

[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 2015 г.

30 Март 2016

- Добыча углеводородов составила 254,2 млн т.н.э (5,16 млн б.н.э./сут., рост на 1%), обеспечен плановый рост
- Рост проходки в эксплуатационном бурении на 36% за 2015 г.; при увеличении доли выполнения работ собственными сервисными мощностями более чем на 50%
- Увеличение добычи газа на 10% до 62,54 млрд куб. м
- Рекордный показатель успешности поисково-разведочного бурения 84%
- Открытие 7 месторождений и 117 новых залежей с суммарными запасами С1+С2 232 млн т.н.э

Поиск по разделу

ФОТО



- **Полный переход на выпуск моторных топлив класса «Евро-5» для внутреннего рынка всех российских НПЗ Компании**
- **Рост показателей выхода светлых нефтепродуктов до 55,3% и глубины переработки российских НПЗ до 66,5%**

Разведка и добыча

В 2015 г. добыча углеводородов Компании составила 254,2 млн т.н.э (5,16 млн б.н.э./сут.), что обеспечило плановый рост. Достичь такого уровня добычи удалось за счет наращивания программы бурения, оптимизации режимов работы скважин, а также применения комплекса современных технологий, включая горизонтальное бурение с многостадийным гидроразрывом пласта, зарезки боковых стволов, одновременно-раздельную добычу углеводородов, обработку призабойной зоны пласта.

В 4 кв. 2015 г. добыча жидких углеводородов увеличилась на 0,2% по отношению к 3 кв. 2015 г. и составила 51,0 млн т. Компания планирует развивать достигнутый успех, улучшая операционные показатели текущего года.

За 12 мес. 2015 г. Компания увеличила проходку в эксплуатационном бурении на 36% до 6,9 млн м и ввела в эксплуатацию 1 839 новых скважин (+15% к 2014 г.). Продолжается реализация стратегии по развитию собственного внутреннего сервиса, что позволяет повышать эффективность работы добывающего сегмента даже в сложных макроэкономических условиях. Количество действующих буровых установок выросло с 81 в 2013 г. до 223 единиц в 2015 г. (213 в 2014 г.), а количество бригад достигло 208 единиц. Доля эксплуатационного бурения, выполненного собственными силами, превысила 50% (по сравнению с 41% в 2014 г.). Компания успешно интегрирует в свою структуру новое подразделение по гидравлическому разрыву пласта на базе приобретенных активов, что позволяет обеспечить производственными мощностями растущие собственные потребности.

Количество горизонтальных скважин, введенных в эксплуатацию в 2015 году, выросло до 555 единиц, что на 24% больше, чем по итогам прошлого года. Этот показатель составил 30% от общего количества скважин, введенных в эксплуатацию за отчетный период. Компания продолжает ускоренное внедрение более эффективных типов заканчивания новых скважин. Так, рост количества горизонтальных скважин с ГРП, законченных строительством, составляет более 45%. В 2015 году операции по зарезке боковых стволов были проведены более чем на 1 000 скважин, что на 44% превышает уровень 2014 года, позволив дополнительно добыть более 2,6 млн т. нефти (+15% к 2014 году).

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 рамках реализации программы по созданию Восточного центра освоения на юге Тюменской области, «РН-Уватнефтегаз» в 2015 г. ввел в эксплуатацию 3 новых месторождения – Протозановское, Южно-Гавриковское и месторождение им. Малыка, а также приступил к эксплуатационному бурению на Западно-Эпасском месторождении. Ожидается, что добыча нефти на этом месторождении начнется в начале 2016 г. (Извлекаемые запасы 4 месторождений по категории С1+С2 составляют 42 млн т нефти и конденсата, 1,2 млрд куб. м газа).

Компания приступила к эксплуатации Лабаганского месторождения в Ненецком АО. В 2016 г. на нем планируется увеличить объем добычи до ~1 млн т.н.э.

Роснефть добыла более 2-х млн т нефти с начала разработки в 2014 г. Северной оконечности месторождения Чайво, расположенного на шельфе острова Сахалин. На месторождении в 2015 г. осуществлялась добыча нефти из трех скважин с большим отходом от вертикали и длиной по стволу порядка 10 км с суммарной суточной добычей более 6 тыс. т. В январе 2016 г. Компанией введена в эксплуатацию четвертая скважина, а в феврале 2016 г. начато строительство пятой скважины.

Добыча газа в 4 кв. 2015 г. увеличилась на 12% по отношению к 3 кв. 2015 г., достигнув 16,62 млрд куб. м, в основном, за счет проведения плановых ремонтов в 3 кв. 2015 г., запуска в режиме комплексного опробования в 4 кв. 2015 г. 2-й очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана и ввода третьей скважины на Северной оконечности месторождения Чайво.

По итогам 2015 г. добыча газа по сравнению с 2014 г. выросла на 10% до 62,54 млрд куб. м. Рост объемов добычи газа обеспечен, в основном, увеличением поставок подготовленного газа в Единую систему газоснабжения с Ванкорского месторождения, где в 2014 г. закончено строительство магистрального газопровода Ванкор - Хальмерпаютинское месторождение, началом добычи газа на Хадырьяхинском лицензионном участке Сибнефтегаза в декабре 2014 г., вводом газовых скважин на Тарасовском месторождении Пурнефтегаза во втором полугодии 2014 г., увеличением объемов добычи газа Роспаном, а также продолжением опытно-промышленной разработки Северной оконечности месторождения Чайво на острове Сахалин.

В результате реализации Целевой газовой программы, направленной на увеличение эффективности использования попутного нефтяного газа (ПНГ), показатель использования ПНГ по итогам 2015 г. вырос до 87,9% по сравнению с 80,9% в 2014 г. Увеличение показателя использования ПНГ является важным элементом политики в области охраны окружающей среды.

По итогам года выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 22,6 тыс. пог. км и сейсмических работ 3Д - 7,2 тыс. кв. км. Завершено испытанием 50 поисково-разведочных скважин с успешностью 84%, что является самым высоким показателем Компании за последние 5 лет.

Компания продолжает работы ГРП на шельфе, выполняя все принятые на себя лицензионные обязательства. В 2015 году Компания продолжила реализацию уникальной по объемам программы сейсморазведочных работ 2Д на шельфе и в большей части в сложных природно-климатических условиях Восточной Арктики – более 20 тыс. пог. км. В акваториях Печорского и Охотского морей объем работ методом сейсморазведки 3Д составил более 1 тыс. кв. км.

В результате проведения геологоразведочных работ в 2015 г. открыто 7 месторождений и 117 новых залежей¹ с суммарными запасами С1+С2 232 млн т.н.э. В целом, прирост запасов за счет геологоразведочных работ составил 276 млн т.н.э., в т.ч. на участках Восточной Сибири 48 млн т.н.э.

По итогам 2015 г. объем остаточных извлекаемых запасов углеводородов Компании по категории АВС1+С2 составляет 131 млрд б.н.э., превысив уровень конца 2014 г. на 1,5%.

Переработка коммерция и логистика

15 декабря 2015 г. на всех нефтеперерабатывающих заводах «Роснефти» завершен масштабный комплекс технико-технологических мероприятий, которые позволили Компании полностью перейти на производство для российского рынка автобензинов и дизельного топлива только класса «Евро-5». Техническим регламентом Таможенного союза первоначально был установлен срок перехода к обороту на внутреннем рынке автобензинов и дизельного топлива класса «Евро-5» – с 1 января 2016 г. Таким образом, обязательства Роснефти по переходу на выпуск бензина и дизельного топлива высшего экологического класса выполнены с опережением установленного графика.

Процесс перехода на выпуск топлив класса «Евро-5» завершили сибирские НПЗ Роснефти - Ангарская нефтехимическая компания и Ачинский НПЗ. Ранее на выпуск нефтепродуктов класса «Евро-5» перешли Комсомольский, Куйбышевский, Новокуйбышевский, Сызранский НПЗ, Рязанская нефтеперерабатывающая компания, Саратовский, а также Ярославский НПЗ (с июля 2012 г.). В 2015 г. введены в эксплуатацию установки изомеризации на Куйбышевском НПЗ, Новокуйбышевском НПЗ и Рязанской НПЗ. Кроме того завершена реконструкция установок каталитического риформинга на Сызранском и Куйбышевском НПЗ и осуществлен пуск установки МТБЭ на Ангарской НХК.

Компания является крупнейшим переработчиком нефти в России. Объем переработки на НПЗ РФ в 2015 г. составил 84,7 млн т, что явилось оптимальным уровнем для Компании в условиях сложившегося уровня спроса и ценовой конъюнктуры на нефть и нефтепродукты. При этом выход светлых нефтепродуктов вырос с 54,8% в 2014 г. до 55,3% в 2015 г., а глубина переработки - с 65,3% в 2014 г. до 66,5% в 2015 г. за счет увеличения выработки вакуумного газойля и оптимизации вторичных процессов. Снижение общей нефтепереработки (вкл. зарубежные НПЗ Компании) до 96,9 млн т (-3%) в 2015 г. по сравнению с 2014 г. связано, прежде всего, с перераспределением объемов в адрес более высокомаржинальных каналов реализации в условиях негативного влияния налогового маневра на рентабельность сегмента переработки и ухудшения макро среды, а также с временной приостановкой переработки Компании на Мозырском НПЗ по договору процессинга в 1 кв. 2015 г. и соответствующим перераспределением нефти в адрес более рентабельных каналов реализации. 4 кв. 2015 г. отличался интенсивным процессом сезонных ремонтов на НПЗ Компании, в результате которого объем переработки снизился на 6,4% по отношению к 3 кв. 2015 г.

В рамках программы импортозамещения Компания начала производить и успешно эксплуатировать в нефтепереработке собственные катализаторы для риформинга и водородных установок. На всех установках каталитического крекинга осуществлен переход на использование только отечественных катализаторов.

Объем реализации нефтепродуктов и нефтехимии за 2015 г. по сравнению с 2014 г. увеличился на 1% и составил 97 млн т. Рост продаж связан в основном с реализацией запасов, накопленных в 2014 г., и дополнительными эффективными трейдинговыми операциями. Объем поставок нефти в восточном направлении увеличился на 18,5% по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. и составил 39,7 млн т. В 2015 г. в результате успешной реализации через порт Ванино нефтяного тяжелого экспортного топлива, производство которого было запущено на Комсомольском и Ангарском НПЗ, Компании также удалось расширить номенклатуру продукции, поставляемой на рынки АТР.

Несмотря на интенсивные ремонтные работы и ухудшение макроэкономических условий, все обязательства Роснефти по поставкам нефтепродуктов на внутренний рынок выполнены. В 2015 г. Компания увеличила объем продаж моторного топлива посредством биржевых торгов на 9%, гарантировав таким образом предложение для независимых участников рынка. Компания превышает установленный норматив по всем видам реализуемых на бирже нефтепродуктов.

Международная деятельность

Сегодня Роснефть является лидером по добыче газа во Вьетнаме и сохраняет позиции надежного поставщика углеводородов на внутреннем рынке страны. В 2015 г. было достигнуто 2 важных производственных результата – 13 лет безаварийного производства морских работ (что является одним из лучших результатов в отрасли) и добыто 300 млн б.н.э. с начала разработки месторождений на Блоке 06.1 (бассейн Нам Кон Сон), где Rosneft Vietnam B.V. выполняет функцию оператора проекта. Деятельность Компании отмечена государственной наградой правительства Социалистической Республики Вьетнам за вклад в развитие нефтегазовой индустрии страны. В 1 полугодии 2016г. запланировано бурение двух поисково-разведочных скважин на блоках 06.1 и 05.3/11 бассейна Нам Кон Сон (шельф Вьетнама).

Компания в составе совместного предприятия Петромиранда (СП с PDVSA и ОАО «Газпром нефть») пробурила на проекте Хунин-6 (Венесуэла) рекордную горизонтальную скважину GG1-14. Ее уникальной особенностью является малая глубина залегания продуктивного пласта, она составляет всего 1140 футов (около 347 м). Общая длина скважины при этом составляет 6059 футов (около 1847 м). Достижение данного результата стало возможным благодаря применению передовой технологии бурения с использованием Роторной Управляемой Системы. Она была внедрена на проекте Хунин-6 при поддержке специалистов «Роснефти» в Венесуэле. Бурение столь неглубоких скважин открывает новые перспективы освоения запасов углеводородов пояса реки Ориноко в Венесуэле.

В конце октября консорциум Роснефти и ExxonMobil был признан победителем тендера по 3 участкам на шельфе Республики Мозамбик в рамках пятого лицензионного раунда, организованного национальным нефтяным институтом INP (Instituto Nacional de Petróleo). Глобальное партнерство Роснефти и ExxonMobil носит стратегический характер, качество сотрудничества подтверждено многолетней успешной реализацией, как международных, так и российских проектов, в частности Сахалин-1.

В октябре 2015 г. ОАО «НК «Роснефть» в лице общества группы Rosneft Brazil закрыла сделку по приобретению у Petro Rio S.A. (PetroRio) 55% доли в проекте «Солимойнс», получив контроль над проектом и статус оператора. Также продолжается работа совместно с Petrobras по изучению возможностей совместной монетизации газа с месторождений компаний в бассейне Солимойнс.

В рамках привлечения стратегических партнеров в проекты разведки и добычи Компания закрыла сделку по продаже 20% доли участия в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» компании ВР. Данная сделка направлена на укрепление стратегического партнерства между ОАО «НК «Роснефть» и компанией ВР.

Привлечение партнера позволит ускорить разработку месторождения и обеспечит разделение рисков в технологически сложном и капиталоемком проекте.

В рамках Восточного экономического форума Компания подписала договор купли-продажи 15% АО «Ванкорнефть» с индийской ONGC Videsh Limited и акционерное соглашение в отношении управления предприятием. При этом, ОАО «НК «Роснефть» сохранит 100% контроль над общей инфраструктурой Ванкорского кластера (включая нефтепровод Ванкор-Пурпе). 24 марта 2016 г. правительственная комиссия по контролю за осуществлением иностранных инвестиций одобрила сделку. Сотрудничество по такому масштабному проекту позволит выйти на принципиально новый этап стратегического взаимодействия между двумя компаниями.

В рамках стратегического партнерства с компанией ChemChina (Китайская национальная химическая корпорация) заключен годовой контракт на поставку до 2,4 млн т сроком до июля 2016 г., что является гарантией дополнительного стабильного и эффективного канала сбыта. Факт поставок нефти в 2015 году в адрес ChemChina составил 1 млн. т. Компания планомерно наращивает поставки нефти в Китай в основном в рамках долгосрочных контрактов. В декабре 2015 года Компания осуществила пробную поставку нефти в Китай транзитом через Монголию в объеме 20 т.т. и планирует нарастить объемы поставок. По итогам 2015 г. объем поставок Компанией нефти по прямым договорам с китайскими партнерами был увеличен на 14% до 31,1 млн т.

В декабре 2015 г. «Роснефть» и Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. подписали дополнительное соглашение к договору на поставку нефти в Польшу от 1 февраля 2013 г. Обновленные коммерческие условия предполагают продление срока действия договора на три года (с 1 февраля 2016 г. по 31 января 2019 г.) и увеличение поставок на объем до 25,2 млн тонн нефти. Партнерские отношения с крупнейшими потребителями в традиционных регионах сбыта обеспечивают повышение эффективности реализации нефти, а также соответствует интересам потребителей через укрепление энергобезопасности.

В рамках расширения сотрудничества с компаниями СНГ заключены прямые контракты с КазМунайГаз на поставку бензина в Казахстан; закрыта сделка по приобретению ООО «Петрол Маркет» (Армения), владеющего сетью из 22 АЗС и 3 нефтебазами; обеспечено бесперебойное снабжение рынка Армении; увеличено присутствие на рынке розничного нефтепродуктообеспечения Республики Киргизия: в Бишкеке рыночная доля Компании составила около 30%; начато снабжение собственной розничной сети в Грузии.

В рамках стратегии развития переработки и расширения присутствия на международном рынке Компания закрыла сделку по покупке доли 16,67% в PCK Raffinerie GmbH (г. Шведт) у Total. Вместе с обменом активами СП Ruhr Oel GmbH (юридически обязывающие документы подписаны 21 декабря 2015 г., закрытие сделки планируется до конца 2016 г.) данное приобретение позволит «Роснефти» увеличить свою долю в НПЗ Шведт до более чем 54%, занять около половины рынка региона Берлин-Бранденбург, а также увеличить объем поставок нефти НК «Роснефть» по нефтепроводу «Дружба».

Ключевые производственные показатели за 2015 г. и 4 кв. 15:

	2015	2014	изм., %	4 кв. 15	3 кв. 15	изм., %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 159	5 106	1,0%	5 207	5 081	2,5%
Добыча ЖУВ (млн т)	202,8	204,9	(1,0)%	51,0	50,9	0,2%
Добыча газа (млрд. куб. м)	62,54	56,73	10,2%	16,62	14,83	12,1%
Уровень полезного использования ПНГ	87,9%	80,9%	7,0 п.п.	90,9%	86,3%	4,6 п.п.
Эксплуатационное бурение (млн м)*	6,94	5,10	35,9%	2,02	1,88	7,4%
Собственные буровые вышки*	223	213	4,7%			
2Д сейсмика (пог. км)*	22 636	7 517	>100%	10 823	9 729	11,2%
3Д сейсмика (кв. км)*	7 207	13 318	(45,9)%	927	1 770	(47,6)%

Запасы УВ ABC1+C2 (млрд б.н.э.)	131	129	1,5%			
Переработка нефти (млн т)	96,90	99,83	(2,9%)	23,59	25,21	(6,4%)
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	84,7	86,59	(2,2%)	20,52	21,96	(6,6%)
Переработка нефти вне РФ (млн т)	12,20	13,24	(7,9%)	3,07	3,25	(5,5%)
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	82,91	83,88	(1,2%)	20,08	21,47	(6,5%)
Бензин (млн т)	11,26	10,76	4,6%	2,79	2,90	(3,8%)
Нафта (млн т)	5,58	5,79	(3,6%)	1,37	1,52	(9,9%)
Дизельное топливо (млн т)	26,26	26,94	(2,5%)	6,32	6,81	(7,2%)
Мазут (млн т)	26,62	28,16	(5,5%)	6,35	6,68	(4,9%)
Керосин (млн т)	3,12	3,50	(10,9%)	0,72	0,94	(23,4%)
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,95	0,77	23,4%	0,27	0,19	42,1%
Прочие (млн т)	9,12	7,96	14,6%	2,26	2,43	(7,0%)
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	12,45	13,19	(5,6%)	3,15	3,40	(7,4%)

* По управленческим данным

Управление информационной политики

ОАО «НК «Роснефть»

тел.: +7 (495) 411 54 20

факс: +7 (495) 4115421

30 марта 2016 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](#)

© РОСНЕФТЬ, 2024

Мы в соцсетях:

[In English](#)

[Официальное уведомление](#)

[Контакты](#)

[Подписка](#)

[О проекте](#)