

[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

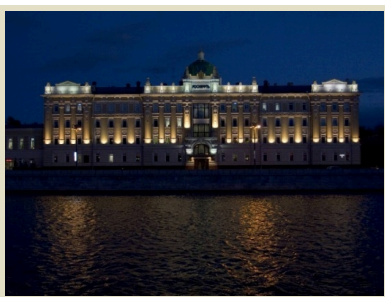
РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2 КВ. И 1 ПОЛ. 2023 Г. ПО МСФО

30 Август 2023

- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛА 4,0 МЛН БАРР. В СУТКИ
- НА ФОНЕ ОГРАНИЧЕНИЙ ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВО 2 КВ. 2023 Г. СОКРАТИЛАСЬ НА 2,2% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ ДО 3,9 МЛН БАРР. В СУТКИ
- ДОБЫЧА ГАЗА В 1 ПОЛ. 2023 Г. ВЫРОСЛА НА 31,8% ДО 1,5 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA ЗА 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛ 1 401 МЛРД РУБ., ВО 2 КВ. 2023 Г. – 729 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ РОСНЕФТИ, В 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛА 652 МЛРД РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/EBITDA НА КОНЕЦ 1 ПОЛ. 2023 Г. СОСТАВИЛ 1,2X

Поиск по разделу

ФОТО



ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 2 кв. и 1 пол. 2023 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

RSS подписка

Оповещения

Календарь

« Март, 2024 »

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

	2 кв. 2023	1 кв. 2023	% изм.	1 пол. 2023	1 пол. 2022	% изм.
млрд руб. (за исключением %)						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 043	1 823	12,1%	3 866	5 172	(25,3)%
ЕБИТДА	729	672	8,5%	1 401	1 476	(5,1)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	329	323	1,9%	652	449	45,2%
Капитальные затраты	324	275	17,8%	599	527	13,7%

Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«На фоне успешной реализации действующих и запуска новых проектов Компания в 1 пол. 2023 г. продемонстрировала высокую динамику роста своих операционных показателей. В частности, «Роснефть» вышла на первое место среди независимых производителей газа, увеличив добычу практически на треть. Суточная добыча жидких углеводородов выросла почти на 7%. Однако во 2 кв., с учетом внешних ограничений добычи, Компания была вынуждена сократить объемы производства. Отмечу, что «Роснефть» в том или ином виде ограничивает добычу нефти с 2017 г., что не позволяет в полной мере реализовать собственный потенциал.»

Финансовые показатели Компании демонстрируют устойчивость, несмотря на волатильность рыночных цен. Во многом это становится возможным благодаря непрерывной работе по контролю над расходами. Так, например, во 2 кв. 2023 г. удельные расходы на добычу углеводородов снизились до 2,8 долл./барр.н.э. С другой стороны, нестабильность налогового окружения включая уже принятые изменения законодательства и новые инициативы, осложняет деятельность Компании.

Несмотря на сложную внешнюю обстановку, «Роснефть» продолжает реализацию крупных инвестиционных проектов.

В августе 2023 г. «Роснефть» точно в срок завершила выплату итоговых дивидендов за 2022 г. на общую сумму более 190 млрд руб.»

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча жидких углеводородов в 1 пол. 2023 г. составила 4,0 млн барр. в сутки (97,0 млн т). В связи с ограничением добычи нефти в РФ с марта 2023 г., объем добычи жидких углеводородов во 2 кв. 2023 г. был снижен на 2,2% до 3,9 млн барр. в сутки (48,2 млн т).

Добыча газа Компанией в 1 пол. 2023 г. увеличилась на 31,8% по сравнению с 1 пол. 2022 г. и достигла 1,5 млн б.н.э. в сутки (43,7 млрд куб. м). Увеличение показателя обусловлено наращиванием объемов производства на действующих проектах, а также запуском новых газовых проектов в Ямало-Ненецком автономном округе в 2022 г. Во 2 кв. 2023 г. «Роснефть» сократила объем добычи газа на 8,7% по сравнению 1 кв. 2023 г. до 1,4 млн б.н.э. в сутки (21,0 млрд куб. м), что в основном обусловлено ограничением добычи нефти и проведением ремонтов.

В результате добыча углеводородов Компанией в 1 пол. 2023 г. достигла 5,5 млн б.н.э. в сутки, увеличившись на 12,7% год к году. При этом во 2 кв. 2023 г. добыча углеводородов сократилась на 4,0%.

На суше РФ в 1 пол. 2023 г. «Роснефть» выполнила 2,7 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 5,8 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытанием 19 поисково-разведочных скважин с успешностью 90%.

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 пол. 2023 г. составила 5,9 млн м, что на 6,3% больше год к году. В эксплуатацию введено более 1,5 тыс. новых скважин, причем 69% из них – горизонтальные. Доля новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта составила 46%. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» в 1 пол. 2023 г. выполнено более 2,2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1,6 тыс. кв. км работ 3Д, завершено бурением 2 поисково-разведочные скважины, начато бурение 3 скважин, 8 скважин находятся на стадии испытаний.

В рамках опытно-промышленной разработки Пайяхского кластера в 1 пол. 2023 г. пробурено 27 тыс. м проходки, закончено бурением 8 эксплуатационных скважин.

В рамках опытно-промышленной разработки Ичемминского месторождения выполняются подготовительные работы к бурению 6 эксплуатационных скважин. В июле 2023 г. Компания приступила к опытно-промышленной разработке еще одного месторождения – Байкаловского, на котором в настоящее время выполняется монтаж буровой установки для бурения 6 скважин. Начальные извлекаемые запасы месторождения составляют 81 млрд куб. м газа и 43 млн т нефти.

Компания продолжает строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север» и нефтяного терминала «Порт Бухта Север», идут работы по возведению гидротехнических сооружений.

В настоящее время также продолжается строительство складских перевалочных объектов Енисейского бассейна, проводятся работы по возведению гидротехнических сооружений, расширению береговой и причальной инфраструктуры. В период летней навигации по реке Енисей и Северному морскому пути на объекты проекта планируется завезти свыше 800 тыс. т стройматериалов и оборудования.

Переработка

Объем переработки нефти Компании в РФ в 1 пол. 2023 г. составил 44,1 млн т, превысив аналогичный показатель за 1 пол 2022 г. на 9,2%. Во 2 кв. 2023 г. на заводах в РФ было переработано 21,5 млн т нефти, что на 5,1% ниже квартал к кварталу и преимущественно обусловлено сезонными ремонтами.

Компания проводит систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению, и в частности, снабжает свои заводы собственными катализаторами, необходимыми для производства высококачественного моторного топлива. В 1 пол. 2023 г. произведено 780 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и катализаторов защитного слоя. 75% этого объема поставлено на НПЗ Компании, еще 25% – на внешний рынок. Также предприятия Компании произвели 175 т катализаторов риформинга и 55 т катализаторов производства водорода. Проведена реактивация (восстановление активности) 340 т регенерированных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Финансовые показатели

Выручка¹ Компании за 1 пол. 2023 г. составила 3 866 млрд руб., что на 25,3% ниже год к году и объясняется, прежде всего, существенным снижением цен на нефть. При этом выручка за 2 кв. 2023 г. увеличилась на 12,1%, достигнув 2 043 млрд руб. В расчетах с контрагентами по экспортным поставкам Компания отдает приоритет платежам в рублях и национальных валютах дружественных стран.

Показатель EBITDA за 1 пол. 2023 г. составил 1 401 млрд руб., что на 5,1% меньше, чем в 1 пол. 2022 г. Лучшая динамика показателя EBITDA по сравнению с выручкой обусловлена увеличением объемов реализации в восточном направлении, повышением прибыльности экспортных операций и контролем над расходами. Маржа EBITDA составила 36,0%. Показатель EBITDA за 2 кв. 2023 г. вырос на 8,5%, достигнув 729 млрд руб.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 пол. 2023 г. составила 652 млрд руб. Показатель за 2 кв. 2023 г. составил 329 млрд руб.

Капитальные затраты в 1 пол. 2023 г. составили 599 млрд руб., что на 13,7% выше год к году и обусловлено плановым выполнением работ в сегменте «Разведка и добыча».

Свободный денежный поток за 1 пол. 2023 г. составил 434 млрд руб., что на 21,9% выше год к году. Показатель свободного денежного потока остается положительным на протяжении двенадцати кварталов подряд.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 пол. 2023 г. составило 1,2х (в долларовом выражении). Высокий уровень финансовой устойчивости продолжает также поддерживаться существенным размером ликвидных финансовых активов на балансе Компании и доступным объемом кредитных линий.

Устойчивая динамика ключевых показателей отражается в динамике котировок: с начала 2023 г. цена акций «Роснефти» на Московской бирже выросла в полтора раза, а рыночная капитализация Компании в августе достигла почти 6 трлн руб. Дополнительным свидетельством доверия к Компании является кратный рост числа российских акционеров: с 2021 г. по 2023 г. количество акционеров-физических лиц выросло в 4,5 раза, с 200 до почти 900 тыс.

ESG

В 1 пол. 2023 г. Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход».

«Роснефть» последовательно развивает систему управления целостностью производственных объектов и оборудования в целях достижения нулевой аварийности к 2030 г. или ранее. В 1 пол. 2023 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями (происшествия первого уровня, PSER-1), снизилась на 45% по сравнению с 1 пол. 2022 г., частота промышленных происшествий второго уровня (PSER-2) – на 28%.

Компания также стремится к нулевому смертельному травматизму и предусматривает связь целевых показателей с ключевыми показателями эффективности и вознаграждения менеджмента. Например, в рамках внедрения Концепции «Контроль работ» руководителей стимулируют проводить все работы повышенной опасности только в плановом порядке. Ожидается, что эта мера повысит уровень безопасности на производстве.

В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов проводятся мероприятия по замене промысловых трубопроводов.

В 1 пол. 2023 г. на объектах Компании не зафиксировано ни одной аварии, а также ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин.

«Роснефть» стала лучшей российской нефтегазовой компанией в международном рейтинге World Benchmarking Alliance (WBA) и вошла в топ-10 глобальных нефтегазовых компаний по ряду показателей в области устойчивого развития. Рейтинг WBA оценивает вклад 100 крупнейших нефтегазовых компаний мира в достижение целей ООН области устойчивого развития в части выполнения социальных обязательств и обеспечения справедливого перехода к низкоуглеродной экономике.

¹ Включает выручку от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий.

Департамент информации и рекламы

ПАО «НК «Роснефть»

30 августа 2023 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](#)