

В стратегических планах «Роснефти» – увеличение доли газа в общем объеме добычи углеводородов до 25% к 2025 году, а также удвоение показателя свободного денежного потока к 2030 году

Локомотив для экономики

Инвесторы оценили масштабные проекты развития «Роснефти»

СОБЫТИЕ

Инвестиционное сообщество высоко оценивает перспективы крупнейшей российской нефтяной компании «Роснефть». Согласно последним отчетам крупнейших американских банков, акции «Роснефти» являются одними из самых привлекательных для покупки.

АНТОН ЗАХАРОВ

На этой неделе один из крупнейших американских инвестиционных банков Goldman Sachs включил «Роснефть» в список наиболее предпочтительных для инвестирования компаний. При этом аналитики банка выдали рекомендацию «покупать» на акции «Роснефти», видя потенциал их роста на 41% – до 11 долларов за бумагу.

Флагманский проект

Одним из основных факторов инвестиционной привлекательности «Роснефти» американский банк называет реализацию проекта «Восток Ойл» на севере Красноярского края. «Учитывая растущую потребность мировой нефтяной отрасли в недорогой «низкоуглеродной» нефти на фоне роста стоимости капитала и экологических норм, банк полагает, что «Роснефть» предоставляет привлекательную долгосрочную возможность инвестирования благодаря проекту «Восток Ойл», – говорится в отчете Goldman Sachs.

Аналитики Goldman Sachs еще на начальных этапах реализации проекта «Восток Ойл», в 2020 году, окрестили его «магнитом для инвесторов».

«Восток Ойл», являющийся флагманским проектом «Роснефти», включает в себя 52 лицензионных участка, в границах которых расположены 13 месторождений нефти и газа, в том числе Ванкорское, Сузунское, Тагульское, Лодочное месторождения, а также новые, уникальные по запасам перспективные месторождения: Пайяжское и Западно-Иркинское.

Низкие удельные затраты на добычу, а также низкий углеродный след, уровень которого на 75% меньше, чем у других новых крупных нефтяных проектов в мире, делает «Восток Ойл» одним из самых перспективных добычных нефтяных проектов в мире. Ресурсная база проекта сопоставима с крупнейшими нефтяными провинциями Ближнего Востока или сланцевыми формациями США и составляет более 6 млрд тонн нефти с уникально низким содержанием серы – 0,01–0,04%. Таким образом, высокое качество сырья исключает потребность в отдельных установках на НПЗ и значительно сокращает объем выбросов парниковых газов в рамках проекта.

Согласно планам «Роснефти», к 2030 году добыча нефти на «Восток Ойле» составит порядка 100 млн тонн. Логистическим преимуществом проекта является возможность поставок сырья с месторождений сразу в двух направлениях – на европейские и азиатские рынки.

Ранее к проекту присоединились крупные мировые компании: в конце 2020 года крупный международный трейдер Trafigura выкупил 10% акций проекта, в ноябре 2021 года консорциум во главе с Vitol приобрел 5% в проекте.

Аналитики рынка отмечают, что при благоприятной рыночной конъюнктуре чистая приведенная стоимость проекта «Восток Ойл» может превысить 100–120 млрд долларов. Карен Костянин и Екатерина Смык из Bank of America Merrill Lynch уже присвоили проекту статус «локомотива развития» «Роснефти». «Проект представляет собой основной источник потенциального роста для НК «Роснефть», – говорится в отчете.

В декабре 2021 года два других крупных американских инвестиционных банка – J.P. Morgan и Bank of America Merrill Lynch – включили акции «Роснефти» в список наиболее предпочтительных для инвестирования компаний мира в 2022 году.



Как отмечали в J.P. Morgan, проект «Восток Ойл» является важным фактором привлекательности «Роснефти». По их мнению, этот проект, реализация которого стартовала в 2020 году, еще практически не учтен в оценке акций «Роснефти». При этом «Восток Ойл» имеет высокий IRR, который в базовом сценарии оценивается на уровне 54%. «Создание новой нефтегазовой провинции на Таймыре обещает стать флагманским проектом не только для «Роснефти», но и для мировой нефтяной отрасли», – отмечают они.

«По масштабам этот проект можно сравнить разве что с советским освоением Самотлора, самого крупного нефтяного месторождения России. Тот проект, по сути, изменил лицо советского ТЭК на многие годы вперед. Если в 1965 году Западная Сибирь давала 1 млн тонн добычи, то уже через 10 лет – 148 млн тонн, что позволило СССР стать одним из лидеров международного рынка углеводородов. По плану «Роснефти», добыча на проекте достигнет 100 млн тонн к 2030 году», – сказал Сергей Суверов из «Арикапитал».

Высокие дивиденды

Еще одним важным фактором инвестпривлекательности «Роснефти» аналитики J.P. Morgan называют высокую дивидендную доходность акций компании, которую они ожидают на уровне 11–13% в 2022–2023 годах.

Нефтяной гигант дважды в год выплачивает дивиденды, направляя на них 50% от чистой прибыли по МСФО. В первом полугодии 2021 года «Роснефть» заработала рекордные для этого периода 382 млрд рублей прибыли. Таким образом, в ноябре из этой прибыли акционеры компании получили 191 млрд рублей дивидендов – наивысший показатель для промежуточных выплат «Роснефти».

В целом инвестиционное сообщество высоко оценивает потенциал роста «Роснефти». БКС

«Роснефть» на этой неделе сообщила о подписании знакового соглашения с «Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржей» (СПбМТСБ) – о развитии торговли углеродными единицами, полученными в результате реализации проектов по снижению выбросов парниковых газов

прогнозирует стоимость GDR компании на уровне 12 долларов, Bank of America Merrill Lynch – 11,2 доллара, Raiffeisen Bank – 11 долларов.

Как отмечается в отчете Goldman Sachs, несмотря на локальную волатильность, за последние 10 лет доходность 15 крупнейших российских эмитентов превышала доходность крупнейших европей-

100 МЛН ТОНН

составит ежегодная добыча нефти на месторождениях «Восток Ойла» к 2030 году



«Роснефть» сохраняет лидерство по удельным затратам на добычу – около 2,6 доллара за баррель.

ских эмитентов и крупнейших эмитентов развивающихся рынков региона Европа, Ближний Восток и Африка.

«С операционной точки зрения Россия является наиболее привлекательным рынком для инвестирования в регионе СЕЕМЕА (Центральная и Восточная Европа, Ближний Восток и Африка) благодаря своей финансовой устойчивости и компаниям с сильным менеджментом, высокими и постоянно



Одним из основных факторов инвестиционной привлекательности «Роснефти» стал проект «Восток Ойл» на севере Красноярского края.

191 млрд рублей

дивидендов выплатила компания акционерам по итогам первого полугодия 2021 года

Компания развивает сотрудничество с зарубежными партнерами в области углеродного менеджмента и устойчивого развития.

Goldman Sachs включил «Роснефть» в список наиболее предпочтительных для инвестирования компаний. При этом аналитики банка выдали рекомендацию «покупать» на акции компании, видя потенциал их роста на 41% – до 11 долларов за бумагу

инициатив, среди которых сокращение выбросов парниковых газов, достижение нулевого рутинного газа и снижение интенсивности выбросов метана до значения менее 0,2% к 2030 году, постепенный перевод собственного транспорта компании на низкоуглеродные виды топлива и др.

Кроме того, «Роснефть» планирует сохранить лидерство по удельным затратам на добычу – в настоящее время компания является одним из мировых лидеров по этому показателю (около 2,6 доллара за баррель) на фоне самых больших запасов. В стратегических планах «Роснефти» также увеличить долю газа в общем объеме добычи углеводородов до 25% к 2025 году, а также удвоить показатель свободного денежного потока к 2030 году.

С целью дальнейшего расширения своих стратегических инициатив «Роснефть» на этой неделе сообщила о подписании знакового соглашения с «Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржей» (СПбМТСБ) – о развитии торговли углеродными единицами, полученными в результате реализации «Роснефтью» проектов по снижению выбросов парниковых газов. Подписи под документом постави-

«Биржевая торговля углеродными единицами – весьма перспективное направление. По сути, это возможность для тех компаний, которые эффективно и опережением сокращают углеродные выбросы, вернуть часть инвестиций за счет продажи избыточных сокращений тем организациям, которые по разным причинам не соблюдают установленные нормы», – пояснил доцент Финансового университета при правительстве РФ Валерий Андрианов.

По его мнению, участие «Роснефти» в развитии биржевой торговли углеродными единицами – это очень хороший для инвесторов факт, свидетельство того, что нефтяная компания не только собирается инвестировать средства в целый комплекс мероприятий по достижению углеродной нейтральности к 2050 году, но и намерена получать дополнительную прибыль за счет своей эффективной деятельности в области углеродного менеджмента.

«В то время как другие российские компании в основном «толкуют воду в ступе», участвуя в бесконечных конференциях и круглых столах по ESG-тематике, радуются за принятие западной методологии учета углеродных выбросов и создают невиданные альянсы с размытыми задачами и непонятными целями, «Роснефть» безлинейной суеты и не впадая в крайности, целенаправленно движется по намеченному пути, стремясь получить максимум прибыли для своих акционеров и прежде всего – государства», – отметил Андрианов.

По мнению генерального директора «ИнфОТЭК-Терминал» Рустама Танкаева, подписанное между нефтяной компанией и биржей соглашение соответствует современным тенденциям. «Рынок биржевой торговли углеродными единицами в ближайшие годы будет активно развиваться – это можно видеть на примере Европы и Китая. И важно уже сейчас сделать в этом направлении первые шаги», – подытожил он.

«Роснефть» уделяет теме ESG повышенное внимание. Компания развивает сотрудничество с зарубежными партнерами в области углеродного менеджмента и устойчивого развития. В течение 2021 года «Роснефть» заключила соглашения о сотрудничестве с BP, Baker Hughes, ExxonMobil, Equinor, а также с Министерством экономики, торговли и промышленности Японии (METI) для поддержки своих долгосрочных целей в области снижения выбросов.

Деятельность компании в области социально ответственного инвестирования уже получает высокую оценку инвестиционного сообщества. В 2021 году «Роснефть» стала единственной российской нефтегазовой корпорацией, получившей статус компании – лидера в области устойчивого развития и включенной в состав участников глобальной инициативы Global Compact LEAD за неизменную приверженность Глобальному договору Организации Объединенных Наций и Десяти принципам ответственного бизнеса.

Подразделение Лондонской фондовой биржи FTSE Russell подтвердило вхождение «Роснефти» в состав участников международных биржевых индексов FTSE4Good Index Series. «Роснефть» признана лучшей российской нефтегазовой компанией в ряде международных ESG-рейтингов – RAEX-Eurore и Bloomberg. Компания вошла в число лидеров среди глобальных нефтегазовых компаний, принимающих участие в международном климатическом рейтинге CDP (Carbon Disclosure Project). По итогам независимой оценки «Роснефти» был присвоен рейтинг категории В – на уровень, превышающий средний показатель глобального климатического рейтинга участников. □

Ресурсная база проекта «Восток Ойл» сопоставима с крупнейшими нефтяными провинциями Ближнего Востока или сланцевыми формациями США и составляет более 6 млрд тонн нефти с уникально низким содержанием серы

ли глава «Роснефти» Игорь Сечин и президент СПбМТСБ Алексей Рыбников.

В рамках сотрудничества «Роснефть» и СПбМТСБ проработают возможность организации пробных аукционов по продаже углеродных единиц «Роснефти». Соглашение предполагает разработку и внедрение новых инструментов биржевой торговли нефтью и нефтепродуктами с низкой углеродной интенсивностью. Кроме того, нефтяная компания и биржа будут совместно работать над созданием российского бенчмарка углеводородов (нефти, нефтепродуктов, природного газа, СПГ) с низкими удельными выбросами углерода.

Отмечается, что «Роснефть» высоко оценивает перспективы рынка углеродных единиц и намерена активно участвовать в развитии механизма биржевой торговли России.

ESG-повестка

По мнению аналитиков инвестиционного банка VTB Capital, «Роснефть» имеет высокую оценку и поддержку инвесторов благодаря своему фокусу на ESG-повестку.

В конце декабря «Роснефть» представила новую стратегию развития до 2030 года, которая получила название «Надежная энергия и глобальный энергетический переход». В рамках документа нефтяная компания ставит перед собой цель по достижению чистой углеродной нейтральности к 2050 году. Достижение этой цели станет возможно благодаря реализации ряда стратегических

Энергетический переход должен быть синхронизирован с обеспечением энергоресурсами, надежными поставками металлов и других материалов, развитием технологий, а также адаптацией потребительского поведения, считает глава «Роснефти» Игорь Сечин

Кризис энергоперехода

«Зеленая» стратегия «Роснефти» надежно защищает экономику от геополитических рисков

Опыт

Попытки быстрого перехода к «зеленой» энергетике спровоцировали масштабный мировой энергетический кризис. По мнению авторитетных экспертов, главным риском для человечества на ближайшее десятилетие являются именно поспешные и непродуманные климатические меры. Об этом говорится в ежегодном докладе о глобальных рисках. Документ подготовлен экспертами Всемирного экономического форума, который известен во всем мире как Давосский.

АНДРЕЙ АНДРЕЕВ

Действительно, энергетический кризис 2021 года показал, что общие рассуждения о быстром энергопереходе очень далеки от реальности. Мощности возобновляемых источников энергии явно недостаточны для замещения угля или нефти в энергетике. Кроме того, нестабильность выработки энергии на ветряных и солнечных установках требует строительства дополнительных резервных мощностей. При этом в мире продолжается рост спроса на газ как на сырье для химической промышленности. Поэтому дефицит газа, например, привел к остановкам заводов по производству удобрений в Европе. Нехватка голубого топлива спровоцировала подорожание электроэнергии, цены на которую поднялись в некоторых странах на 80% и более.

Эксперты Давоса в своем отчете подтверждают, что неудачные попытки отказа от ископаемого топлива уже обернулись энергетическими кризисами в Европе и Азии. По мнению аналитиков, скачки цен на энергоносители, начавшиеся в 2021 году, — это только верхушка айсберга, если говорить о негативных последствиях форсированного и непродуманного энергоперехода. «Если правительства будут слишком сильно давить на инвесторов, чтобы они поспешно избавлялись от компаний, работающих на ископаемом топливе, то это приведет лишь к ограничению поставок, нестабильности цен на энергоносители и снижению энергетической безопасности. И это создаст геополитические риски», — обращают внимание мировой общественности аналитики Давосского форума. При этом сбой в одном секторе могут быстро распространиться на всю мировую экономику. Часть этих рисков уже наблюдается по всему миру.

Хрупкий баланс рынка

В своем программном докладе на Веронском форуме глава «Роснефти» Игорь Сечин тоже отмечал ошибочные решения в области климатической политики, которые могут привести к серьезным негативным последствиям для всей мировой экономики и общества. «На этом фоне все сильнее звучат требования об отказе от инвестиций в нефть и газ. Создается впечатление, что в отдельных случаях сторонники скорейшего ухода от ископаемых топлив игнорируют риски неминуемой разбалансировки рынков», — заявлял глава «Роснефти».

Игорь Сечин напомнил, что нынешний газовый кризис еще раз подтверждает тезис, который он неоднократно высказывал в прошлые годы, — о хрупкости балансов на энергетических рынках и рисках, связанных с форсированием энергетического перехода и дестимулированием традиционной энергетики. Кризис уже начал распространяться и на другие отрасли. Например, сократилось производство магния, что угрожает автомобильной отрасли и производству микросхем. Для реализации энергетического перехода структура мировой экономики должна измениться, говорил глава «Роснефти». «Энергетический переход должен быть синхронизирован с обеспечением энергоресурсами, надежными поставками металлов и других материалов, развитием технологий, а



В Европе пока не знают, как утилизировать лопасти огромных ветряков.



Днем солнечная энергия по цене сопоставима с газовой, а ночью она в тысячу раз дороже.



Сохранение надежности поставок доступной и чистой энергии в совокупности со снижением выбросов парниковых газов стали главными целями новой стратегии «Роснефти»

также адаптацией потребительского поведения. Без этого основная концепция, отраженная в самом слове «переход» как развивающийся во времени процесс, будет неработоспособна», — отмечал глава «Роснефти». «Энергетический переход не должен быть самоцелью, его первоочередной задачей должна стать надежность поставок энергии», — резюмировал Игорь Сечин.

В свою очередь российские эксперты высказывают мнение, что в настоящее время в мире не существует эффективных, чистых источников «зеленой» энергии. В результате массовой пропаганды, безоглядного стремления к «озеленению» экономики западные правительства и компании стали сокращать финансирование развития традиционной энергетики. К чему это привело? Существующие месторождения истощаются, а на ввод в эксплуатацию новых просто нет денег. Сейчас важно понимать, что нетрадиционные источники энергии в настоящее время не способны полностью заменить традиционные. «По данным Международного энергетического агентства, 80% технологий, необходимых для запуска возобновляемой энергетики, еще не разработаны. А по словам Билла Гейтса, «днем в полдень солнечная энергия по цене сопоставима с газовой, а ночью она в тысячу раз дороже, потому что солнца нет. И ветер то дует, то не дует». Поэтому максимальный уровень, до которого можно довести восстанавливаемую энергетику, — это 30% от общего энергобаланса», — считает доцент Финансового

университета при правительстве России Леонид Крутаков.

По мнению эксперта, все остальные потребности будут обеспечивать традиционная энергетика, и с этим сделать ничего нельзя прежде всего с экономической точки зрения, потому что вся возобновляемая энергетика субсидируется, как в Европе, так и в США. «Убери традиционную энергетику, убери дешевый газ — и экономика схлопнется и умрет», — отметил Леонид Крутаков.

Мифы и реальность

Экономист Михаил Хазин считает, что «зеленая» энергетика — это миф. «На Западе решили, что нетрадиционные источники могут полностью заменить традиционные. Выяснилось, что это сделать не получается. Потому что то ветер не дует, то еще какая-нибудь проблема, то еще какое-нибудь стихийное бедствие», — подчеркнул эксперт. По мнению Хазина, адепты энергоперехода совершили традиционную ошибку: начали пропагандистскую кампанию по «озеленению» экономики до того, как стало понятно, сколько денег на это потребуется и какие технологии нужно использовать. Сейчас ясно, что для того, чтобы полностью заменить традиционные источники энергии, технологии еще не созданы, считает экономист. «Более того, в настоящее время выясняется: для того чтобы запустить нетрадиционные отрасли энергетики, нужно добывать металлы, в частности кобальт и свинец, что, кстати, не件зно для природы. Кроме того, нужно понять, что делать с утилизацией. Потому что, например, как утилизировать лопасти ветряков, совершенно сейчас непонятно, так как они не перерабатываются в принципе. И все это нерешенные задачи. Как следствие — Запад попал в идиотское положение», — считает Михаил Хазин.

Проект «зеленой» энергетике создавался как чисто политический. Нет ни одного бизнес-проекта в этой области, обоснованного с точки зрения финансов, инвестиций и плана реальных действий, обращает внимание Леонид Крутаков. «Мы видим только политические декларации и заявления. А результат — мы уже сегодня становимся на себе — в виде повышения и скачков цен», — полагает эксперт. По данным Леонида Кру-

80%

технологий для запуска возобновляемой энергетики пока не разработаны, по данным Международного энергетического агентства

На 15%

улучшила «Роснефть» показатель энергоэффективности за последние три года

такова, с 2000 по 2015 год пятёрка ведущих западных компаний — ExxonMobil, Shell, BP, Chevron, Total — в четыре раза увеличила, с 29 млрд до 121 млрд долларов, инвестиции в добычу. При этом объем добычи упал, а доля в мировых запасах снизилась с 3,5 до 2,2%. Совокупный задействованный капитал вырос с 310 до 902 млрд долларов, а рентабельность рухнула с 18 до 4. То есть западные компании остались без нефти. «В этом смысле власть в углеводородной энергетике стала переходить к национальным государственным компаниям: китайским, индий-

К 2030 году «Роснефть» намерена сократить выбросы в атмосферу на 25% по сравнению с 2020 годом. В соответствии с инициативой Всемирного банка компания будет также добиваться достижения нулевого рутинного сжигания попутного нефтяного газа



В 2021 году сотрудники компании высадили свыше 9,3 млн деревьев.

ским и российским. Происходит переток энергетической власти в мире. А энергия — это двигатель мировой экономики, драйвер развития. Ничего другого нет. Поэтому Западу надо было вернуть утраченные позиции. Отсюда и появилась «зеленая» энергетика», — заключил Леонид Крутаков.

Новая стратегия

Сохранение надежности поставок доступной и чистой энергии в совокупности со снижением выбросов парниковых газов стали главными целями новой стратегии развития «Роснефти», рассчитанной до 2030 года. Крупнейшая нефтяная компания России досрочно выполнила большинство

ориентиров предыдущей стратегии — до 2022 года — и презентовала инвестиционному сообществу свои новые планы развития. Если брать в расчет масштаб и охват деятельности, новая стратегия «Роснефти» не только не уступает, но и превосходит аналогичные планы крупнейших нефтегазовых мейджоров планеты.

Новая стратегия учитывает актуальные тенденции, связанные с климатической повесткой, глобальным энергетическим переходом, необходимостью надежных поставок доступной и чистой энергии. Стратегия «Роснефть-2030» предусматривает снижение углеродного следа при дальнейшем увеличении операционной и финансовой эффективности деятельности компании. В этом отношении «Роснефть» ставит перед собой самые амбициозные задачи. Основная цель компании заключается в достижении чистой углеродной нейтральности к 2050 году. При этом конкретные ходы по реализации такой программы уже разработаны и охватывают практически всю сферу деятельности предприятий «Роснефти». В частности, для достижения поставленной цели компания планирует использовать

мероприятия на пять лет раньше, чем предполагалось в Плане по углеродному менеджменту до 2035 года, представленном всего год назад. Кроме того, компания планирует сократить интенсивность выбросов метана ниже 0,2%, перевести собственный транспорт на низкоуглеродное топливо, развивать сеть газомоторного топлива и сеть зарядных устройств для электромобилей, а также производить и реализовывать авиатопливо со сниженным углеродным следом. В «Роснефти» ожидают, что благодаря новой стратегии будут укреплены позиции компании на мировом рынке углеводородов

в качестве надежного производителя и поставщика энергоресурсов и при этом минимизируется воздействие на климат и окружающую среду. Также предусмотренные документом меры будут способствовать достижению целей Стратегии социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, Парижского соглашения по климату, а также 17 Целей устойчивого развития ООН.

Усилия нефтяной компании не остаются без внимания: «Роснефть» занимает лидирующие позиции в целом ряде специализированных рейтингов авторитетных международных агентств и продолжает их улучшать. Также за последние три года «Роснефть» на 15% улучшила свою энергоэффективность, что позволило предотвратить выбросы в размере 4 млн тонн CO₂-эквивалента. Показатели интенсивности энергопотребления компании на 40% ниже, чем у ряда крупнейших мировых нефтяных компаний. Также в целях противодействия изменению климата компания ежегодно высаживает молодые деревья. В 2021 году количество высаженных деревьев уже превысило 9,3 млн. Вместе с тем «Роснефть» прилагает все усилия для обеспечения стабильности предложения углеводородов, и важнейшим проектом для этого является «Восток Ойл». Использование передовых технологий для охраны окружающей среды от этапа бурения скважин до специализированного исполнения нефтепроводов и танкеров, которыми будет экспортироваться нефть, обеспечит проекту «углеродный след» на 75% ниже, чем у других новых крупных нефтяных проектов в мире.

Ресурсная база «Восток Ойла» впечатляет — свыше 6 млрд тонн премиальной малосернистой нефти с рекордно низким содержанием серы в 0,01–0,04%. Таким образом, исключительное качество сырья сводит к минимуму необходимость использования отдельных установок для переработки серы на НПЗ. Все это, по мнению нефтяной компании, позволит значительно сократить эмиссию парниковых газов на проекте. Кстати, для энергоснабжения «Восток Ойла» «Роснефть» планирует использовать в основном попутный нефтяной газ, а также ветрогенерацию. Расчетная интенсивность выбросов составит около 12 кг CO₂ на баррель добычи. Это минимальный уровень, ведь данный показатель для новых месторождений, по данным Wood Mackenzie, составляет сегодня около 50 кг. Проектными решениями предусматривается полная утилизация попутного нефтяного газа. ■



Проект «зеленой» энергетике создавался как политический. Нет ни одного бизнес-проекта в этой области, обоснованного с точки зрения финансов, инвестиций и плана реальных действий

мероприятия на пять лет раньше, чем предполагалось в Плане по углеродному менеджменту до 2035 года, представленном всего год назад. Кроме того, компания планирует сократить интенсивность выбросов метана ниже 0,2%, перевести собственный транспорт на низкоуглеродное топливо, развивать сеть газомоторного топлива и сеть зарядных устройств для электромобилей, а также производить и реализовывать авиатопливо со сниженным углеродным следом. В «Роснефти» ожидают, что благодаря новой стратегии будут укреплены позиции компании на мировом рынке углеводородов в качестве надежного производителя и поставщика энергоресурсов и при этом минимизируется воздействие на климат и окружающую среду. Также предусмотренные документом меры будут способствовать достижению целей Стратегии социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года, Парижского соглашения по климату, а также 17 Целей устойчивого развития ООН.

Усилия нефтяной компании не остаются без внимания: «Роснефть» занимает лидирующие позиции в целом ряде специализированных рейтингов авторитетных международных агентств и продолжает их улучшать. Также за последние три года «Роснефть» на 15% улучшила свою энергоэффективность, что позволило предотвратить выбросы в размере 4 млн тонн CO₂-эквивалента. Показатели интенсивности энергопотребления компании на 40% ниже, чем у ряда крупнейших мировых нефтяных компаний. Также в целях противодействия изменению климата компания ежегодно высаживает молодые деревья. В 2021 году количество высаженных деревьев уже превысило 9,3 млн. Вместе с тем «Роснефть» прилагает все усилия для обеспечения стабильности предложения углеводородов, и важнейшим проектом для этого является «Восток Ойл». Использование передовых технологий для охраны окружающей среды от этапа бурения скважин до специализированного исполнения нефтепроводов и танкеров, которыми будет экспортироваться нефть, обеспечит проекту «углеродный след» на 75% ниже, чем у других новых крупных нефтяных проектов в мире.

Ресурсная база «Восток Ойла» впечатляет — свыше 6 млрд тонн премиальной малосернистой нефти с рекордно низким содержанием серы в 0,01–0,04%. Таким образом, исключительное качество сырья сводит к минимуму необходимость использования отдельных установок для переработки серы на НПЗ. Все это, по мнению нефтяной компании, позволит значительно сократить эмиссию парниковых газов на проекте. Кстати, для энергоснабжения «Восток Ойла» «Роснефть» планирует использовать в основном попутный нефтяной газ, а также ветрогенерацию. Расчетная интенсивность выбросов составит около 12 кг CO₂ на баррель добычи. Это минимальный уровень, ведь данный показатель для новых месторождений, по данным Wood Mackenzie, составляет сегодня около 50 кг. Проектными решениями предусматривается полная утилизация попутного нефтяного газа. ■



