

→ пасы проекта оцениваются более чем в 100 млрд куб. м. Работы по нему идут довольно быстро. Сейсморазведка, выявившая три перспективных газовых месторождения, завершилась к 2010 году. Первый ранний газ был добыт год спустя, и уже по итогам 2015 года объем накопленной добычи газа на месторождении составил 5 млрд куб. м. Следующий год должен стать для месторождения знаковым: в 2017-м заканчивается ввод всех производственных мощностей, Гиссар выходит на проектную мощность, и, как ожидается, уровень добычи газа достигнет 5 млрд куб. м в год.

Как результат на начало 2016 года накопленная добыча природного газа на проектах, реализуемых с участием ЛУКОЙЛа в Узбекистане, составила более 35,9 млрд куб. м, а суммарный объем инвестиций достиг \$4,4 млрд. Это делает компанию не просто важным, но и крупнейшим инвестором в стране.

Есть в портфеле ЛУКОЙЛа и европейские проекты. В 2011 году компания первой в России получила квалификацию компании-оператора для работы на континентальном шельфе Норвегии.

ЛУКОЙЛ никогда не скрывал своего интереса к так называемой бывшей серой зоне Баренцева моря. Норвежское государство компенсирует 87% затрат на геологоразведочные работы. Планируется, что уже в конце 2017 года в Баренцевом море компания начнет бурение разведочных скважин.

НПЗ ЕВРОПЕЙСКОГО КАЧЕСТВА

Географическая экспансия ЛУКОЙЛа затронула не только сегмент апстрима, но и последующие этапы технологической цепочки — переработку и сбыт.

Несмотря на неблагоприятную конъюнктуру европейского рынка нефтепродуктов, в 2015 году объем переработки на НПЗ ЛУКОЙЛа в Румынии, Болгарии, Италии и Голландии вырос на 6,4% и составил 22,6 млн тонн.

Так, «Нефтохим Бургас АД» в Болгарии — одно из наиболее успешных предприятий на территории Евросоюза благодаря вертикально интегрированной структуре и гибкой системе управления экологическими рисками. Завод перерабатывает нефть различных сортов, поступающую из терминала «Росенец».

С момента приобретения НПЗ ЛУКОЙЛом в конце 1990-х годов, на предприятии регулярно обновлялись производственные линии. Однако самая масштабная модернизация началась со строительством комплекса переработки тяжелых остатков, который позволил вывести из эксплуатации построенные в 1960-е годы мощности по выпуску серы с низкими производственными и экологическими характеристиками. Проект стал крупнейшей инвестицией в экономику республики за последние годы: его стоимость составила \$1,5 млрд.

Аналогичные системы переработки нефти сегодня есть только в семи странах. В составе комплекса — установка гидрокрекинга гудрона мощностью 2,5 млн тонн в год и ряд вспомогательных установок.

Его ввод в эксплуатацию позволил увеличить глубину переработки — добывать из одной тонны сырья до 90% дизельного топлива и мазута — и значительно увеличить долю ценных светлых фракций, а также топлива с низким содержанием серы. Запуск установки комплекса переработки тяжелых отходов также способствовал и улучшению экологической обстановки в регионе. В том числе благодаря резерву мощностей для переработки сероводорода, что почти полностью исключает его сжигание на факелах.

ГЛОБАЛЬНЫЕ ПРОДАЖИ Наличие разветвленной системы сбыта — залог устойчивости нефтяной компании, особенно в период ценовой волатильности. ЛУКОЙЛ развивает сегмент международной торговли, увеличивая ее масштабы и географическую диверсификацию. Расширяется присутствие в нефтедобывающих реги-

ГЛОБАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ
ВСЕГДА БЫЛО ВАЖНОЙ ЧАСТЬЮ
СТРАТЕГИИ ЛУКОЙЛА



НА ЧЕТЫРЕХ СВОИХ ЕВРОПЕЙСКИХ НПЗ ЛУКОЙЛ В 2015 ГОДУ ПЕРЕРАБОТАЛ 22,6 МЛН ТОНН НЕФТИ



КОМПАНИЯ ПРОВЕЛА МОДЕРНИЗАЦИЮ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ КАК В РОССИИ, ТАК И ЗА РУБЕЖОМ