

Россия выполнила обязательства по ОПЕК+

Россия выполнила обязательства по ОПЕК+

Производство нефти и газового конденсата в России в первой половине года выросло только на 270 тыс. барр./сут. (6,72 млн т) по сравнению с показателем годом ранее, до 11,21 млн барр./сут. (278 млн т), по данным Минэнерго.

Таким образом, Россия выполнила обязательства по сокращению добычи в рамках соглашения ОПЕК+. По мнению участников рынка, этому способствовало ограничение «Транснефти» на прием сырья для прокачки по системе после приостановки экспорта по «Дружбе» в конце апреля. Кроме того, часть ниток российской трубопроводной системы используется в качестве хранилищ для загрязненной нефти и не задействована в прокачке сырья.

Показатель объема производства в баррелях рассчитан Argus. Минэнерго приводит данные о добыче в тоннах, отмечая, что коэффициент для перевода в баррели необходимо рассчитывать отдельно для каждого месторождения в зависимости от времени года.

В конце прошлого года Россия обязалась сократить производство на 228 тыс. барр./сут. относительно показателя октября 2018 г., когда объем добычи достиг 11,37 млн барр./сут. В июне показатель снизился на 262 тыс. барр./сут., тогда как по итогам первого полугодия — на 164 тыс. барр./сут. Но министр энергетики Александр Новак ранее отмечал, что добыча в России будет уменьшаться постепенно, поскольку компании по техническим причинам не могут консервировать мощности в зимний период.

В начале июля страны — участницы соглашения ОПЕК+ одобрили продление действия договора еще на девять месяцев, до конца марта 2020 г. Новак заявил, что производство сырья в России в текущем году составит 556–558 млн т, что эквивалентно 11,12–11,16 млн барр./сут. В прошлом году добыча выросла на 181 тыс. барр./сут. (9,05 млн т) относительно показателя 2017 г., до 11,12 млн барр./сут. (555,87 млн т).

По итогам первого полугодия основное увеличение пришлось на крупнейшую по производству сырья компанию «Роснефть»: добыча выросла на 93 тыс. барр./сут. (2,31 млн т) по сравнению с январем — июнем прошлого года, до 4,03 млн барр./сут. (97,7 млн т).

Заметно увеличил добычу сырья «Востсибнефтегаз», подразделение «Роснефти» в Красноярском крае: на 40 тыс. барр./сут. (1 млн т), до 84 тыс. барр./сут. (2,08 млн т). Объем производства «Таас-Юрях Нефтегаздобычи», разрабатывающей Среднеботуобинское месторождение в Якутии, вырос на 27 тыс. барр./сут. (670 тыс. т), до 75 тыс. барр./сут. (1,86 млн т).

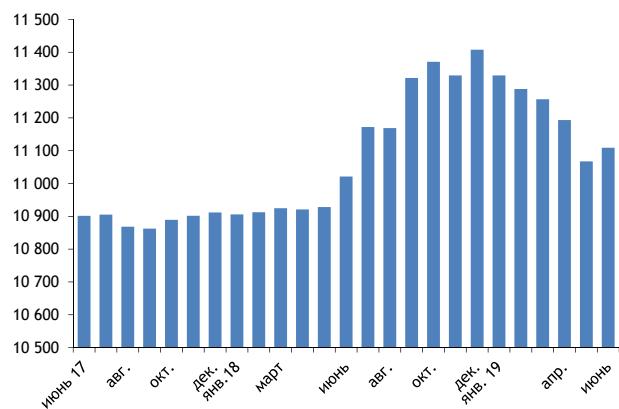
«Харампурнефтегаз», совместное предприятие «Роснефти» и ВР (49%), начавшее добычу в августе прошлого года, в январе — июне произвело 25 тыс. барр./сут. (620 тыс. т) сырья. Компания разрабатывает Харампурский и Фестивальный лицензионные участки, где добывает в основном природный газ.

«Конданефть» и «РН-Няганьнефтегаз» суммарно увеличили производство сырья в Западной Сибири на 67 тыс. барр./сут. (1,65 млн т), почти до 189 тыс. барр./сут. (4,69 млн т).

В то же время значительно сократили добычу предприятия Ванкорского кластера (Красноярский край), в который входят «РН-Ванкор», «Сузун» и «Тагульское». «Роснефть» в рамках ОПЕК+ предпочла снизить добычу на новых месторождениях, так как на таких участках будет проще восстановить объем производства.

Первые два суммарно снизили производство на 69 тыс. барр./сут. (1,71 млн т), до 346 тыс. барр./сут. (8,57 млн т). Показатели Тагульского месторождения, напротив, немного выросли: на 5 тыс. барр./сут. (120 тыс. т), до 26 тыс. барр./сут. (650 тыс. т).

Добыча нефти и газконденсата в России тыс. барр./сут.



«РН-Пурнефтегаз» уменьшил добычу на 18 тыс. барр./сут. (455 тыс. т), до 69 тыс. барр./сут. (1,72 млн т).

Производство сырья «Башнефти», контролируемой «Роснефтью», напротив, снизилось на 4 тыс. барр./сут. (100 тыс. т), до 375 тыс. барр./сут. (9,3 млн т). Основное сокращение пришлось на «Соровскнефть» (Тюменская обл.), которая уменьшила добычу на 3,3 тыс. барр./сут. (81 тыс. т), до 27 тыс. барр./сут. (670 тыс. т).

«Татнефть» в первом полугодии заметно повысила объем производства – на 22 тыс. барр./сут. (550 тыс. т) по сравнению с январем – июнем 2018 г., до 600 тыс. барр./сут. (14,8 млн т). Рост произошел в подразделении, которое ведет добычу на месторождениях, расположенных на территории Татарстана. Компания планирует сохранить объем производства на уровне прошлого года – 29,5 млн т, увеличив добычу сверхвязкой нефти, облагаемой льготной экспортной пошлиной, на 850 тыс. т, до 2,8 млн т.

«Лукойл» в январе – июне также увеличил производство на 22 тыс. барр./сут. (540 тыс. т), до 1,65 млн барр./сут. (40,82 млн т). В основном добыча выросла на участках «Лукойл-Нижневолжскнефти» – на 19 тыс. барр./сут. (470 тыс. т), почти до 150 тыс. барр./сут. (3,7 млн т). Это подразделение компании разрабатывает морские месторождения на Каспии, экспортные партии нефти с которых облагаются льготной пошлиной.

Выросли показатели также у «Лукойл-Перми»: на 6,5 тыс. барр./сут. (161 тыс. т), почти до 300 тыс. барр./сут. (7,37 млн т).

Между тем снизило производство подразделение «Лукойл – Западная Сибирь»: на 7 тыс. барр./сут. (180 тыс. т), почти до 690 тыс. барр./сут. (17 млн т). В конце марта генеральный директор этой компании Сергей Кочкуров заявил, что по итогам года добыча сырья сократится на 1,5%, примерно до 34,33 млн т, а в 2020 г. объем производства стабилизируется.

«Газпром нефть» повысила добычу в первом полугодии на 13 тыс. барр./сут. (316 тыс. т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, почти до 920 тыс. барр./сут. (22,74 млн т).

Рост произошел благодаря увеличению производства сырья «Газпромнефть-Ямала» на 23 тыс. барр./сут. (575 тыс. т), до 157,5 тыс. барр./сут. (3,9 млн т). Это подразделение разрабатывает Новопортовское месторождение (ЯНАО), экспортные объемы сырья которого облагаются льготной пошлиной.

Ожидается, что добыча нефти на этом проекте в текущем году может вырасти на 3–5 тыс. барр./сут. (150–250 тыс. т) по сравнению с предыдущим годом, до 150–152 тыс. барр./сут. (7,4–7,5 млн т). Компания планирует увеличить производство сырья до 162 тыс. барр./сут. (8 млн т/год) в 2020 г., а в долгосрочной перспективе выйти на максимально возможный объем добычи – 173 тыс. барр./сут. (8,5 млн т/год).

«Газпромнефть-ННГ» (ЯНАО) повысила производство на 14 тыс. барр./сут. (350 тыс. т), до 164 тыс. барр./сут. (4,06 млн т), благодаря разработке Отдаленной группы месторождений (ОГМ), начатой в июле прошлого года. В прошлом году на ОГМ было добыто 840 тыс. т, а в текущем году объем производства должен достичь 1,31 млн т.

В то же время значительно снизил добычу основной добывающей актив компании «Газпромнефть-Хантос» (ХМАО): на 28 тыс. барр./сут. (690 тыс. т), почти до 250 тыс. барр./сут. (6,16 млн т). «Заполярнефть», разрабатывающая месторождения в ЯНАО, также уменьшила добычу на 10 тыс. барр./сут. (240 тыс. т), до 53 тыс. барр./сут. (1,3 млн т).

«Новатэк» увеличил производство нефти и конденсата на 7 тыс. барр./сут. (170 тыс. т) по сравнению с первым полугодием 2018 г., почти до 170 тыс. барр./сут. (4,19 млн т). Рост произошел за счет повышения добычи на «Ямал СПГ»: на 14 тыс. барр./сут. (356 тыс. т), до 28 тыс. барр./сут. (684 тыс. т).

Производство нефти и конденсата «Сургутнефтегаза» увеличилось примерно на 6,5 тыс. барр./сут. (163 тыс. т) по сравнению с первым полугодием 2018 г., до 1,2 млн барр./сут. (29,9 млн т).

В основном выросла добыча нефти в Якутии: на 5,4 тыс. барр./сут. (135 тыс. т), до 190 тыс. барр./сут. (4,65 млн т), тогда как в Западной Сибири производство повысилось лишь на 1,1 тыс. барр./сут. (28 тыс. т), до 1,02 млн барр./сут. (25,3 млн т).

Суммарный объем добычи нефти **малых и средних производителей** увеличился на 65 тыс. барр./сут. (1,6 млн т), до 1,4 млн барр./сут. (34,77 млн т). Самый существенный рост пришелся на «Сладковско-Заречное», входящее в группу «Сафмар» Михаила Гуцериева. Помимо этого, заметно увеличили добычу Иркутская нефтяная компания, ведущая разработку месторождений в Иркутской области и Якутии, а также «Густореченский участок» в ХМАО, принадлежащий «Русь-Ойлу».

Argus Экспорт нефти. Россия выполнила обязательства по ОПЕК+

Операторы месторождений, разрабатываемых в рамках соглашений о разделе продукции, в первом полугодии увеличили объем производства сырья почти на 37 тыс. барр./сут. (913 тыс. т) относительно аналогичного периода прошлого года, почти до 400 тыс. барр./сут. (9,86 млн т).

Добыча Сокола на участках консорциума «Сахалин-1» выросла на 55 тыс. барр./сут. (1,37 млн т), до 265 тыс. барр./сут. (6,56 млн т). Между тем в июне производство сырья уменьшилось на 47 тыс. барр./сут. (230 тыс. т) по сравнению с мае, до 220 тыс. барр./сут. (900 тыс. т), из-за планового ремонта на месторождениях. Акционерами «Сахалина-1» являются ExxonMobil (30%), «Роснефть» (20%), японское Sodeco (30%) и индийская ONGC (20%).

В то же время значительно снизилась добыча на проекте «Сахалин-2», акционерами которого являются «Газпром», Shell и японские торговые компании Mitsui и Mitsubishi. Производство сырья сократилось на 20 тыс. барр./сут. (490 тыс. т), до 103 тыс. барр./сут. (2,5 млн т).

Производство жидкых углеводородов на Харьгинском месторождении (Ненецкий АО), акционерами которого являются «Зарубежнефть», Total, норвежский Equinor и Ненецкая нефтяная компания, в первом полугодии увеличилось лишь на 1 тыс. барр./сут. (27 тыс. т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 31 тыс. барр./сут. (760 тыс. т).

Argus Экспорт нефти

В каждом номере

- Текущие котировки нефти в Европе и Азиатско-Тихоокеанском регионе.
- Обзор мирового рынка нефти.
- Текущие и ретроспективные цены на нефть в российских портах.
- Итоги тендера и спотовых сделок.
- Новые направления нефтяных поставок.
- Графики экспорта морских партий нефти.
- Рынок трубопроводных поставок по «Дружбе».
- Обзоры отдельных рынков и нефтяных компаний.
- Сравнительный анализ эффективности экспортных и внутренних продаж нефти.

- Изменения качества нефти.
- Анализ транзитных отгрузок нефти через Россию.

Преимущества

- Эксклюзивные новости рынка нефти из первоисточников.
- Комментарии непосредственных участников сделок.
- Котировки Смеси ВСТО.
- Долгосрочные прогнозы стоимости сырья в России и мире, а также анализ влияния внешних факторов на цены.
- Регулярно обновляемая статистика.
- Прозрачная методология расчета котировок.

Для получения подробной информации свяжитесь с нами:

+7 (495) 933-75-71 | moscowsales@argusmedia.com | www.argusmedia.com/ru/crude-oil/argus-russian-crude-exports

Котировки и аналитика

Нефть

Мы освещаем рынки

Исследования

Конференции