

ПРЕСС-РЕЛИЗ О РЕШЕНИЯХ, ПРИНЯТЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

Совет директоров «Роснефти» принял программу развития Самотлора

Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» утвердил ключевые параметры Программы развития Самотлорского месторождения.

На данный момент суммарная добыча нефти на Самотлоре превышает 2,7 миллиарда тонн. На месторождении пробурено более 19 тысяч скважин. При этом обводненность добываемой продукции в настоящее время, составляет около 96%, что существенным образом сказывается на экономической эффективности инвестиций в добычу нефти.

Основная часть запасов Самотлора приходится на пласты, отличающиеся низкой проницаемостью и невысоким насыщением нефти. Оставшаяся часть – краевые зоны выработанных пластов. В условиях текущего уровня фискальной нагрузки такие характеристики месторождения могли привести к низкой рентабельности инвестиций в бурение новых скважин и падению добычи на месторождении.

В течение 2016-2017 годов НК Роснефть и Правительство детально прорабатывали дополнительные возможности развития уникального Самотлорского месторождения. В результате, было принято согласованное решение, в соответствии с которым вводятся инвестиционные стимулы для Самотлора в форме ежегодного снижения НДС в размере 35 млрд руб. сроком на 10 лет.

Совет директоров закрепил обязательства Компании пробурить в течение 2018-2027 гг. более 2400 скважин, которые обеспечат дополнительную добычу нефти в объеме более 50 млн тонн нефти. В результате реализации расширенной программы развития Самотлора налоговые отчисления в бюджеты все уровней составят 1,7 трлн рублей. Инвестиционные стимулы позволят придать новый импульс к развитию одного из крупнейших нефтяных месторождений страны и принесут ощутимый мультипликативный эффект для российской экономики.

Российская Федерация при этом получит значительные доходы не только от увеличения добычи на месторождении уже в ближайшие годы, но и как контролирующий акционер «Роснефти» за счет роста капитализации и дополнительных дивидендных платежей.

Комментируя решение Совета директоров, Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин заявил: «Утверждение расширенной программы развития Самотлорского месторождения завершает оформление мер, реализуемых в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации по повышению инвестиционной привлекательности «Роснефти» в контексте интегральной приватизационной сделки. В программе фиксируется ответственность Компании за выполнение ранее согласованных обязательств по развитию одного из крупнейших по объему остаточных запасов нефтяных месторождений страны на десятилетие, и это создает надежную основу для устойчивого формирования дополнительного мультипликативного эффекта как для региона, так и для всей российской экономики».

Справка.

Самотлорское месторождение - уникальное по величине начальных извлекаемых запасов нефти (более 3,5 миллиардов тонн) было открыто в 1965 году и введено в эксплуатацию в 1969 г. Высокая продуктивность скважин и большие запасы стимулировали советских нефтяников к интенсивной разработке - за 10 лет добыча нефти на месторождении выросла более чем в 100 раз. Самотлорское месторождение расположено вблизи города Нижневартовск с населением около 270 тыс. человек, что обеспечило городу бурное развитие. После начала разработки, годовой объем добычи на месторождении очень быстро вырос до 159 миллионов тонн. Высокий темп отбора привел к истощению нефтеносных пластов и росту обводненности. В результате, начиная с 1981 года, годовая добыча нефти на месторождении начала падать. В 1991 году добыча нефти составила менее 50 миллионов тонн, а обводненность продукции - около 90%.

Сегодня месторождение эксплуатируется градообразующим предприятием – «Самотлорнефтегазом», которое обеспечивает работу более чем 500 подрядным организациям.

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.

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь**

3.2. **18 декабря 2017 года**

М.П.

С.В. Грицкевич