 года. Уменьшение объемов реализации произошло главным образом в результате снижения объемов реализации СПГ, приобретаемого у нашего совместного предприятия ОАО «Ямал СПГ», в связи с увеличением доли прямых продаж «Ямала СПГ» по долгосрочным контрактам и соответствующим снижением доли продаж СПГ на спотовом рынке через акционеров, включая Группу. Объем реализации природного газа на внутреннем рынке снизился в результате снижения спроса со стороны конечных потребителей в первом полугодии 2020 года, в основном вызванного более теплыми погодными условиями.

По состоянию на 30 июня 2020 г. мы отразили в остатках 1,0 млрд куб. м природного газа по сравнению с 1,4 млрд куб. м на 30 июня 2019 г. Остатки природного газа изменяются от периода к периоду и формируются в зависимости от потребности Группы в отборе природного газа для реализации в последующих периодах.

Во втором квартале и за шесть месяцев 2020 года объем реализации жидких углеводородов составил 4,2 млн и 8,2 млн тонн, незначительно увеличившись на 0,9% и 0,8% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2019 года. По состоянию на 30 июня 2020 г. совокупный объем жидких углеводородов, отраженный как «Остатки готовой продукции и товары в пути», составил 659 тыс. тонн по сравнению с 852 тыс. тонн по состоянию на 30 июня 2019 г. Остатки наших жидких углеводородов изменяются от периода к периоду и, как правило, реализуются в следующем отчетном периоде.

Выборочные статьи консолидированного отчета о финансовом положении
(в миллионах рублей)

| | 30.06.2020 г. | 31.12.2019 г. |
|---|------------------|------------------|
| АКТИВЫ | | |
| Долгосрочные активы | 1 584 460 | 1 516 371 |
| в т.ч. основные средства | 644 873 | 556 798 |
| в т.ч. инвестиции в совместные предприятия | 517 926 | 585 340 |
| в т.ч. долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность | 302 882 | 231 898 |
| Текущие активы | 380 293 | 496 496 |
| Итого активы | 1 964 753 | 2 012 867 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ | | |
| Долгосрочные обязательства | 208 873 | 228 678 |
| в т.ч. долгосрочные заемные средства | 118 499 | 139 852 |
| Текущие обязательства | 141 233 | 117 113 |
| Итого обязательства | 350 106 | 345 791 |
| Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК» | 1 595 825 | 1 647 509 |
| Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ | 18 822 | 19 567 |
| Итого капитал | 1 614 647 | 1 667 076 |
| Итого обязательства и капитал | 1 964 753 | 2 012 867 |

Полная версия консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «НОВАТЭК», подготовленной в соответствии с МСФО, не прошедшей аудит, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового положения и результатов деятельности» доступны на интернет-сайте ПАО «НОВАТЭК» (www.novatek.ru).

Для дополнительной информации: www.novatek.ru

Пресс-служба

+7 (495) 721 2207

press@novatek.ru

Служба по связям с инвесторами

+7 (495) 730 6013

ir@novatek.ru

ПАО «НОВАТЭК» – крупнейший независимый производитель природного газа в России, в 2017 году Компания вышла на международный рынок СПГ в связи с успешным запуском проекта «Ямал СПГ». Созданная в 1994 году, Компания занимается разведкой, добычей, переработкой и реализацией газа и жидких углеводородов. Месторождения и лицензионные участки дочерних и зависимых обществ «НОВАТЭКа» расположены преимущественно в Ямало-Ненецком автономном округе, крупнейшем в мире регионе по добыче природного газа, на долю которого приходится около 80% добычи газа в России и приблизительно 15% мирового объема добычи газа. «НОВАТЭК» является публичным акционерным обществом, учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации. Акции «НОВАТЭКа» котируются в России на Московской бирже, Глобальные Депозитарные Расписки — на Лондонской фондовой бирже (LSE) под символом «NVTК».