



ИРИНА ПЕЛЯВИНА,
РЕДАКТОР BUSINESS GUIDE
«НЕФТЬ И ГАЗ»

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ПОТЕНЦИАЛ

Нефтегазовая отрасль остается основной экономики, в том числе и Прикамья. Несмотря на то что в общем объеме добычи нефти в России на Пермский край приходится всего около 3%, этого достаточно, чтобы вести успешный бизнес на территории региона. Запасов пермской нефти, по подсчетам специалистов, хватит еще на 90 лет. Поэтому сегодня нефтегазовые компании — желанные работодатели и активные участники социальной жизни Прикамья. «ЛУКОЙЛ» и «Газпром» остаются крупнейшими налогоплательщиками региона и реализуют на территории края ряд инвестиционных проектов. Благодаря участию этих компаний в регионе строятся спортивные объекты, детские сады, школы. Помимо этого, развиваются смежные производства. Учебные заведения разрабатывают специальные программы подготовки кадров, а научные институты ищут наиболее эффективные методы извлечения природных ресурсов. В то же время остальной мир уже задумывается над тем, чтобы найти альтернативные виды топлива. К примеру, активно развивается электротранспорт. Для Пермского края использование альтернативной энергии — скорее исключение. Но с учетом истощаемости природных ресурсов — эти технологии имеют право на жизнь.

ТЯЖЕЛАЯ НЕФТЬ — ЛЕГКИЕ НАЛОГИ

ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ» ПЛАНИРУЕТ МАСШТАБНУЮ РЕКОНСТРУКЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА ПО ДОБЫЧЕ ТЯЖЕЛОЙ НЕФТИ НА ЯРЕГСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ВБЛИЗИ УХТЫ. УВЕЛИЧЕНИЕ ПРОТЯЖЕННОСТИ СКВАЖИН ПОЗВОЛИТ УВЕЛИЧИТЬ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ТЯЖЕЛОЙ НЕФТИ В 3,5 РАЗА. ПО МНЕНИЮ ЭКСПЕРТОВ, ЗАПАСЫ ЛЕГКОЙ НЕФТИ В РОССИИ ИСТОЩАЮТСЯ, ТАК ЧТО ДОЛЯ ТЯЖЕЛОЙ НЕФТИ В СТРУКТУРЕ ДОБЫЧИ БУДЕТ ПОВЫШАТЬСЯ. ТЕМ БОЛЕЕ ЧТО СПРОС НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ ПОДДЕРЖИВАЕТСЯ САНКЦИЯМИ США ПРОТИВ ИРАНА И ВЕНЕСУЭЛЫ, А РОССИЙСКОЕ ПРАВИТЕЛЬСТВО МАКСИМАЛЬНО ОБЛЕГЧАЕТ НАЛОГОВЫЙ РЕЖИМ ДЛЯ ЭТОГО ВИДА ДОБЫЧИ. АЛЕКСАНДРА КОЛПАКОВА



НА ЯРЕГСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ВБЛИЗИ УХТЫ БУДЕТ РЕКОНСТРУИРОВАН ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОМПЛЕКС ДЛЯ ДОБЫЧИ ТЯЖЕЛОЙ НЕФТИ

Проект реконструкции нефтяных шахт разработали в пермском подразделении «ЛУКОЙЛа» ПермНИПИнефть и Горном институте Уральского отделения Российской академии наук. Сейчас он проходит государственную экспертизу в ФАУ «Главгосэкспертиза России», начало реализации намечено на 2019 год. В рамках проекта планируется бурение добычных скважин протяженностью до 800 м. Для того чтобы избежать перегрева воздуха в подземных выработках, разработчики предложили использовать секционное проветривание и теплоизоляционную крепь внутри выработок. Кроме того, проект предлагает закрытую систему сбора нефти.

В рамках реконструкции поверхностного комплекса на шахтах принадлежащего «ЛУКОЙЛу» Ярегского месторождения будет обустроен горизонтальный отвал горных пород, а также оборудован полигон для хранения и испытания взрывчатых веществ. За счет этих новшеств «ЛУКОЙЛ» рассчитывает увеличить добычу тяжелой нефти с 1,1 млн до 3,5 млн тонн в год.

Инвестиции в проект в компании не раскрывают. По данным источника VG, сметная стоимость работ по реконструкции подземного шахтного комплекса составит 6,7 млрд руб. Согласно протоколу оперативного подсчета геологических запасов от 2015 года, остаточные геологические за-

пасы нефти на месторождении составляют около 215 млн тонн, из них извлекаемые запасы — около 91 млн тонн. В «ЛУКОЙЛе» рассчитывают добывать нефть на Яреге до 2059 года.

Сейчас Ярегское месторождение — единственное в мире, на котором ведется промышленная добыча термошахтным способом. Добыча тяжелой нефти осложняется тем, что она имеет большую плотность, которая составляет в среднем по месторождению 933 кг/куб. м. Легкая нефть, которую можно добывать традиционным способом, имеет меньшую плотность — 920 кг/куб. м. Тяжелая нефть используется для изготовления масел, смазочных материалов, а также

СПРОС НА ТЯЖЕЛУЮ НЕФТЬ В МИРЕ СЕЙЧАС ПОДДЕРЖИВАЕТСЯ ПАДЕНИЕМ ПОСТАВОК НАХОДЯЩИХСЯ ПОД САНКЦИЯМИ ИРАНА И ВЕНЕСУЭЛЫ

