

Пролетарии всех стран, соединяйтесь!

# ПРИКАСПИЙСКАЯ КОММУНА

ПРИКАСПИ КОММУНАСЫ

Орган Гурьевского обкома, горкома КП(б)К и областного  
Совета депутатов трудящихся

СРЕДА

13

НОЯБРЯ

1948 г.

№ 226 (4128)

Год издания XIV

ЦЕНА 20 коп.

# РЕЗЕРВЫ ЭМБЫ—НА СЛУЖБУ РОДИНЕ

Основная добыча нефти в системе объединения приходится на старый фонд скважин.

Если принять добычу нефти из старых скважин в 1943 году за 100 проц., то добыча 1944 г. по отношению к 1943 году составит 96,2 проц., добыча 1945 года—89 проц., а добыча 6 месяцев 1946 года к добыче 1943 года составит всего лишь 43,6 процента.

Основным показателем, характеризующим работу старых скважин, является среднемесячный дебит на отработанную скважину. За период с 1943 года по 1 июля 1946 года, среднемесячный дебит по старым скважинам упал с 63,8 тонн до 50,6 тонн, что составляет 79,3 проц. к 1943 году. На промысле Макат среднемесячный дебит по отработанной скважине упал с 24,3 тонны до 18,3 тн., на Байчунасе—с 84,6 тонны до 43,2 тн., Искине—с 99,7 тн., до 33,4 тн. На промысле Комсомольский среднемесячный дебит на отработанную скважину в 1946 году составлял 311,8 тн., а на первое июля 1943 года упал до 153,5 тонны. На промыслах Доссор и Сагиз падение среднемесячных дебитов незначительное, что является безусловной заслугой промысловых геологов т. т. Иванова—Доссор и Свищева—Сагиз.

Что же могло так резко повлиять на снижение добычи старых скважин? Известно, что добычу по скважинам можно поддерживать за счет: плано-предупредительного ремонта, сокращения непроизводительных простоев, проведения мероприятий по увеличению дебита скважин и борьбой с обводнением скважин и горизонтов.

Количество производительных подземных ремонтов на промыслах объединения «Казахстаннефть» снизилось. Если в 1943 году в среднем ежемесячно производилось по 438 ремонтов, то в 1946 году 362 или 82,5 проц. по отношению к 1943 году. Особо резкое снижение производительных подземных ремонтов произошло на промыслах Доссор—с 82 до 55, на Косчагыле—с 115 ремонтов до 87. По отношению к 1945 году резкое снижение количества производительных ремонтов имеет промысел Кулсары, в 1945 году в среднем ежемесячно производилось по 34 ремонта, а в 1946 году по 20 ремонтов. В практике многих промыслов в большинстве случаев ремонтируются скважины, прекращающие подачу нефти, включенные же в графики скважины, как правило не ремонтируются.

Промысловые геологи формально подходят к составлению графиков плано-предупредительного ремонта. Имеются случаи, когда промысловые геологи не знают состояния действующего фонда. Так, например, бывший главный геолог промысла Кулсары т. Атаров довел фонд до того, что 10 проц. фонда не имело истинных замеров, а без знания последних невозможно правильно наметить скважины на ремонт. По положению, заявки на подземный ремонт должны давать мастера по добыче нефти. Однако, на практике это не всегда выполняется. В результате всех перечисленных причин графики плано-предупредительного ремонта ежемесячно выполняются на 40-50 процентов, вследствие чего большое количество скважин работает с пониженным дебитом. Непроизводительные простои по отношению к 1943 году возросли. Коэффициент эксплуатации за 6 месяцев 1946 года по отношению к 1943 году—упал. За 6 месяцев текущего года непроизводительные простои составили 353,884 скважино-часа, или 7,1 проц. всего календарного времени действующего фонда. Недобор нефти в результате непроизводительных простоев выразился в 27.000 тонн.

Много простоев имеется из-за отсутствия электроэнергии. В 1946 году они возросли вдвое по сравнению с 1945 г. и составили 120,268 скважино-часов или 2,1 проц. всего календарного времени действующего фонда скважин. Недобор нефти по причине отсутствия электроэнергии составил более 9000 тонн. Плохо в этом году работали силовые станции на промыслах Доссор, Макат и Сагиз. Простой на этих промыслах из-за отсутствия электроэнергии составили от 3 до 5 процентов календарного времени действующего фонда скважин.

Для того, чтобы поддержать добычу из действующего фонда промыслами объединения «Казахстаннефть» производились и производятся геолого-технические мероприятия. Наиболее распространенный вид работ в нашей системе получили дополнительный прострел дыр в своем горизонте, объединение малодобитных нефтяных горизонтов, усиленный отбор жидкости и вторичные методы эксплуатации скважин.

В 1943 году за счет указанных работ было получено около 60000 тонн нефти. В последующие годы объем геолого-технических мероприятий все время снижается, чего нельзя допускать в дальнейшем.

Основными причинами снижения эффективности от проведенных мероприятий является, во-первых, то, что работы, которые промысла проводят по скважинам, дают малые приросты к дебитам скважин, так как наиболее эффективные работы были выполнены раньше, во-вторых, промысла резко сократили объем проводимых мероприятий по сравнению с 1943 годом.

За последние три года на промыслах объединения «Казахстаннефть» введена практика составления квартальных технологических режимов работы скважин. При этом выявляются потенциальные возможности скважин по увеличению добычи нефти. В практике многих промыслов заведено, что в технологическом режиме указываются виды работ по повышению добычи. Однако намечаемые работы по технологическому режиму в 1946 году систематически не выполняются. Так, например, технологические режимы за первый квартал по объединению выполнены на 40 проц, а за второй квартал—на 44 процента.

Исключительно плохо выполняются технологические режимы на промыслах Макат (главный геолог тов. Хакимов) и Искине (геолог тов. Калери). На Макате технологический режим работы скважин первого квартала выполнен на 16,2 процента, второго квартала—на 40 процентов. В Искине работы первого квартала выполнены на 7,1 процента, а второго квартала—на 20,7 процента. В третьем квартале на Искине ни по одной скважине согласно технологическому режиму работы не проведены.

Геологи этих промыслов к составлению технологических режимов подходят формально, не проявляют личной инициативы в вопросах выполнения намеченных технологических режимов.

Хорошо зарекомендовали себя в деле увеличения добычи нефти из старых скважин вторичные методы эксплуатации. На Эмбе они начали применяться впервые в 1943 году, путем закачки в пласт воды. Первоначально вторичные методы добычи нефти были внедрены на Доссоре, а затем на Макате. Несмотря на явную целесообразность производства вторичных методов эксплуатации, достаточного внимания этому виду работ не уделяется. Это видно, хотя бы из того, что на существующих участках по заводнению отсутствует в достаточном количестве кон-

трольно-измерительная аппаратура. Приказом по Наркомнефти за № 466 от 13 июля 1945 года намечался перевод всех скважин в Доссоре второго юрского горизонта и в Макате—первого юрского горизонта на вторичные методы эксплуатации до конца 1945 года, но прошло более года со дня издания приказа, а работы в этой области далеко не закончены.

Результаты вторичных методов на промыслах в достаточной степени не обобщаются. Много разговоров о применении вторичных методов эксплуатации и на других промыслах объединения, однако, дальше разговоров дело не идет.

Пластовая вода, как правило, является спутником нефти в наших условиях. В этом случае, когда отбор нефти регулируется, вода приносит большую пользу. Продвигаясь вслед за нефтью, вода вымывает нефть из нефтяных пластов. В таких случаях достигается наибольший коэффициент отдачи пластов. В том случае, когда промысловики в погоне за добычей забывают о воде, вода становится «коварной» и обводняет месторождения.

Характерным примером преждевременного обводнения могут служить новый участок Восточного поля южного Искине (1943 год) и юго-восточный Макат (1939 год). В результате чрезмерного, в свое время, отбора нефти, на указанных полях вода прорвалась к эксплуатационным скважинам и обводнила их.

На Искине второй год бурят скважины на целики нефти, которые остались обводненными водой и получают нефть. Учитывая опыт прошлого, по вновь пробуренным скважинам устанавливаются ограниченные отборы, благодаря чему скважины по несколько месяцев дают безводную нефть. Есть предположение, что подобные целики с нефтью имеются и в Макате.

В борьбе с обводнением месторождений, кроме ограниченного отбора, хорошие результаты дают изоляционно-оздоровительные работы. За последние годы промысла перестали заниматься капитальным ремонтом скважин, несмотря на явную необходимость в этом. Промысловые геологи не проявляют настойчивости в решении вопросов по капитальному ремонту. Вместо того, чтобы отремонтировать скважину в своем горизонте, они подчас ликвидируют старые горизонты и переходят на выше-лежащие.

В настоящее время имеются большие резервы по старому фонду, за счет производства изоляционно-исправительных работ на промыслах Кулсары и Сагиз. Для получения этих резервов необходимо на означенных промыслах организовать по две бригады капитального ремонта.

Несколько лет тому назад получили большую известность работы по обращенному конусу. Применение этого вида работ уменьшает процент воды и увеличивает добычу нефти. На наших промыслах делались попытки применения обращенного конуса. В отдельных скважинах промыслов Маката и Косчагыла были получены хорошие результаты. На сегодня это мероприятие совершенно выпало из поля зрения как у работников объединения «Казахстаннефть», так и у промысловиков.

Возможности к увеличению нефтедобычи имеются на каждом промысле. Надо только глубже проанализировать причины отставания в работе каждого промысла и проведением вышеуказанных мероприятий можно повысить добычу нефти.

П. ДУМЧЕВ,  
старший геолог объединения «Казахстаннефть».