

# ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ

## Разведка и добыча



«Газпром нефть» делает ставку на Арктику и технологии добычи «трудной нефти»

Применяя новейшие технологии и взвешенную инвестиционную политику, Компания успешно обеспечивает восполнение своей ресурсной базы. Это является залогом дальнейшего роста, несмотря на волатильность цен рынка нефти, изменения налогового режима и ухудшение структуры оставшихся промышленных запасов в традиционных центрах добычи. Расширение ресурсной базы Группы в 2018 г. было обеспечено совершенствованием технологий эксплуатационного бурения и геологоразведки, а также внедрением модернизированных сейсмических методов разведки.

долевого участия) по международным стандартам PRMS составили 2 841 млн т н. э. (без учета NIS). Прирост запасов по сравнению с показателем 2017 г. составил 2,2 %.

Показатель обеспеченности добычи «Газпром нефти» доказанными запасами углеводородов (по стандартам PRMS) составляет 17 лет. Объем углеводородов, добытых в 2018 г., возмещен новыми запасами (включая приобретения) на 165 %. Крупнейшее открытие года «Газпром нефть» сделала на шельфе Охотского моря у берегов о. Сахалин. Геологические запасы залежей углеводородов, получивших название «Тритон», оцениваются в более чем 137 млн т н. э. «Газпром нефть» продолжает геолого-разведочные работы на шельфе Сахалина, и запасы в этом регионе еще могут быть увеличены. Всего в 2018 г. Компания вошла в четыре новые поисковые зоны (полуостров Ямал, Оренбургская область, ХМАО – Югра, северо-восток Гыдана); также получен доступ к 21 лицензионному участку.



Добыча нефти на Новопортовском месторождении (специальный репортаж телеканала «Россия 24»)

Аудит запасов Компании проводится по стандартам PRMS и по более консервативным стандартам SEC5. На основании отчета независимых инженеров – оценщиков запасов DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарные доказанные и вероятные запасы углеводородов (включая долю Компании в запасах зависимых обществ, учитываемых по методу

## Месторождения – лидеры по росту добычи нефти в 2018 году

Новопортовское

**7,1** <sup>+20%</sup>  
МЛН Т

Приразломное

**3,2** <sup>+21%</sup>  
МЛН Т

Активы «Мессояханефтегаз»<sup>1</sup>

**2,2** <sup>+41%</sup>  
МЛН Т

<sup>1</sup> Доля Компании в добыче.

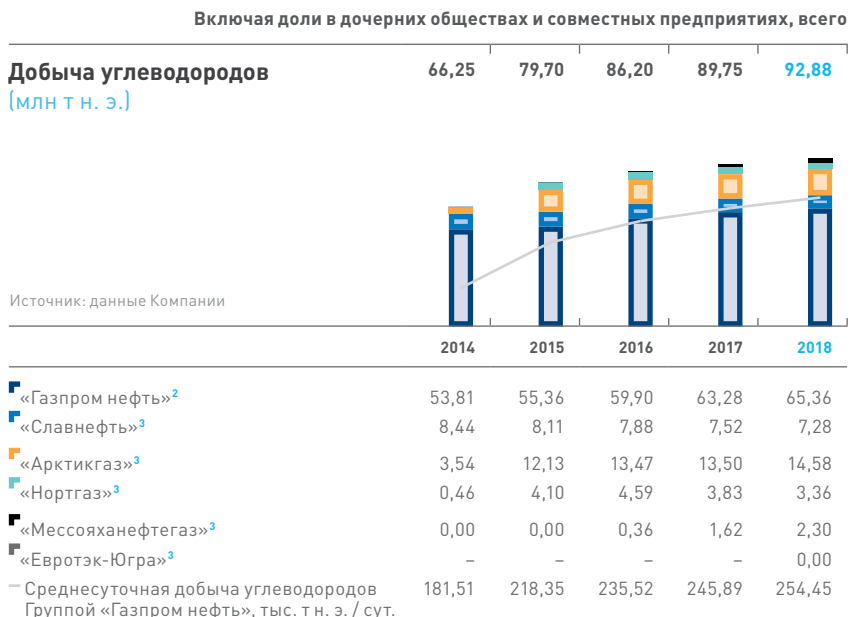
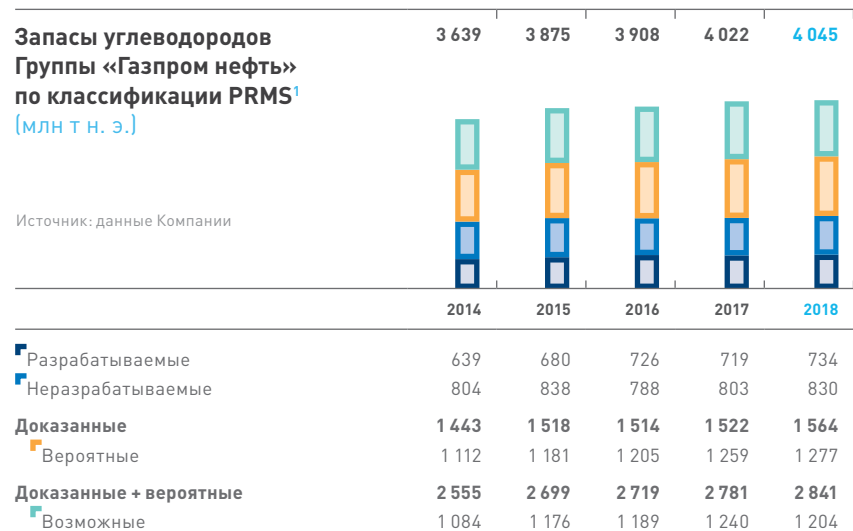
Компания укрепляет лидерские позиции в добыче углеводородов в России и мире, в первую очередь за счет внедрения эффективных технологий добычи и бережного освоения ресурсов российской Арктики. В 2018 г. добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях увеличилась на 3,5 % и составила 92,88 млн т н. э. Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 3,5 % и составила 254,45 тыс. т н. э.

Наибольший вклад в 2018 г. в рост добычи внесло развитие крупных проектов – Приразломного, Новопортовского и Восточно-Мессояхского месторождений.

Компания продолжает формировать в Арктике мощный кластер, который обеспечит будущее ее нефтегазодобычи. В 2019 г. на Новопортовском месторождении планируется обустройство северной части.

«Сегодня мы уже совсем другая компания по многим показателям – от объема добычи до масштаба ресурсной базы и сложности реализуемых проектов. Чтобы двигаться дальше, нужно подняться на новую эволюционную ступень организации бизнес-процессов. Мы хотим стать ориентиром по технологичности, эффективности, безопасности – лучшими в мире, примером для других. Но для этого мы сами должны меняться».

**Вадим Яковлев**  
 Первый заместитель Генерального директора  
 ПАО «Газпром нефть»



<sup>1</sup> Включая консолидируемые общества.

<sup>2</sup> Доля в добыче.

<sup>2</sup> Данные не включают запасы NIS.

<sup>3</sup> Доля Компании в добыче.

## «Тритон» – новое месторождение на Сахалине

В ноябре 2018 г. «Газпром нефть» открыла новое месторождение на шельфе Сахалина. Оно получило название «Тритон» – в честь античного морского бога, сына Нептуна. «Тритон» содержит сверхлегкую нефть без примесей на небольшой глубине залегания. Месторождение было обнаружено на Баутинской структуре Аяшского лицензионного участка. Ввод в эксплуатацию ожидается в 2028–2030 гг. На этом же участке годом ранее было открыто месторождение «Нептун», запасы

которого по обновленной оценке составляют 415,8 млн т нефти. «Газпром нефть» продолжает геолого-разведочные работы на шельфе Сахалина, и запасы в этом регионе еще могут быть увеличены. Открытие «Тритона» было важным и ожидаемым событием не только для «Газпром нефти», но и для других компаний, которые работают в регионе. Месторождение расположено на участке, где поиски раньше не велись. Успех «Газпром нефти» может указывать на вероятность новых открытий.



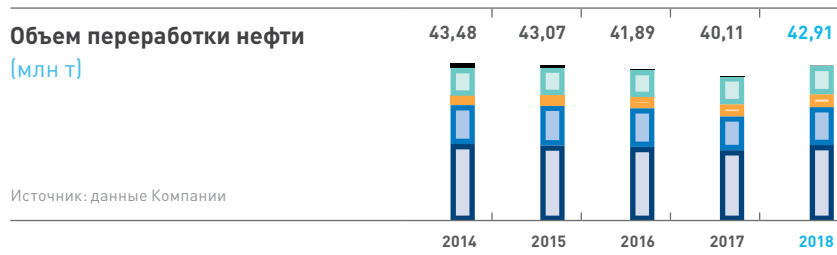
«Газпром нефть» открыла второе месторождение на Аяшском участке

## Нефтепереработка

Объем переработки нефти в 2018 г. увеличился на 7 % вследствие завершения в 2017 г. проектов модернизации и плановых капитальных ремонтов на российских НПЗ Группы. В 2018 г. Компания продолжила реализацию второго этапа технологической и экологической модернизации своих заводов. Комплексная модернизация направлена на достижение стратегических целей в области нефтепереработки, включая увеличение глубины переработки до 99 % к 2025 г.

Благодаря росту переработки нефти и оптимизации технологических процессов в 2018 г. существенно возросло производство светлых нефтепродуктов – автомобильных бензинов, дизельного топлива, реактивного топлива и нафты.

Увеличение спроса на внутреннем рынке и расширение экспортных поставок обеспечили рост производства битумов на 14 %.



	2014	2015	2016	2017	2018
Омский НПЗ	21,28	20,90	20,48	19,58	21,00
Московский НПЗ	10,76	11,00	10,71	9,37	10,50
NIS <sup>1</sup>	2,61	2,94	3,10	3,34	3,55
«Славнефть – ЯНОС» <sup>2</sup>	7,65	7,63	7,47	7,74	7,86
Мозырский НПЗ <sup>2</sup>	1,17	0,60	0,13	0,08	0,00

<sup>1</sup> «Газпром нефть» принадлежит 56,15 % акций компании NIS (Сербия), которая владеет двумя НПЗ – в г. Панчево и г. Нови-Саде.

<sup>2</sup> Доля участия ПАО «Газпром нефть».



Омский НПЗ – на шаг впереди отрасли (интервью)



Завод для города: Московский НПЗ (репортаж телеканала «Россия 24»)