

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

**«НОВАТЭК» сообщил о финансовых результатах  
деятельности по МСФО за 2019 год**

*Москва, 19 февраля 2020 года.* ПАО «НОВАТЭК» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели деятельности по МСФО**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	<b>2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>
Выручка от реализации нефти и газа	852 232	825 761
Прочая выручка	10 571	5 997
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>862 803</b>	<b>831 758</b>
<b>Операционные расходы</b>	<b>(640 463)</b>	<b>(603 912)</b>
Прибыль от выбытия долей владения в дочерних обществах и совместных предприятиях, нетто	682 733	1 645
Прочие операционные прибыли (убытки), нетто	(35 484)	(2 307)
<b>Прибыль от операционной деятельности нормализованная*</b>	<b>221 398</b>	<b>225 539</b>
<b>ЕБИТДА дочерних обществ нормализованная*</b>	<b>253 552</b>	<b>259 370</b>
<b>ЕБИТДА с учетом доли в ЕБИТДА совместных предприятий нормализованная*</b>	<b>461 157</b>	<b>415 296</b>
Доходы (расходы) от финансовой деятельности	(15 712)	38 608
Доля в прибыли (убытке) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль	149 238	(37 258)
Прибыль до налога на прибыль	1 003 115	228 534
<b>Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»</b>	<b>865 477</b>	<b>163 742</b>
<b>Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», нормализованная* без учета эффекта от курсовых разниц</b>	<b>245 002</b>	<b>232 930</b>
Прибыль на акцию нормализованная* без учета эффекта от курсовых разниц (в руб.)	81,35	77,29
Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений	162 502	94 038

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

### *Выручка от реализации и EBITDA*

В 2019 году наши показатели выручки от реализации и нормализованной EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных предприятий увеличились по сравнению с 2018 годом до 862,8 млрд руб. и 461,2 млрд руб. соответственно, или на 3,7% и 11,0%.

Рост выручки и нормализованного показателя EBITDA в основном связан с увеличением объемов реализации природного газа преимущественно в результате запуска производства СПГ на второй и третьей очередях завода «Ямала СПГ» в июле и ноябре 2018 года соответственно, а также нашей средней цены реализации природного газа на внутреннем рынке. Влияние данных факторов было снижено падением цен на углеводороды на международных рынках в 2019 году.

### *Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»*

Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», увеличилась до 865,5 млрд руб. (287,39 руб. на акцию) или в 5,3 раза по сравнению с 2018 годом. На прибыль Группы в 2019 году значительное влияние оказали сделки по продаже 40%-ной доли участия в проекте «Арктик СПГ 2» и реорганизации нашего совместного предприятия «Арктикгаз». Также в обоих отчетных периодах дочерние общества и совместные предприятия Группы признали существенные неденежные курсовые разницы по займам и остаткам денежных средств в иностранной валюте.

Без учета эффектов от выбытия долей владения в дочерних обществах и совместных предприятиях и от курсовых разниц, нормализованная прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», увеличилась до 245,0 млрд руб. (81,35 руб. на акцию) или на 5,2% по сравнению с 2018 годом.

### *Капитальные вложения*

Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений, в 2019 году увеличились на 68,5 млрд руб. (или 72,8%) до 162,5 млрд руб. по сравнению с 94,0 млрд руб. в 2018 году. Значительная часть наших инвестиций в основные средства была направлена на развитие СПГ-проектов (проекта «Арктик СПГ 2» до марта 2019 года, проекта по созданию центра по строительству крупнотоннажных морских сооружений в Мурманской области и проекта «Обский СПГ»), освоение Северо-Русского месторождения, разработку Берегового месторождения и нефтяных залежей Восточно-Таркосалинского и Ярудейского месторождений, а также разведочное бурение.

## Объем добычи и покупки углеводородов

	2019 г.	2018 г.
<b>Совокупная добыча углеводородов, млн баррелей нефтяного эквивалента (млн бнэ)</b>	<b>589,9</b>	<b>549,1</b>
<i>Совокупная добыча (млн бнэ в сутки)</i>	1,62	1,50
<b>Добыча природного газа с учетом доли в добыче совместных предприятий (млн куб. м)</b>	<b>74 700</b>	<b>68 806</b>
Добыча природного газа в дочерних обществах	39 389	41 860
Покупка природного газа у совместных предприятий	31 296	24 892
Прочие покупки природного газа	8 544	8 119
<b>Итого добыча природного газа дочерних обществ и покупка (млн куб. м)</b>	<b>79 229</b>	<b>74 871</b>
<b>Добыча жидких углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий (тыс. тонн)</b>	<b>12 148</b>	<b>11 800</b>
Добыча жидких углеводородов в дочерних обществах	6 480	6 546
Покупка жидких углеводородов у совместных предприятий	9 566	9 368
Прочие покупки жидких углеводородов	242	226
<b>Итого добыча жидких углеводородов дочерних обществ и покупка (тыс. тонн)</b>	<b>16 288</b>	<b>16 140</b>

В 2019 году объем добычи природного газа и жидких углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий вырос на 8,6% и 2,9% соответственно по сравнению с 2018 годом. Основными факторами, оказавшими положительное влияние на рост добычи, стали запуск производства СПГ на второй и третьей очередях завода «Ямала СПГ» в июле и ноябре 2018 года соответственно и ввод в эксплуатацию нефтяных залежей Яро-Яхинского месторождения нашего совместного предприятия «Арктикгаз» в декабре 2018 года.

## Объем реализации углеводородов

	2019 г.	2018 г.
<b>Природный газ (млн куб. м)</b>	<b>78 452</b>	<b>72 134</b>
<i>в том числе:</i>		
Реализация в Российской Федерации	65 653	66 073
Реализация на международных рынках	12 799	6 061
<b>Жидкие углеводороды (тыс. тонн)</b>	<b>16 355</b>	<b>15 822</b>
<i>в том числе:</i>		
Продукты переработки стабильного газового конденсата	6 981	6 683
Сырая нефть	4 834	4 542
Сжиженный углеводородный газ	2 777	2 676
Стабильный газовый конденсат	1 739	1 908
Прочие нефтепродукты	24	13

В 2019 году объем реализации природного газа составил 78,5 млрд куб. м, увеличившись на 8,8% по сравнению с 2018 годом, в результате роста объемов реализации СПГ, приобретаемого преимущественно у наших совместных предприятий ОАО «Ямал СПГ» и ООО «Криогаз-Высоцк». По состоянию на 31 декабря 2019 г. мы отразили в остатках 1,2 млрд куб. м природного газа, которые в основном относились к природному газу в подземных хранилищах газа, по сравнению с 2,2 млрд куб. м на 31 декабря 2018 г. Остатки природного газа формируются в зависимости от потребности Группы в отборе природного газа для реализации в последующих периодах.

В 2019 году объем реализации жидких углеводородов составил 16,4 млн тонн, увеличившись на 3,4% по сравнению с 2018 годом. Увеличение произошло главным образом за счет объемов сырой нефти, приобретаемой у нашего совместного предприятия «Арктикгаз» после ввода в промышленную эксплуатацию нефтяных залежей Яро-Яхинского месторождения в декабре 2018 года. По состоянию на 31 декабря 2019 г. совокупный объем жидких углеводородов, отраженный как «Остатки готовой продукции и товары в пути», составил 801 тыс. тонн по сравнению с 1 069 тыс. тонн по состоянию на 31 декабря 2018 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)

	31.12.2019 г.	31.12.2018 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>	<b>1 516 371</b>	<b>923 050</b>
в т.ч. основные средства	556 798	408 201
в т.ч. инвестиции в совместные предприятия	585 340	244 500
в т.ч. долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	231 898	232 922
<b>Текущие активы</b>	<b>496 496</b>	<b>293 320</b>
<b>Итого активы</b>	<b>2 012 867</b>	<b>1 216 370</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>228 678</b>	<b>222 752</b>
в т.ч. долгосрочные заемные средства	139 852	170 043
<b>Текущие обязательства</b>	<b>117 113</b>	<b>107 023</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>345 791</b>	<b>329 775</b>
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»</b>	<b>1 647 509</b>	<b>868 254</b>
<b>Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ</b>	<b>19 567</b>	<b>18 341</b>
<b>Итого капитал</b>	<b>1 667 076</b>	<b>886 595</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>2 012 867</b>	<b>1 216 370</b>

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ПАО «НОВАТЭК» за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового положения и результатов деятельности» доступны на интернет-сайте ПАО «НОВАТЭК» ([www.novatek.ru](http://www.novatek.ru)).

\*\*\*

Для дополнительной информации: [www.novatek.ru](http://www.novatek.ru)

Пресс-служба

+7 (495) 721 2207

[press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru)

Служба по связям с инвесторами

+7 (495) 730 6013

[ir@novatek.ru](mailto: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 «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».