

ДЛЯ НЕМЕДЛЕННОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ

**«НОВАТЭК» сообщил о финансовых результатах деятельности по МСФО за третий квартал и девять месяцев 2018 года**

Москва, 24 октября 2018 года. ПАО «НОВАТЭК» сегодня опубликовало консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность по состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Основные финансовые показатели деятельности по МСФО**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

III кв. 2018 г.	III кв. 2017 г.		9 мес. 2018 г.	9 мес. 2017 г.
217 934	129 970	Выручка от реализации нефти и газа	591 237	412 001
1 432	733	Прочая выручка	3 354	2 160
<b>219 366</b>	<b>130 703</b>	<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>594 591</b>	<b>414 161</b>
<b>(156 903)</b>	<b>(94 385)</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>(423 546)</b>	<b>(297 782)</b>
-	-	Прибыль от выбытия долей владения в совместных предприятиях, нетто	1 645	-
(485)	(222)	Прочие операционные прибыли (убытки), нетто	(1 004)	403
<b>61 978</b>	<b>36 096</b>	<b>Прибыль от операционной деятельности*</b>	<b>170 041</b>	<b>116 782</b>
<b>70 744</b>	<b>45 094</b>	<b>ЕБИТДА дочерних обществ нормализованная*</b>	<b>196 123</b>	<b>142 707</b>
<b>118 091</b>	<b>59 270</b>	<b>ЕБИТДА с учетом доли в ЕБИТДА совместных предприятий нормализованная*</b>	<b>295 736</b>	<b>183 522</b>
14 560	5 061	Доходы (расходы) от финансовой деятельности	27 342	9 873
(11 942)	6 875	Доля в прибыли (убытке) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль	(28 994)	16 733
64 596	48 032	Прибыль до налога на прибыль	170 034	143 388
<b>45 900</b>	<b>37 737</b>	<b>Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»</b>	<b>121 062</b>	<b>111 998</b>
<b>65 522</b>	<b>34 905</b>	<b>Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», нормализованная**</b>	<b>166 721</b>	<b>113 022</b>
21,75	11,57	Прибыль на акцию нормализованная** (в руб.)	55,31	37,47

\* Без учета эффекта от выбытия долей владения в совместных предприятиях.

\*\* Без учета эффектов от выбытия долей владения в совместных предприятиях и от курсовых разниц.

В третьем квартале 2018 года наша выручка от реализации составила 219,4 млрд руб., а нормализованный показатель EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных предприятий составил 118,1 млрд руб., что представляет собой увеличение на 67,8% и 99,2% соответственно по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., наша выручка от реализации и нормализованный показатель EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных предприятий составили 594,6 млрд руб. и 295,7 млрд руб., увеличившись на 43,6% и 61,1% соответственно по сравнению с отчетным периодом прошлого года. Рост выручки и нормализованного показателя EBITDA в основном связан с запуском производства СПГ на первой и второй очередях завода «Ямала СПГ» в конце 2017 года и в июле 2018 года соответственно, а также благоприятными макроэкономическими условиями, обеспечившими рост средних цен реализации жидких углеводородов и природного газа.

Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», увеличилась в третьем квартале 2018 года до 45,9 млрд руб. (15,23 руб. на акцию) или на 21,6% и до 121,1 млрд руб. (40,17 руб. на акцию) или на 8,1% за девять месяцев 2018 года по сравнению с аналогичными периодами 2017 года. На прибыль Группы в отчетных периодах значительное влияние оказало признание существенных неденежных курсовых разниц по займам Группы и совместных предприятий, номинированным в иностранной валюте. Без учета эффекта от курсовых разниц, а также единовременной прибыли от выбытия долей владения в совместных предприятиях, нормализованная прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», составила 65,5 млрд руб. (21,75 руб. на акцию) в третьем квартале 2018 года и 166,7 млрд руб. (55,31 руб. на акцию) за девять месяцев 2018 года, увеличившись на 87,7% и 47,5% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2017 года.

### Объем добычи и покупки углеводородов

III кв. 2018 г.	III кв. 2017 г.		9 мес. 2018 г.	9 мес. 2017 г.
<b>138,0</b>	<b>125,3</b>	<b>Совокупная добыча углеводородов, млн баррелей нефтяного эквивалента (млн бнэ)</b>	<b>402,2</b>	<b>383,3</b>
1,50	1,36	<i>Совокупная добыча (млн бнэ в сутки)</i>	1,47	1,40
<b>17 386</b>	<b>15 434</b>	<b>Добыча природного газа с учетом доли в добыче совместных предприятий (млн куб. м)</b>	<b>50 312</b>	<b>47 346</b>
10 524	10 495	Добыча природного газа в дочерних обществах	31 449	32 706
4 133	2 165	Покупка природного газа у совместных предприятий	16 140	9 822
2 439	2 407	Прочие покупки природного газа	5 876	6 203
<b>17 096</b>	<b>15 067</b>	<b>Итого добыча природного газа дочерних обществ и покупка (млн куб. м)</b>	<b>53 465</b>	<b>48 731</b>
<b>2 911</b>	<b>2 921</b>	<b>Добыча жидких углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий (тыс. тонн)</b>	<b>8 775</b>	<b>8 806</b>
1 631	1 683	Добыча жидких углеводородов в дочерних обществах	4 909	5 083
2 220	2 312	Покупка жидких углеводородов у совместных предприятий	6 842	6 951
178	53	Прочие покупки жидких углеводородов	278	131
<b>4 029</b>	<b>4 048</b>	<b>Итого добыча дочерних обществ и покупка жидких углеводородов (тыс. тонн)</b>	<b>12 029</b>	<b>12 165</b>

### Объем реализации углеводородов

III кв. 2018 г.	III кв. 2017 г.		9 мес. 2018 г.	9 мес. 2017 г.
<b>15 589</b>	<b>13 888</b>	<b>Природный газ (млн куб. м)</b>	<b>51 001</b>	<b>47 020</b>
		в том числе:		
13 766	13 888	Реализация в Российской Федерации	47 567	47 020
1 823	-	Реализация на международных рынках	3 434	-
<b>3 934</b>	<b>3 720</b>	<b>Жидкие углеводороды (тыс. тонн)</b>	<b>11 984</b>	<b>11 905</b>
		в том числе:		
1 552	1 477	Продукты переработки стабильного газового конденсата	5 146	5 077
1 134	1 108	Сырая нефть	3 405	3 391
679	656	Сжиженный углеводородный газ	1 986	1 978
566	475	Стабильный газовый конденсат	1 438	1 449
3	4	Прочие нефтепродукты	9	10

На наши операционные показатели третьего квартала и девяти месяцев 2018 года существенное влияние оказали запуск производства СПГ на первой и второй очередях завода «Ямала СПГ» в конце 2017 года и в июле 2018 года соответственно, а также приобретения новых добывающих месторождений в конце 2017 года и в первом квартале 2018 года (Берегового, Западно-Ярояхинского и Сысконсыньинского). В результате, объем добычи природного газа за третий квартал и девять месяцев 2018 года вырос на 12,6% и 6,3% соответственно, а объем добычи жидких углеводородов незначительно уменьшился на 0,3% и 0,4% соответственно.

В третьем квартале и за девять месяцев 2018 года объем реализации природного газа составил 15,6 млрд и 51,0 млрд куб. м, увеличившись на 12,2% и 8,5% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2017 года, преимущественно в результате реализации СПГ, приобретаемого у нашего совместного предприятия «Ямал СПГ», на международные рынки. По состоянию на конец третьего квартала 2018 года мы отразили в остатках 2,4 млрд куб. м природного газа, которые в основном относились к природному газу в подземных хранилищах газа и СПГ в пути, по сравнению с 1,4 млрд куб. м на конец третьего квартала 2017 года.

В третьем квартале и за девять месяцев 2018 года, объем реализации жидких углеводородов составил 3,9 млн и 12,0 млн тонн, увеличившись на 5,8% и 0,7% соответственно по сравнению с аналогичными периодами 2017 года преимущественно за счет изменения остатков. По состоянию на 30 сентября 2018 г. совокупный объем жидких углеводородов, отраженный как «Остатки готовой продукции и товары в пути», составил 850 тыс. тонн по сравнению с 969 тыс. тонн по состоянию на 30 сентября 2017 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)

	30.09.2018 г.	31.12.2017 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Долгосрочные активы</b>	<b>933 138</b>	<b>890 726</b>
в т.ч. основные средства	384 551	360 051
в т.ч. инвестиции в совместные предприятия	253 949	285 326
в т.ч. долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	254 640	211 901
<b>Текущие активы</b>	<b>265 860</b>	<b>153 436</b>
<b>Итого активы</b>	<b>1 198 998</b>	<b>1 044 162</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>214 870</b>	<b>184 545</b>
в т.ч. долгосрочные заемные средства	162 496	141 448
<b>Текущие обязательства</b>	<b>139 949</b>	<b>83 958</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>354 819</b>	<b>268 503</b>
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»</b>	<b>824 380</b>	<b>757 839</b>
<b>Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ</b>	<b>19 799</b>	<b>17 820</b>
<b>Итого капитал</b>	<b>844 179</b>	<b>775 659</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>1 198 998</b>	<b>1 044 162</b>

Полная версия консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «НОВАТЭК», подготовленной в соответствии с МСФО, не прошедшей аудит, 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» – один из крупнейших независимых производителей природного газа в России, в 2017 году Компания вышла на международный рынок газа 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».