



РОСНЕФТЬ

Вопрос 1:

Утверждение годового отчета Общества

Санкт-Петербург,
4 июня 2019 г.

1999

2018

Налоговые платежи
% от расходов
Федерального бюджета¹



8 млрд руб.
1%

x 500



4 трлн руб.
28%

Инвестиции



6 млрд руб.

x 160



1 трлн руб.

Выручка



33 млрд руб.

x 115



8 трлн руб.

Добыча нефти
Доля в мировой добыче



12 млн тонн
0,4%

x 19



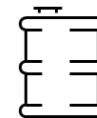
230 млн тонн
6%

**Доля рынка моторных
топлив в РФ**



3%

x 14



38%

**Количество рабочих
мест**



44 тыс.

x 8



339 тыс.



РОСНЕФТЬ

Примечание: (1) Налоговые платежи «Роснефти» в бюджеты всех уровней как процент от расходной части Федерального бюджета (факт за 2018 г. – 14,4 трлн руб.)



173%

замещение доказанных
запасов углеводородов

2,1%

рост добычи жидких
углеводородов



17,9 млрд \$

свободный денежный
поток в 2018 г.

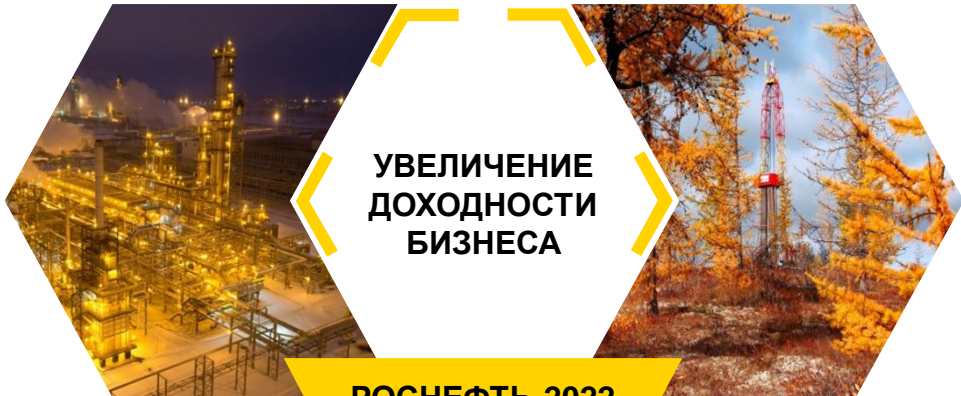
2,5_x

рост дивидендных
выплат по итогам года

**Роснефть –
компания дела**



РОСНЕФТЬ



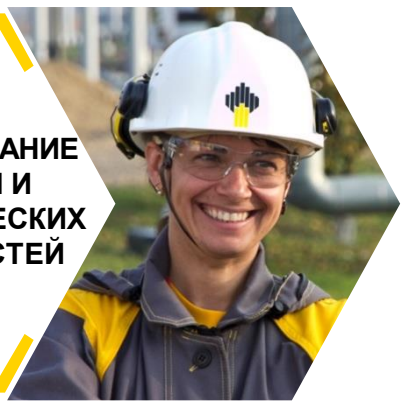
**УВЕЛИЧЕНИЕ
ДОХОДНОСТИ
БИЗНЕСА**

**РОСНЕФТЬ-2022
НОВОЕ
КАЧЕСТВО
КОМПАНИИ**



**ЛУЧШЕЕ
В ОТРАСЛИ
ПРОЕКТНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

**ПРЕОБРАЗОВАНИЕ
КУЛЬТУРЫ И
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
ВОЗМОЖНОСТЕЙ**



Стратегия «Роснефть-2022»



- «Цифровое месторождение», центры удаленного управления, бурением и добычей, промышленный интернет, big data
- Развитие корпоративных технологических компетенций, применение бескабельной сейсмоки, многостадийный, гидроразрыв пласта (МГРП) с большим количеством стадий, создание технопарка для тестирования технологий
- «Цифровой завод», промышленный интернет, глобальная система управления надежностью – увеличение межремонтного пробега, автоматизация 2.0 и роботизация
- Совершенствование систем учета – снижение потерь и потребления топлива на собственные нужды
- Привлечение партнеров к капиталоемким рисковым проектам
- Корпоративный научно-проектный комплекс состоящий из 29 корпоративных научно-исследовательских и проектных институтов

Развитие технологий



«Роснефть» одобрила стратегические принципы и публичную позицию по вкладу в реализацию 17 целей ООН в области устойчивого развития. Пять из них были выбраны в качестве стратегически приоритетных для деятельности Компании



Приоритет устойчивого развития

Достижения

>240 млрд руб.

«зеленые» инвестиции за 5 лет

9,3 млрд руб.

экономия топливно-энергетических ресурсов в 2018 г.

>125 млрд руб.

инвестиции в проекты полезного использования ПНГ в 2013-2018 гг.

Цели

4,4 млн т у.т.

сокращение потребления энергоресурсов к 2022 г.

8 млн т CO₂ экв.

предотвращение выбросов парниковых газов к 2022 г.

170 станций

реализации КПГ будет построено к завершению проекта



РОСНЕФТЬ

Цели

- До конца 2022 г. – войти в 1-ый квартиль международных нефтегазовых компаний в области ПБОТОС
- Соответствие требованиям международных стандартов системы менеджмента промышленной безопасности и охраны труда (OHSAS 18001), управления ПБОТОС (ISO 14001)
- Снижение удельных выбросов парниковых газов (GHG) на 5%

Достижения



не допущено
газонефтеводопроявлений в ходе
буровых работ

сокращение количества аварий
более чем на 45%

-14% сокращение площади накопленных нефтезагрязненных земель

-7% снижение объема отведения загрязненных сточных вод в
поверхностные водные объекты

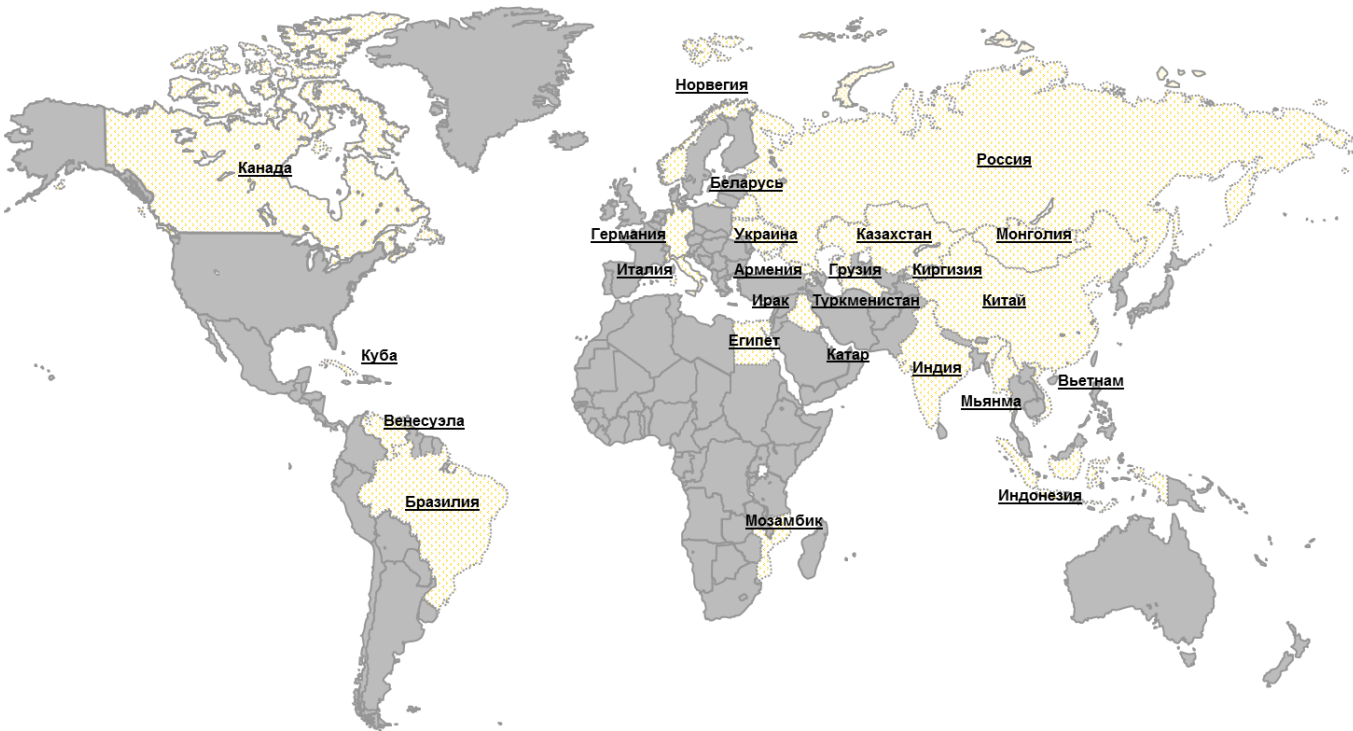
-6% снижение объемов разлитых нефти и нефтепродуктов в
результате отказов трубопроводов



РОСНЕФТЬ

Приверженность ПБОТОС

Глобальная нефтегазовая компания



25 стран присутствия

6% – доля в мировой добыче нефти

1 160 лицензий в РФ и за рубежом

13 НПЗ в РФ и доли в **5** НПЗ за рубежом

132 нефтебазы в России и **64** за рубежом

2 897 АЗС в России и **5 244** за рубежом

Доказанные запасы

млрд бнэ



Добыча углеводородов

млн бнэ/сут



Затраты

долл./бнэ



- F&D
- OPEX
- CAPEX

- Жидкие УВ
- Газ

- Жидкие УВ
- Газ

Лидер по запасам, добыче, эффективности



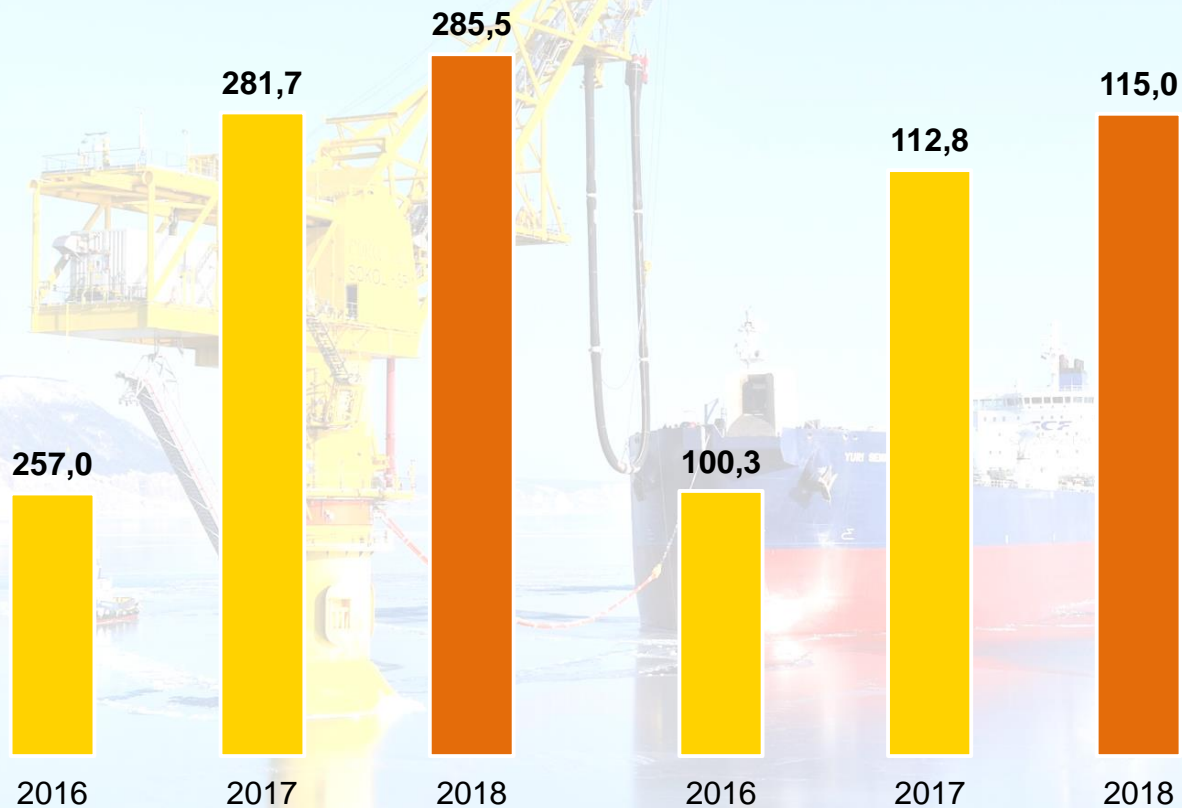
РОСНЕФТЬ

Добыча углеводородов

млн т н.э.

Переработка нефти

млн т



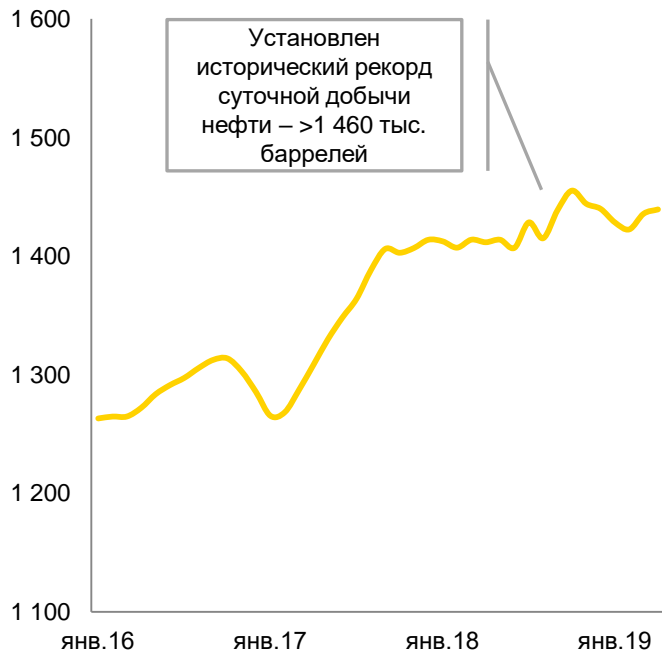
Ключевые операционные результаты



РОСНЕФТЬ₉

Добыча нефти Юганскнефтегазом

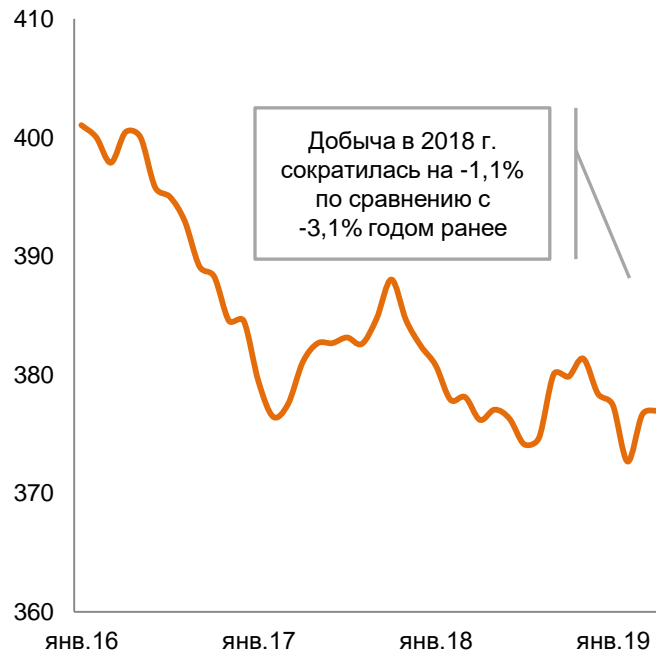
тыс. барр./сут



- Совершенствование методов разработки ТРИЗ Среднего Приобья, применение передовых технологий бурения и заканчивания скважин

Добыча нефти на Самотлорском м/р

тыс. барр./сут



- Успешная реализация программы стабилизации добычи

Успешная
разработка
зрелых активов



РОСНЕФТЬ

27%

доля инвестиций Компании в новые проекты добычи нефти и газа на территории РФ в 2018 г.

>20 млн т

добыча на новых месторождениях в 2018 г.



Лидер по запуску новых проектов

2009-2015	2015	2016	2018	2019-2022
-----------	------	------	------	-----------

Площадь круга соответствует «полке» добычи, цифры в круге – по нефтяным проектам в млн т в год, по газовым проектам (Зохран, Роспан, Харампур) – в млн т н.э., Показатели по проектам приведены в доле 100%



СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ

ПАО «НК «Роснефть» в области развития газового бизнеса – долгосрочное увеличение акционерной стоимости Компании за счет роста добычи газа, обеспеченного высокоэффективным долгосрочным портфелем продаж

19%

доля газа в общем объеме добычи углеводородов Компании в 2018 г.

67,3 млрд куб. м

общий объем добычи газа за 2018 г.¹

7,9 трлн куб. м

извлекаемые запасы газа на 1 января 2019 г. по категории АВ1С1 + В2С2

Развитие газового бизнеса



РОСНЕФТЬ

Примечание: (1) Извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факеле, а также газа, направленного на производство жидких углеводородов

Новокуйбышевский НПЗ

- Комплекс гидрокрекинга ВГО (2,0 млн т/год)
- Установка замедленного коксования (1,5 млн т/год)

Комплекс НПЗ в Уфе

- Восстановление комплекса гидрокрекинга (1,6 млн т/год)
- Реконструкция комплекса гидроочистки дизеля (3,2 млн т/год)

Ачинский НПЗ

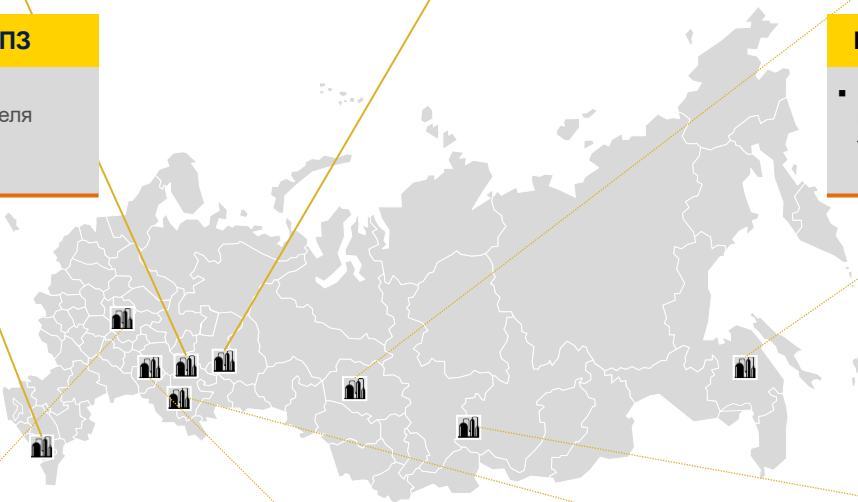
- Комплекс гидрокрекинга ВГО (2,0 млн т/год)
- Установка замедленного коксования (1,0 млн т/год)

Туапсинский НПЗ

- 2 оч. комплекса гидроочистки дизеля (4,0 млн т/год)

Комсомольский НПЗ

- Комплекс гидрокрекинга ВГО (мощность – 2,0 млн т/год)



Рязанский НПК

- Комплекс гидрокрекинга ВГО (2,0 млн т/год)

Куйбышевский НПЗ

- Комплекс очистки ВГО (2,0 млн т/год)

Сызранский НПЗ

- Комплекс каталитического крекинга (1,15 млн т/год)

Ангарская НХК

- Установка гидроочистки дизеля (4,0 млн т/год)
- Установка гидроочистки бензина (0,5 млн т/год)



РОСНЕФТЬ

Повышение эффективности переработки



2,1
трлн руб.

ЕВИТДА

↑ 47%

549
млрд руб.

Чистая прибыль

↑ 2,5x

17,4
%

ROACE

↑ 6 п.п.

936
млрд руб.

CAPEX

↑ 2%

1,1
трлн руб.

**Свободный
денежный поток**

↑ 4,6x

**Сильные
финансовые
результаты**



РОСНЕФТЬ

33 млрд руб.

расходы Компании на создание оптимальных условий труда на производстве, охрану здоровья, поддержку здорового образа жизни и социальные гарантии для работников

11,5 млрд руб.

расходы на благотворительность

2,1 млрд руб.

расходы на спонсорскую деятельность

4 трлн руб. – объем налоговых и таможенных выплат в 2018 г.



«Роснефть» оказывает поддержку театру балета Бориса Эйфмана



Уникальная выставка живописи и японских гравюр эпохи Эдо в Пушкинском музее Москвы



Российская серия кольцевых гонок – команда Lada Sport Rosneft



Соревнования по самбо



РОСНЕФТЬ

Социальная ответственность

Главный актив Компании – это высокопрофессиональный персонал, мотивированный на эффективную работу

Дивидендные выплаты

руб./акцию

- Конкурентоспособная дивидендная политика: **не менее 50%** чистой прибыли по МСФО **2 раза в год**
- Увеличение дивидендов в **2,5 раза** по сравнению с 2017 г.
- Среднегодовой темп роста дивидендных выплат с момента IPO **свыше 25%**



Повышение доходности акционеров



РОСНЕФТЬ

Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена Компанией. Представленные здесь заключения основаны на общей информации, собранной на момент подготовки материала, и могут быть изменены без дополнительного извещения. Компания полагается на информацию, полученную из источников, которые она считает надежными; тем не менее, она не гарантирует ее точность или полноту.

Данные материалы содержат заявления относительно будущих событий и пояснения, представляющие собой прогноз таких событий. Любые утверждения в данных материалах, не являющиеся констатацией исторических фактов, являются прогнозными заявлениями, сопряженные с известными и не известными рисками, неопределенностями и прочими факторами, в связи с которыми наши фактические результаты, итоги и достижения могут существенно отличаться от любых будущих результатов, итогов или достижений, отраженных в или предполагаемых такими прогнозными заявлениями. Мы не принимаем на себя никаких обязательств по обновлению любых содержащихся здесь прогнозных заявлений с тем, чтобы они отражали бы фактические результаты, изменения в допущениях либо изменения в факторах, повлиявших на такие заявления.

Настоящая презентация не представляет собой предложение продажи, или же поощрение любого предложения подписки на, или покупки любых ценных бумаг. Понимается, что ни одно положение данного отчета/презентации не создает основу какого-либо контракта либо обязательства любого характера. Информация, содержащаяся в настоящей презентации, не должна ни в каких целях полагаться полной, точной или беспристрастной. Информация данной презентации подлежит проверке, окончательному оформлению и изменению. Содержание настоящей презентации Компанией не выверялось. Соответственно, мы не давали и не даем от имени Компании, ее акционеров, директоров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, никаких заверений или гарантий, как ясно выраженных, так и подразумеваемых, в отношении точности, полноты или объективности содержащейся в ней информации или мнений. Ни один из директоров Компании, ее акционеров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, не принимает на себя никакой ответственности за любые потери любого рода, которые могут быть понесены в результате любого использования данной презентации или ее содержания, или же иным образом в связи с этой презентацией.

Важное замечание

