

# СОБСТВЕННЫЙ ГЛОБУС ЛУКОЙЛА

НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ ПОЛУТОРА ДЕСЯТИЛЕТИЙ ЛУКОЙЛ СТАБИЛЬНО УДЕРЖИВАЕТ ПОЗИЦИИ ЛИДЕРА СРЕДИ РОССИЙСКИХ КОМПАНИЙ И ПО РЕАЛИЗАЦИИ КРУПНЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРОЕКТОВ. ЗА ЭТОТ ПЕРИОД КОМПАНИЯ ОСВАИВАЛА САМЫЕ КОНКУРЕНТНЫЕ РЫНКИ (В ТОМ ЧИСЛЕ СЕВЕРОАМЕРИКАНСКИЙ), БРАЛАСЬ ЗА РАЗРАБОТКУ САМЫХ СЛОЖНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ (ВКЛЮЧАЯ ИРАКСКИЕ), СТРОИЛА С НУЛЯ НОВЫЕ МАСШТАБНЫЕ ОБЪЕКТЫ (В ТОМ ЧИСЛЕ В СТРАНАХ ЕВРОСОЮЗА С ЖЕСТКИМ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ). СВЕТЛАНА БАУЛИНА

**GO WEST, EAST, SOUTH** Глобальное развитие всегда было важной частью стратегии ЛУКОЙЛа. Его основатель Вагит Алекперов изначально видел свою компанию как международную корпорацию: освоение зарубежных рынков позволяет диверсифицировать многие страновые и налоговые риски и позитивно отражается на котировках. Сегодня ЛУКОЙЛ — безусловный лидер по количеству активов за рубежом среди российских компаний и одна из наиболее влиятельных нефтегазовых компаний мира. Предприятия группы работают в 35 странах на 4 континентах.

Ирак — одна из ключевых точек роста добычи в силу огромных запасов в этой стране традиционных углеводородов. Западная Курна-2 стала крупнейшим инвестиционным проектом ЛУКОЙЛа, в рамках которого достигнут максимальный рост объема добычи с одного месторождения. Общие геологические запасы этого одного из крупнейших в мире месторождений составляют 5 млрд тонн нефти и около 550 млрд куб. м газа.

В процессе обустройства ЛУКОЙЛ столкнулся с рядом трудностей, и не только климатических. Например, компании пришлось проводить работы по разминированию: на территории Западной Курны-2 было найдено около 4 тыс. неразорвавшихся снарядов.

Промышленная добыча нефти начата в марте 2014 года, и уже по итогам 2015 года она составила 20,4 млн тонн (при этом доля самого ЛУКОЙЛа составила чуть больше половины этого объема).

Ранее обнародованный планируемый объем инвестиций компании в проект должен составить 35 млрд руб. до 2035 года, но пока в условиях нестабильной обстановки в стране ЛУКОЙЛ предпочитает обходиться без громких обещаний и продолжает работы в режиме быстрой компенсации, то есть новые инвестиции будут обсуждаться только после возврата всех текущих затрат по проекту.

В 2012 году ЛУКОЙЛ совместно с японской Inpex Corporation получил право на геологоразведку и последующую разработку блока 10 площадью 5,5 тыс. кв. км в

120 км к западу от города Басра. В 2013–2014 годах на блоке велись работы по разминированию, в апреле 2014–2015 годов проведена 2D-сейсморазведка в объеме 2 тыс. км. По результатам сейсморазведочных работ определены перспективные объекты для разведочного бурения.

Также важным регионом деятельности ЛУКОЙЛа является Узбекистан благодаря серьезным запасам нефти и газа и соседству с растущим рынком Китая. Соглашение о разделе продукции (СРП) по проекту «Кандым—Хаузак—Шады—Кунград» было подписано в 2004 году. Чуть позже к этому добавились еще два проекта — «Юго-Западный Гиссар» и «Западный Арал».

Специально для реализации проектов в Ташкенте была открыта дочерняя компания ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани», которая работает в тесном взаимодействии с национальной холдинговой компанией «Узбекнефтегаз».

Первый проект — газовое месторождение Кандым—Хаузак—Шады—Кунград в Бухарской области — вво-

дится в эксплуатацию постепенно. Участок Хаузак—Шады был запущен в конце 2007 года, а уже спустя год он вышел на проектный уровень. В ноябре 2014 года здесь также заработала дожимная компрессорная станция — первая производственная установка такого рода в республике. Объем добычи на участке Хаузак—Шады в 2014 году составил более 3,4 млрд куб. м газа и 11 тыс. тонн газового конденсата. Второй участок проекта — Кандымская группа — находится в стадии реализации. Контракт на поставку оборудования и строительство газоперерабатывающего комплекса (производительностью 8 млрд куб. м газа в год) был подписан в начале 2015 года. На третьем участке — Северный Шады — весной того же года ЛУКОЙЛ начал пробную эксплуатацию двух установок предварительной подготовки газа. Прогнозы же по Кунградскому блоку не оправдались, и контрактная территория была выведена из соглашения.

В 2008 году ЛУКОЙЛ вошел в проект «Юго-Западный Гиссар», разрабатываемый в рамках СРП. Извлекаемые за-



«Западная Курна-2» — крупнейший международный проект ЛУКОЙЛА