

ПРИКАСПИЙСКАЯ КОММУНИКАЦИЯ

Орган Гурьевского обкома, горкома КП Казахстана
и областного Совета депутатов трудящихся

№ 33 (5699)

Воскресенье, 15 февраля 1953 года

Год издания XXI

Важный резерв роста добычи нефти

В пятой сталинской пятилетке перед нефтяниками стоит задача — увеличить добыву горючего на 85 процентов. Для ее выполнения необходимо привести в действие все имеющиеся резервы. Таким резервом являются вторичные методы эксплуатации скважин.

В настоящее время из вторичных методов эксплуатации скважин известны: шахтная разработка, площадное заводнение и проталкивание нефти газом. При методе шахтной разработки истощенных нефтяных пластов, над ними или под ними проводится специальная шахта. Если она сооружается непосредственно по нефтяному пласту, то нефтяные пески промываются водой или после извлечения их на поверхность, или прямо в шахте, а отделившаяся нефть откачивается на поверхность. Если шахта проводится под или над нефтяным пластом, то из нее на нефтяной пласт бурится большое число коротких (15-30 метров) скважин, усиленно дренирующих пески. При этом способе разработки нефтяных пластов из них может быть извлечено до 90 процентов нефти. Этот метод особенно эффективен для неглубоко залегающих истощенных нефтяных пластов и может быть вполне применен на Южной Эмбе.

Метод площадного завоdнения наиболее распространенный и эффективный метод вторичной эксплуатации истощенных нефтяных пластов. При его применении залив или полностью перебуривается или же используется, после проведения необ-

ходимых изоляционных работ, 50-60 процентов старых скважин служит в качестве нагнетательных для ввода воды в пласт, другая часть в качестве эксплуатационных. Вода, закачиваемая в нефтяной пласт равномерно по всей его площади под различным давлением (от 10 до 100 атмосфер), является источником энергии, обеспечивающим вытеснение остаточной нефти из поры пласта в сторону забоев эксплуатационных скважин. При этом методе суммарная нефтеотдача может достигать 60-70 процентов первоначальных запасов.

Из прочих методов вторичной эксплуатации скважин следует отметить комбинированный метод водогазовой репрессии и метод разбуривания неглубоко залегающих горизонтов по уплотненной сетке, с одновременным применением интенсивного площадного заводнения.

В свое время на Эмбе за счет закачки в пласт воды получены десятки тысяч тонн дополнительной нефти. Однако следует сказать, что с тех пор ни одна новая установка по вторичным методам не была введена в эксплуатацию по вине проектировщиков. Министерство нефтяной промышленности не оказалось никакой помощи объединению в проектировании установок по заводнению; хотя бы типовых. В то же время само объединение не проявило должной инициативы и настойчивости в подготовке этой документации в своей проектной организации — конторе «Эмбанефтепроект». Ее руководители, осо-

бенно главный инженер тов. Штопоров, отказываются выполнять работы по составлению проекта вторичных методов эксплуатации и начали проектирование одной установки на Байчунасе только в конце прошлого года.

Не проявили должной инициативы в осуществлении работ по вторичным методам эксплуатации скважин и руководители отдельных промыслов. Директор промысла Макат тов. Айдналиев задержал строительство установки по одновременной закачке в пласт воды и газа (водогазовая репрессия) по предложению тов. Айрапетяна.

Трест «Казнефтестрой», несмотря на неоднократное указание Министерства нефтяной промышленности, сорвал строительство установки по закачке газа в пласт на промысле Кулсары, в результате этого было потеряно большое количество газа.

Ценную инициативу проявили руководители промысла Кулсары. Они собственными силами построили установку для поддержания пластового давления путем закачки воды в пласт (законтурное заводнение). Для этой установки инженерами объединения т.т. Рапопорт и Гельфандом разработана новая конструкция фильтра для очистки воды при закачке в пласт от механических примесей. Попытание предложенного фильтра еще не проведено. Усовершенствование и удешевление методов водоочистки — важная задача, разрешение которой ускорит внедрение метода площадного заводнения.

В текущем году должен быть сделан кругой поворот в деле широкого внедрения вторичных методов эксплуатации. К этому имеются все возможности. Недавно

объединением «Казахстаннефть» утвержден план работы, в котором предусмотрено в течение первого полугодия проведение опытных закачек воды в пласт на промыслах Сагиз, Кошкап, Бостагыл, Байчунас (участков Искине). Эти работы могут дать уже в этом году прирост добычи нефти и позволят получить данные для проектирования.

На промысле Макат в марте должна быть введена в эксплуатацию установка для одновременной закачки в пласт воды и газа. Кроме того, будет увеличено количество закачиваемой воды на действующей установке. На Доссоре будут пробурены новые инъекционные скважины, что позволит значительно увеличить количество закачиваемой воды и получить дополнительную добычу нефти.

Трест «Казнефтестрой» в первом полугодии текущего года должен изготовить установки по закачке газа в пласт на промысле Кулсары и заводнения на Сагизе.

Вторичные методы эксплуатации скважин могут дать значительный рост добычи нефти. Использовать этот мощный резерв — дело всех нефтяников Эмбы и, в первую очередь, эксплуатационников. Активная роль в этом принадлежит также буровикам и проектировщикам.

Вводя в эксплуатацию и осваивая по правилам современной науки новые промыслы, улучшая технологию разработки действующих, нефтяники Эмбы безусловно выполнят почетные задачи, поставленные перед ними новой сталинской пятилеткой.

А. ЩЕРБИНИН,
директор ПНИЛа