

[Контакты](#)

[Карьера в Компании](#)

Выбрать раздел

**Роснефть:**  
вклад в реализацию целей ООН  
в области устойчивого развития

[О КОМПАНИИ](#)

[КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ](#)

[БИЗНЕС](#)

[ИНВЕСТИТОРАМ И АКЦИОНЕРАМ](#)

[ПРЕСС-ЦЕНТР](#)

[УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ](#)

[Пресс-релизы](#)

[Новости](#)

[Новости дочерних обществ](#)

[«Роснефть» сегодня](#)

[Выставка-форум «Россия»](#)

[Корпоративные СМИ](#)

[Видеоматериалы](#)

[Фотогалерея](#)

[Контактная информация](#)

[Главная страница](#) → [Пресс-центр](#) → [Пресс-релизы](#)

## Пресс-релизы

[Пресс-релизы](#)

[Новости](#)

2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024

Отображать только финансовые новости

[Январь](#) [Февраль](#) [Март](#) [Апрель](#) [Май](#) [Июнь](#) [Июль](#) [Август](#) [Сентябрь](#) [Октябрь](#) [Ноябрь](#) [Декабрь](#)

### ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 4 КВ. И 12 МЕС. 2019 Г.

19 Февраль 2020

- **ВКЛЮЧЕНИЕ КОМПАНИИ В ИНДЕКС FTSE4GOOD EMERGING MARKETS INDEX С ВЫСОКИМИ РЕЗУЛЬТАТАМИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ**
- **В 2019 Г. СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 5,79 МЛН Б.Н.Э., ИЗ КОТОРЫХ ЖУВ – 4,67 МЛН БАРР., ПОКАЗАТЕЛИ СОХРАНИЛИСЬ НА УРОВНЕ 2018 Г.**
- **В 4 КВ. СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 5,81 МЛН Б.Н.Э., ЖУВ – 4,67 МЛН БАРР., УВЕЛИЧИВШИСЬ КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ НА 1,3% И 0,3% СООТВЕТСТВЕННО**
- **ДОБЫЧА ГАЗА В 2019 Г. СОСТАВИЛА 66,95 МЛРД КУБ. М, В ТОМ ЧИСЛЕ 17,22 МЛРД КУБ. М В 4 КВ., УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 5,6% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ**

Поиск по разделу

ФОТО



RSS подписка

Оповещения

Календарь

« Март, 2024 »

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
				<u>1</u>	2	3
<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>	<u>8</u>	9	10
<u>11</u>	<u>12</u>	<u>13</u>	<u>14</u>	<u>15</u>	16	17
<u>18</u>	<u>19</u>	<u>20</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	23	24
<u>25</u>	<u>26</u>	<u>27</u>	<u>28</u>	<u>29</u>	30	31

- В РЕЗУЛЬТАТЕ ГРР ОТКРЫТО 258 НОВЫХ ЗАЛЕЖЕЙ И 23 НОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯ С ЗАПАСАМИ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО КАТЕГОРИИ АВ1С1+В2С2 В ОБЪЕМЕ 352 МЛН Т.Н.Э.
- В 2019 Г. ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ СОСТАВИЛ 110,2 МЛН Т, ИЗ КОТОРЫХ 100,1 МЛН Т - НА НПЗ КОМПАНИИ В РФ
- ПОСТАВКИ МОТОРНЫХ ТОПЛИВ НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК В 2019 Г. СОСТАВИЛИ 29,9 МЛН Т, УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 6% ОТНОСИТЕЛЬНО УРОВНЯ 2018 Г.
- В 2019 Г. КОМПАНИЯ ПЕРЕВЫПОЛНИЛА НОРМАТИВЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ МОТОРНОГО ТОПЛИВА НА БИРЖЕ БОЛЕЕ ЧЕМ В 2 РАЗА
- В 2019 Г. ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ АВИАЦИОННОГО КЕРОСИНА «В КРЫЛО» В АДРЕС ГРАЖДАНСКОЙ АВИАЦИИ СОСТАВИЛ 2,5 МЛН Т, УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 12,4% ПО СРАВНЕНИЮ С УРОВНЕМ 2018 Г.

#### Реализация стратегических инициатив в области устойчивого развития

Прошедший год стал трансформационным для Компании в части экологической повестки. «Роснефть» прочно определила свое место как одного из лидеров отрасли с низкими показателями удельных выбросов углекислого газа.

В апреле 2019 г. Компания представила обновленную публичную позицию «Роснефть: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития», одобренную Советом директоров в декабре 2018 г. В публичной позиции подтверждается намерение «Роснефти» войти к 2022 г. в первый квартал международных нефтегазовых компаний в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, а также развивать кадровый потенциал и способствовать комплексному социально-экономическому развитию регионов.

В июне 2019 г. Компания присоединилась к инициативе ведущих международных нефтегазовых компаний и подписала «Руководящие принципы по снижению выбросов метана в производственно-сбытовой цепочке природного газа». Подписанные Руководящие принципы нацелены на повышение эффективности усилий по снижению выбросов метана на всех этапах производственно-сбытовой цепочки газовой отрасли, продвижение рациональной политики и нормативно-правового регулирования выбросов метана, обеспечение прозрачности отчетности о выбросах.

В рамках Комитета по промышленной безопасности охране труда и окружающей среды создан подкомитет углеродного менеджмента, задачей которого является содействие достижению

стратегических целей в борьбе с изменениями климата.

В декабре 2019 г. Компания была включена в международный биржевой индекс FTSE4Good Emerging Markets Index. По результатам 2019 г. «Роснефть» вошла в число лидеров среди глобальных нефтегазовых компаний, принимающих участие в международном климатическом рейтинге CDP (Carbon Disclosure Project). По итогам независимой оценки Компании был присвоен рейтинг категории «В» - самый высокий среди российских нефтегазовых компаний и на два уровня превышающий средний рейтинг европейских компаний - участников. Деятельность «Роснефти» с учетом решений по управлению водными ресурсами получила оценку «В-». Высокая оценка деятельности, полученная «Роснефтью», впервые участвовавшей в рейтинге CDP «водные ресурсы», свидетельствует об эффективности экологической политики Компании.

«Роснефть» опережает большинство нефтегазовых компаний мира по прозрачности в раскрытии информации, согласно рейтингам Блумберг и Рефинитив. Компания будет продолжать бороться за снижение антропогенного влияния на окружающую среду, это является ключевым приоритетом «Роснефти».

#### Добыча углеводородов

Добыча углеводородов в 2019 г. составила 5,79 млн б.н.э. в сутки (285,3 млн т.н.э. за год), практически сохранившись на уровне 2018 г. За 4 кв. отчетного года среднесуточная добыча углеводородов составила 5,81 млн б.н.э. (72,2 млн т.н.э. за период), продемонстрировав рост показателя квартал к кварталу на 1,3%.

За 2019 г. добыча жидких углеводородов составила 4,67 млн барр. в сутки (230,2 млн т за год), сохранившись на уровне среднесуточного объема производства 2018 г. Такой показатель удалось достичь несмотря на действие внешних ограничений, таких как продление Соглашения ОПЕК+ и временного ограничения «Транснефтью» приема нефти в систему магистральных трубопроводов. В отчетном квартале среднесуточная добыча жидких углеводородов составила 4,67 млн барр. (58,0 млн т за период), увеличившись на 0,3% квартал к кварталу. Рост показателя квартал к кварталу в основном связан с внедрением передовых технологий для вовлечения в активную разработку запасов углеводородов из низкопроницаемых коллекторов, а также увеличением коэффициента извлечения нефти. Была увеличена добыча на новых крупных проектах – Среднеботуобинском, Восточно-Мессояхском и Куюмбинском месторождениях.

Благодаря достижению запланированных объемов производства в 2019 г., Компании удалось внести весомый вклад в установление нового постсоветского рекорда России по объемам добычи нефти (560,3 млн т).

Вследствие законодательно установленных инвестиционных стимулов на Самотлорском месторождении Компания продолжает работу по повышению эффективности его разработки, наращивая программу бурения и ввода новых скважин. Благодаря реализованным мероприятиям переломлен тренд падения добычи, снижавшейся до 2018 г. в среднем на 5% ежегодно. В 2018-2019 гг. Компания сократила снижение добычи до ок. 1%, достигнув показателя в 136 млн барр. по итогам года. В отчетном квартале уровень добычи жидких углеводородов на месторождении составил 0,37 млн барр. в сутки, продемонстрировав рост 0,4% к уровню 3 кв. 2019 г.

Дальнейшее успешное развитие «РН-Юганскнефтегаз» существенно зависит от освоения значительной доли низкопроницаемых, а также высокообводненных запасов, разработка которых без предоставления дополнительных стимулов в условиях текущего налогообложения является экономически нерентабельной.

В 4 кв. добыча газа достигла 17,22 млрд куб м, продемонстрировав рост показателя квартал к кварталу на 5,6%. Увеличение добычи преимущественно обусловлено проведением в 3 кв. 2019 г. планово-предупредительных ремонтов как на собственных производственных объектах, так и на газоперерабатывающих заводах «Сибур», а также сезонным увеличением спроса в осенне-зимний период. Добыча газа за 2019 г. составила 66,95 млрд куб. м, что соответствует уровню 2018 года (с несущественными отклонениями).

#### Эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

Проходка в эксплуатационном бурении в 4 кв. 2019 г. составила 2,2 млн м, достигнув по итогам 2019 г. уровня 10,0 млн м. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%. Компания фокусируется на строительстве высокотехнологичных скважин, которые обеспечивают более эффективную разработку залежей и повышение нефтеотдачи пласта по сравнению с бурением наклонно-направленных скважин.

В 2019 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 2,9 тыс. ед. Количество новых горизонтальных скважин увеличилось на 1% по сравнению с уровнем 2018 г., а их доля в общем числе

выросла на 9 п.п. до 57% от общего количества новых введенных скважин. Удельная добыча на горизонтальную скважину возросла на 11% по сравнению с уровнем 2018 г. и составила ок. 9 тыс. т, что в 2,4 раза выше показателя для наклонно-направленных скважин. В 2019 г. количество новых введенных в эксплуатацию горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта составило 986 ед. с ростом их доли до 34% от общего числа введенных за период скважин.

#### Внедрение современных технологий в добыче углеводородов

В рамках реализации Стратегии «Роснефть-2022» Компания планомерно внедряет новые технологические решения по всей цепочке производственной деятельности.

В «РН-Юганскнефтегаз» были установлены сразу несколько рекордов - впервые была построена горизонтальная многозабойная скважина двухколонной конструкции с множественными ответвлениями по технологии «fishbone». Общая длина скважины 5 234 м, протяженность горизонтального участка составляет 2 161 м. Запускной дебит составил более 600 т нефти, что в несколько раз выше по сравнению с показателями близлежащих стандартных горизонтальных скважин. Кроме того, позднее «РН-Юганскнефтегаз» установил новый отраслевой рекорд по скорости строительства горизонтальной скважины двухколонной конструкции. На Салымском месторождении такая скважина была пробурена всего за 7,44 суток, что на 20% превосходит предыдущее достижение. При этом коммерческая скорость превысила 14 тыс. м на станкомесяц.

«Варьеганнефтегаз» успешно завершил опытно-промышленные испытания технологии бурения горизонтальных скважин с комбинированной колонной. Инновационный подход оптимизирует процесс строительства скважины, исключив из него целый ряд дополнительных операций, что позволяет существенно повысить скорость проходки и экономическую эффективность процесса бурения. По итогам проведенных испытаний скорость проходки увеличилась почти вдвое.

В «Конданефть» впервые в мире был выполнен стотонный гидроразрыв пласта в песчаниках с использованием маловязкой жидкости на основе синтетического полимера. Инновационное решение позволяет увеличивать эффективную длину трещин гидроразрыва до 30% по сравнению со стандартными методами, что особенно актуально для низкопроницаемых коллекторов.

#### Новые добычные проекты

Компания является лидером российской нефтяной отрасли по запуску новых высокомаржинальных проектов. С 2016 г. были запущены такие крупные проекты как Сузунское, Восточно-Мессояхское, Юрубчено-Тохомское, Кондинское, Тагульское, Русское, Куюмбинское месторождения, 2-я очередь Среднеботуобинского месторождения, Западно-Эргинское месторождение. Суммарная добыча жидких углеводородов указанных активов в доле Компании за 2019 г. составила 18,9 млн т (384 тыс. барр. в сутки), что на 27% выше уровня 2018 г. За 4 кв. 2019 г. добыча активов составила 4,9 млн т (397 тыс. барр. в сутки). Их доля в общей добыче жидких углеводородов за 2019 г. составила 8%, а за 4 кв. прошлого года - 8,5%.

В соответствии с планами Компания продолжает работы по дальнейшей реализации проектов.

Продолжается реализация проекта по разработке Эргинского кластера, в рамках освоения которого уже запущены Кондинское и Западно-Эргинское месторождения. За 2019 г. суточная добыча на месторождениях кластера была увеличена на 75% и достигла 60 тыс. барр. в сутки в 4 кв. Продолжается активная работа еще на двух месторождениях кластера – Чапровском и Эргинском лицензионном участке Приобского месторождения, на которых в 2019 г. пробурено 55 скважин, ведется строительство объектов наземной инфраструктуры.

Компания и её партнер - Equinor ASA - утвердили решение о начале реализации первого этапа полномасштабной разработки Северо-Комсомольского месторождения. В рамках этого этапа в ближайшие годы предусмотрено строительство основной и вспомогательной инфраструктуры. За прошедший период сотрудничества стороны провели успешные опытно-промышленные работы на месторождении.

Компания продолжает выполнение работ по реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера (состоящего из 4-х месторождений: Северо-Даниловское, Южно-Даниловское, Верхнеичерское месторождения и месторождение им. Лисовского). В рамках подготовки к запуску Северо-Даниловского месторождения ведется масштабное строительство кустовых площадок, внутривидовых автодорог, инженерная подготовка строительства производственных объектов. Начато строительство нефтепровода протяженностью 93 км, который соединит Северо-Даниловское с Верхнечонским месторождением, для отправки сырья на объекты подготовки нефти, а затем в систему магистральных нефтепроводов.

Во исполнение задачи Президента РФ по загрузке Северного морского пути Компания продолжает работы по реализации масштабного проекта по добыче углеводородов, который позволит воплотить в жизнь комплексную программу освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края (проект «Восток Ойл»). В октябре 2019 г. была получена лицензия на право пользования Западно-Иркинским участком недр с запасами ЗР в объеме 277 млн т нефти и ресурсами 834 млн т.н.э., по данным отчета компании DeGolyer&MacNaughton. Кроме того, в декабре 2019 г. было получено право пользования недрами Мезенинского, Северо-Джангодского и Янгодского лицензионных участков. В январе 2020 г. Правительством РФ одобрен проект федерального закона о введении налоговых стимулов для проектов разработки месторождений нефти и газа на отдельных территориях Арктической зоны РФ (в том числе для проекта «Восток Ойл») и в феврале 2020 г. внесен в Государственную Думу Федерального Собрания РФ.

Продолжается освоение месторождения «Зохран» на шельфе Египта. В ходе работ по обустройству месторождения, выполненных с опережением плана, достигнут проектный уровень мощности - 76 млн куб. м в сутки (100% проекта). Благодаря успешной реализации проекта добыча газа по итогам 2019 г. была удвоена в сравнении с 2018 г. и составила 23,4 млрд куб. м (4,1 млрд куб. м в доле Компании).

#### Геологоразведочные работы и запасы углеводородов

За 2019 г. на суше РФ выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 2,6 тыс. пог. км, 3Д - в объеме 9 тыс. кв. км, завершены испытанием 143 поисково-разведочные скважины с успешностью 88%. Учитывая ранее проведенную масштабную работу по сейсморазведке в стратегически важных регионах присутствия, Компания продолжает обработку и интерпретацию ранее полученного значительного объема сейсморазведочных данных, по результатам которых будет проводиться поисково-оценочное бурение.

По итогам прошлого года на шельфе выполнены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 0,3 тыс. пог. км в акватории Японского моря, а также сейсморазведочные работы 3Д в объеме 2,3 тыс. кв. км в акватории Карского и Охотского морей. Проведены 3 геологические экспедиции (на о. Сахалин, архипелаге Северная Земля и Новосибирских островах), в результате которых отобрано значительное количество каменного материала для проведения лабораторно-аналитических исследований, открыты новые поверхностные нефте- и газопроявления, подтверждающие перспективы прилегающего шельфа.

В результате геологоразведочных работ открыто 258 новых залежей и 23 новых месторождения с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме 352 млн т.н.э.

По результатам аудита запасов углеводородов, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, доказанные запасы углеводородов «Роснефти» на 31.12.2019 по классификации SEC увеличились на 1% до 42 млрд б.н.э., коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов составил 129%. По классификации PRMS запасы углеводородов на 31.12.2019 по категории 1P составили 47 млрд б.н.э., 2P – 85 млрд б.н.э., 3P – 125 млрд б.н.э.

### Переработка нефти

Объем переработки нефти Компанией за 2019 г. составил 110,2 млн т, что ниже уровня 2018 г. на 4,2%. В 4 кв. показатель составил 28,3 млн т, продемонстрировав снижение на 5,8% квартал к кварталу и на 4,1% год к году. Снижение объемов переработки объясняется, главным образом, показателями переработки на российских НПЗ Компании.

В 2019 г. на российских НПЗ Компании было переработано 100,1 млн т нефти, что ниже уровня 2018 г. на 3,1%. В 4 кв. показатель составил 25,5 млн т, и сократился на 6,3% квартал к кварталу и на 4,8% год к году. Снижение объема переработки на заводах в РФ обусловлено проведением плановых ремонтов, а также оптимизацией загрузки установок в условиях текущего спроса на нефтепродукты.

По итогам отчетного квартала глубина переработки составила 73,0%, выход светлых нефтепродуктов составил 56,7%.

### Расширение ассортимента топлив

Компания продолжает расширять ассортимент выпускаемых экологичных топлив. Начато производство бензина марки АИ-95-К5 «Евро-6» на Рязанской НПЗ в рамках обеспечения Московского региона топливом с улучшенными экологическими характеристиками. Комсомольский НПЗ и нефтеперерабатывающий комплекс в Уфе начали выпуск малосернистого судового топлива RMLS, соответствующего введенным с начала 2020 г. требованиям IMO. Бункеровка таким топливом способствует минимизации воздействия транспорта на окружающую среду. Также нефтеперерабатывающий комплекс в Уфе начал промышленное производство высокооктанового бензина АИ-100 по собственной технологии.



В 2019 г. «РН-Бункер», оператор бункеровочного бизнеса «Роснефти», начала заправку судов экологичным топливом ТМС вид А (топливо маловязкое судовое) производства Новокуйбышевского НПЗ. Содержание серы в топливе составляет до 0,1%, что полностью соответствует требованиям Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов.

#### Развитие собственного производства катализаторов и присадок

На базе уфимской группы НПЗ Компании проведены промышленные испытания первой партии катализаторов для процессов гидроочистки, которые позволяют производить дизельное топливо в соответствии со стандартом «Евро 5». Это первый катализатор гидроочистки для российской нефтеперерабатывающей отрасли, способный полностью заменить иностранные аналоги. Испытания показали, что катализатор собственной разработки позволяет получать дизельное топливо, которое соответствует всем современным техническим требованиям. Катализатор не уступает лучшим мировым аналогам, а по некоторым параметрам даже превосходит их.

Впервые созданный в России пакет присадок для гидравлических масел линейки Rosneft Hidrotec HVLP успешно прошел испытания и получил одобрение ведущих мировых производителей гидравлического оборудования - Bosch Rexroth и Danieli. Уникальный для России высокотехнологичный продукт был разработан специалистами научно-проектного комплекса «Роснефти».

#### Поставки нефти и нефтепродуктов

В 2019 г. в рамках сохранения и расширения сотрудничества с конечными потребителями нефти «Роснефть» заключила двухлетний контракт с компанией PKN Orlen SA на поставку нефти по нефтепроводу «Дружба» в направлении Польши и пролонгировала на следующие 3 года контракт с PKN Orlen SA на поставку нефти на НПЗ в Чехии. Помимо этого, был заключен контракт с японской компанией JXTG Nippon на поставку нефти сортов ВСТО и СОКОЛ в 2020 г.

В 2019 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 140,7 млн т, что на 22,4% выше уровня 2018 г. Показатель за 4 кв. достиг 37,9 млн т, продемонстрировав рост на 7,7% квартал к кварталу и на 22,7% год к году. Компания продолжает наращивать поставки нефти в восточном направлении. В 2019 г. объем таких поставок составил 79,7 млн т, из которых 23,3 в 4 кв., их доля в общем объеме реализации нефти за рубежом увеличилась до 53,3% и 58,1% в 2019 г. и 4 кв. соответственно.

По итогам 2019 г. Компания реализовала 112,0 млн т нефтепродуктов, из которых 37,5% - на внутреннем рынке (включая реализацию бункерного топлива покупателям). Поставки моторных топлив на внутренний рынок были увеличены на 5,7% по отношению к уровню 2018 г. и составили 29,9 млн т, из которых 7,4 млн т в 4 кв.

«Роснефть» активно участвует в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже (СПбМТСБ). В 2019 г. Компания перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на бирже более чем в 2 раза.

По итогам 2019 г. объем реализации авиационного керосина составил 3,8 млн т, увеличившись на 7,2% по сравнению с уровнем 2018 г. Объем реализации «в крыло» в адрес гражданской авиации составил 2,5 млн т, увеличившись на 12,4% к уровню 2018 г.

В 2019 г. Компания укрепила свои позиции на рынке авиатопливообеспечения Грузии и Монголии, начаты заправки «в крыло» в аэропортах Германии. С 1 января 2020 г. начались заправки воздушных судов российских авиакомпаний в Испании, ОАЭ и Китае. «РН-Аэро», оператор авиазаправочного бизнеса «Роснефти», по итогам 2019 г. реализовал в зарубежных аэропортах более 480 тыс. т авиатоплива, что более чем в 4 раза превышает общие объемы реализации 2018 г.

### Розничный бизнес

В 2019 г. реализация нефтепродуктов через розничный канал выросла на 6% к уровню 2018 г. Выручка от реализации сопутствующих товаров на АЗС и АЗК выросла на 2% за счет постоянного развития ассортимента и наращивания объемов продаж сопутствующих товаров и услуг.

В 64 субъектах Российской Федерации продолжается рост базы участников двух программ лояльности – «Семейная Команда» и «BP CLUB». По состоянию на конец 2019 г. количество привлеченных участников программ составило 13,6 млн чел.

Компания планомерно расширяет географию реализации бензина с улучшенными эксплуатационными и экологическими характеристиками марки «Евро 6», который вошел в число «100 лучших товаров России». На конец 2019 г. число регионов России, в которых новое топливо поставляется на АЗС «Роснефти», возросло в три раза. Данное топливо представлено в 9 регионах России, в том числе на АЗС Москвы и Московской области.

В части развития альтернативного топливного предложения производится реализация компримированного природного газа (КПГ) в качестве моторного топлива на 12 станциях в Ульяновске, Воронеже, Саратове и Ставропольском Крае.

В 2019 г. Компания завершила сделку по приобретению 100% долей в обществах группы «Петербургская топливная компания». По результатам сделки Компания заняла одну из лидирующих позиций на ключевом региональном рынке страны и увеличила свою розничную сеть АЗС до 3 069 АЗС по состоянию на конец года.

### Деятельность за рубежом

В январе 2019 г. вступило в силу концессионное соглашение на эксплуатацию экспортного нефтепровода в Иракском Курдистане. Проектная мощность трубопровода - до 950 тыс. барр. в сутки, срок эксплуатации - 20 лет (с возможностью пролонгации на дополнительные 5 лет). Доля Компании в проекте – 60%.

Nayara Energy Limited, 49,13% акций которой принадлежат «Роснефти», в начале 2019 г. запустила в эксплуатацию первый высокотехнологичный железнодорожный терминал горюче-смазочных материалов. Терминал площадью более 200 тыс. кв. м и мощностью около 16 млн л нефтепродуктов станет важным звеном в расширении сбытовой инфраструктуры компании в городе Вардха (центральная часть Индии). Nayara также расширила свою розничную сеть до более 5 тыс. АЗС на конец 2019 г. В её планах заложены возможности расширения сети автозаправочных станций на территории страны до 7 тыс. единиц, а также выход на индийский нефтехимический рынок.

Совместное предприятие «Роснефти» и индонезийской государственной нефтегазовой компании Pertamina (PT Pertamina Rosneft Pengolahan dan Petrokimia) подписало контракт с испанской Tecnicas Reunidas SA на проведение базового (BED) и расширенного базового проектирования (FEED) по проекту строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса в г. Тубан (о. Ява, Индонезия). Окончательное инвестиционное решение (FID) по проекту может быть принято в 2021 г. по результатам этапов BED и FEED, и поиска проектного финансирования. Предполагается, что завод станет одним из самых высокотехнологичных в мире (индекс Нельсона - 13,1). Проектная мощность первичной переработки нефти планируется на уровне до 15 млн т в год, нефтехимического комплекса – более 1 млн т в год по этилену и 1,3 млн т в год по производству ароматических углеводородов.

Rosneft Deutschland GmbH, дочерняя компания «Роснефти» в Германии, завершила сделку по приобретению у британской BP 3,57% акций НПЗ Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH. В результате данной сделки Компания увеличила свою долю в НПЗ с 25% до 28,57%. Благодаря закрытию сделки Компания нарастила долю в перерабатывающих мощностях НПЗ Bayernoil почти до 3 млн т в год, а также укрепила свои позиции как в Баварии, являющейся одним из крупнейших промышленных регионов Германии, так и в Австрии.

Rosneft Deutschland GmbH в январе 2019 года приступила к прямым продажам нефтепродуктов, которые производятся в Германии на трех НПЗ с долей участия НК «Роснефть», включая бензин, дизель, печное топливо, авиатопливо, СУГ, битум, мазут и продукты нефтехимического производства. Компания поставляет нефтепродукты напрямую с НПЗ, а также с более чем 30 отгрузочных терминалов на территории Германии, используя автомобильный, железнодорожный и речной транспорт. Клиентская база компании насчитывает более 500 предприятий в Германии, Польше, Чехии, Швейцарии, Австрии и Франции.

#### Ключевые производственные показатели за 4 кв. и 12 мес. 2019 г.:

	4 кв. '19	3 кв. '19	изм. кв./кв.	4 кв. '18	изм. г/ г.	2019 г.	2018 г.	изм. г/ г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 814	5 740	1,3%	5 938	(2,1)%	5 791	5 795	(0,1)%
Добыча ЖУВ (млн т)	58,03	57,88	0,3%	59,51	(2,5)%	230,25	230,19	0,0%
Добыча газа (млрд куб. м.)	17,22	16,30	5,6%	17,31	(0,5)%	66,95	67,26	(0,5)%
Уровень полезного использования ПНГ	77,4%	74,8%	2,6 п.п.	84,2%	(6,8) п.п.	77,8%	84,4%	(6,6) п.п.
Эксплуатационное	2 223	2 627	(15,4)%	2 781	(20,1)%	10 034	12 006	(16,4)%

бурение (тыс. м.)*								
2Д сейсмика (пог. км)*	726	362	>100%	1 108	(34,5)%	2 871	6 195	<100%
3Д сейсмика (кв. км)*	1 578	3 978	<100%	1 792	(11,9)%	11 316	10 078	12,3%
Переработка нефти (млн т)	28,33	30,07	(5,8)%	29,53	(4,1)%	110,23	115,04	(4,2)%
На заводах РФ	25,51	27,22	(6,3)%	26,79	(4,8)%	100,10	103,34	(3,1)%
Вне РФ	2,82	2,85	(1,1)%	2,74	2,9%	10,13	11,70	(13,4)%
Глубина переработки	73,0%	75,4%	(2,4) п.п.	74,9%	(1,9) п.п.	74,4%	75,1%	(0,7) п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	24,72	26,31	(6,0)%	25,80	(4,2)%	96,78	99,73	(3,0)%
Бензин	3,61	4,03	(10,4)%	3,83	(5,7)%	15,13	15,08	0,3%
Нафта	1,58	1,57	0,6%	1,68	(6,0)%	5,62	6,40	(12,2)%
Дизельное топливо**	8,23	8,82	(6,7)%	8,86	(7,1)%	32,63	34,07	(4,2)%
Мазут	6,49	6,28	3,3%	6,30	3,0%	23,96	23,99	(0,1)%
Керосин	0,72	1,01	(28,7)%	0,80	(10,0)%	3,35	3,56	(5,9)%
Нефтехимическая продукция	0,42	0,30	40,0%	0,42	-	1,54	1,57	(1,9)%
Прочие	3,67	4,30	(14,7)%	3,91	(6,1)%	14,55	15,06	(3,4)%

Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,99	2,99	-	2,84	5,3%	10,68	11,93	(10,5)%
Выход светлых нефтепродуктов	56,7%	57,2%	(0,5) п.п.	57,7%	(1,0) п.п.	57,6%	58,1%	(0,5) п.п.
Объем реализации								
Нефть (млн т)	41,6	39,1	6,4%	34,3	21,3%	155,0	129,1	20,1%
Страны дальнего зарубежья	37,9	35,2	7,7%	30,9	22,7%	140,7	115,0	22,4%
СНГ	2,2	2,4	(7,9)%	2,2	-	8,7	8,7	-
Внутренний рынок	1,5	1,5	-	1,2	25,0%	5,6	5,4	3,8%
Нефтепродукты (млн т)	29,5	30,7	(3,9)%	27,6	6,9%	112,0	113,1	(1,0)%
Страны дальнего зарубежья	18,0	17,4	3,4%	15,4	16,9%	64,1	66,0	(2,9)%
СНГ	0,8	0,9	(11,1)%	1,1	(27,3)%	3,7	4,1	(9,8)%
Внутренний рынок	10,3	11,6	(11,2)%	10,3	-	41,4	39,9	3,8%
Бункерное топливо	0,4	0,8	(50,0)%	0,8	(50,0)%	2,8	3,1	(9,7)%
Производство нефтехимии (млн т)	0,7	0,5	34,1%	0,7	-	2,6	2,8	(7,1)%
Зарубежные страны	0,3	0,2	28,3%	0,3	-	1,0	1,1	(9,1)%

Внутренний рынок	0,4	0,3	33,3%	0,4	-	1,6	1,7	(5,9)%
Газ (млрд куб. м)	16,05	14,34	11,9%	16,63	(3,5)%	61,77	62,03	(0,4)%

\* По управленческим данным

\*\* С учетом судового топлива

**Управление информационной политики**

**ПАО «НК «Роснефть»**

**тел.: +7 (495) 411 54 20**

**факс: +7 (495) 411 54 21**

**19 февраля 2020 г.**

*Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.*

**8 (800) 500-11-00**

Телефон для акционеров  
(звонок по России бесплатный)

**8 (800) 775-75-88**

Единая горячая линия  
службы поддержки АЗС

Выбрать раздел

[Карта сайта](#)

[О Компании](#)

[Корпоративное управление](#)

[Бизнес](#)

[Инвесторам и акционерам](#)

[Пресс-центр](#)

[Устойчивое развитие](#)