

# ПРИКАСТИЙСКАЯ КОММУНА

ГОД  
ИЗДАНИЯ  
XXXII

ОРГАН ГУРЬЕВСКОГО ОБКОМА, ГОРКОМА КП КАЗАХСТАНА И ОБЛАСТНОГО  
СОВЕТА ДЕПУТАТОВ ТРУДЯЩИХСЯ

№ 58 (8476).

ВТОРНИК, 22 МАРТА 1966 года.

Цена 2 коп.

Ускоренно развивать нефтедобывающую и газовую промышленность. Считать важнейшей задачей создание новых нефтегазодобывающих центров в Западной Сибири, Западном Казахстане и значительное увеличение добычи нефти в старых нефтедобывающих районах. Обеспечить дальнейшее внедрение передовых методов разработки нефтяных месторождений и интенсификации добычи нефти.

(Из проекта Директив по пятилетнему плану).

Истекший 1965 год ознаменовался для нефтяников Казахстана успешным выходом на рубеж, запланированный семилетней программой. План добычи нефти комбинат «Эмба нефть» выполнил на 102,2 процента, сверх плана добыто 17,5 тысячи тонн «черного золота». За семилетку введено в разработку 3 новых нефтяных месторождения: Карсак, Танатар и Прорва, благодаря которым наметившаяся тенденция к падению добычи нефти на Эмбе была приостановлена.

Успешному выполнению плана добычи способствовали также геолого-технические мероприятия по воздействию на залежь в целом и на призабойную зону скважин в целях повышения нефтеотдачи пласта. Особый эффект имели вторичные методы эксплуатации, путем нагревания в пласт воды, мероприятия по форсированному отбору жидкости, гидроразрыву пластов, кислотная обработка, дополнительный прострел и т. д. Вторичные методы эксплуатации позволяли за семилетку извлечь из недр дополнительно 581,5 тысячи тонн нефти.

В настоящее время площадному заводнению подвергаются 16 объектов десяти месторождений комбината «Эмба нефть».

Дальнейшие перспективы повышения нефтеотдачи на старых разрабатываемых месторождениях связываются с расширением вторичных методов эксплуатации, внедрением шахтных методов разработки, термических методов воздействия на призабойную зону скважин.

Шахтный или рудничный метод разработки нефтяных горизонтов заключается в том, что при достаточных запасах нефти в пласте, значительной площади его распространения и большой мощности пласта ведется строительство шахтных стволов, сооружается эксплуатационная камера, из которой осуществляется проводка вдоль пласта подготовленных дренажных скважин.

Первый в Советском Союзе автоматизированный подземный нефтепромысел планируется построить в новой пятилетке на промысле Ма-

кат. Здесь ведется разработка 1 юрского горизонта, содержащего высококачественную масляную нефть, остаточные геологические запасы которой составляют более 83 процентов и исчисляются несколькими

миллионами тонн. Начальная суточная производительность нефтешахты будет равна 200 тоннам нефти. С расширением рудничных методов суточную добычу нефти планируется довести до 500-600 тонн. Ряд продуктивных горизонтов, пригодных для шахтной разработки, имеется и на других месторождениях, в частности на Терень-Узюке и Карсаке. Внедрение рудничных методов эксплуатации на промыслах Эмбы позволит дополнительно извлечь из залежей несколько миллионов тонн высококачественной нефти.

В условиях нефтяных залежей, имеющих незначительную площадь распространения, благоприятную структурную характеристику, а также физикохимические свойства нефти и физические свойства коллекторов, более приемлемы вторичные методы эксплуатации, позволяющие повысить нефтеотдачу до 50-70 процентов, что является вполне удовлетворительным результатом разработки. Нефтяные горизонты, рекомендуемые для постановки вторичных методов эксплуатации, имеются на месторождениях Кулсары, Косагыл, Мунайли, Байчунас. Внедрение на данных месторождениях площадного заводнения нефтяных горизонтов позволит дополнительно получить до конца их разработки 3,5 миллиона тонн нефти.

Если залежь содержит тяжелую, высокопарафинистую, высокосмолистую нефть, то в этих случаях значительный интерес представляет

применение термических методов воздействия на призабойную зону скважин путем электропрогрева или паропрогрева. Прогревом призабойной зоны скважин достигается расплавление и удаление отложившихся парафиносмолистых веществ, увеличивается подвижность нефти в пласте, возрастает ее приток к забюю, т. е. увеличивается дебит скважины. При термической обработке лишь четырехсот скважин и увеличении дебитов нефти в два раза, годовой прирост нефти по комбинату составит не менее 75-90 тысяч тонн. Немаловажное значение имеет

статочный фонд эксплуатационных скважин. Одним из недостатков залежи является незначительный запас пластовой энергии, что диктует настоятельную необходимость поддержания пластового давления путем законтурного заводнения. Кроме того, не решен по существу вопрос использования попутного и свободного газа.

Западно - Казахское геологическое управление, ведущее разведку этого месторождения, до сего времени не выполнило подсчет запасов нефти и газа Восточного и Центрального поднятий по высоким

рождения и решении всех вопросов технологического порядка, годовая добыча нефти по месторождению Кенкияк составит приблизительно столько, сколько сейчас даст комбинат «Эмба нефть» за год.

Весьма выгодным, с точки зрения быстрого освоения, является месторождение Мартыши, расположенное в прибрежной зоне Каспия, в 70 километрах к западу от Гурьева. Обладая высоким качеством и запасами нефти, благоприятными режимными особенностями горизонтов, многосластостью и другими положительными характеристиками, месторождение Мартыши выгодно отличается от остальных разрабатываемых месторождений и может быть освоено в очень короткие сроки при сравнительно малых капитальных вложениях. По годовой производительности месторождение Мартыши будет равноценно самому крупному из разрабатываемых месторождений комбината — Терень-Узюку.

Однако перечисленными месторождениями резервы нефтедобычи комбината «Эмба нефть» не ограничиваются. В районе месторождения Кенкияк выявлены структуры с промышленной нефтеносностью: Кумсай, Кокжиде, Акжар, Копя, а также ряд других перспективных площадей. В районе Прорвы выявлены месторождения Баранкуль, Актюбе, Морская, разведка которых обеспечит прирост запасов нефти промышленных категорий. Значительные перспективы прироста запасов нефти связываются с районом месторождения Мартыши, где промышленные притоки нефти получены на структурах Камышитовый, Жанатап и других площадях.

Вступая в новую пятилетку, мы возлагаем большие надежды на Западно - Казахское геологическое управление. Своевременная передача подготовленных месторождений комбинату «Эмба нефть» позволит в 2,8 раза увеличить уровень нефтедобычи по комбинату, что явится весомым вкладом в бурный рост добычи нефти по Казахстану.

Сейчас на промыслах и предприятиях комбината «Эмба нефть» царит трудовой подъем. Успешно справляясь с выполнением производственной программы, нефтяники Эмбы прилагают усилия к тому, чтобы досрочно выполнить предельные социалистические обязательства.

Д. ДОСМУХАМБЕТОВ,  
начальник комбината «Эмба нефть».

## РЕЗЕРВЫ ЭМБЫ НА СЛУЖБУ ПЯТИЛЕТКЕ

внедрение обработок призабойных зон пласта поверхностно-активными веществами (ОП-10, дисольван и др.). Опытные работы по обработке скважин раствором дисольвана, проведенные на скважинах месторождения Карсак, показали увеличение дебитов нефти в 2-7 раза и большую стабильность эффекта.

К концу пятилетки почти весь фонд эксплуатационных скважин комбината «Эмба нефть» будет автоматизирован. Это значительно облегчит труд операторов добычи и исследования и сведет до минимума потери нефти от простоев скважин.

Однако внедрение вторичных методов эксплуатации и проведение других видов геолого-технических мероприятий лишь в некоторой степени замедлит темп падения добычи нефти по разрабатываемым месторождениям. Интенсивный рост нефтедобычи возможен лишь с вводом в разработку новых нефтяных месторождений.

Пятилетним планом намечается увеличить объем годовой добычи нефти почти в два раза, что может быть достигнуто путем ввода в промышленную разработку на полную мощность месторождений Прорва, Кенкияк, Мартыши, Караарна и ряда других.

Наиболее подготовленным к вводу в промышленную разработку является месторождение Прорва. Здесь проведена пробная эксплуатация, выполнен необходимый объем исследовательских работ, имеется до-

промышленным категориям. Не разведано Западное поднятие месторождения, а также разрез среднеюрских и пермтриасовых отложений. Все это задерживает проектирование и строительство газопровода Прорва-Гурьев, затрудняет составление проекта разработки месторождения, что в конечном итоге влияет на темп роста нефтедобычи по комбинату «Эмба нефть». Полное разбуривание месторождения, решение вопросов поддержания пластового давления и утилизации газа позволит поднять текущий уровень добычи нефти на Прорве в 2,5-3 раза.

Второе, довольно крупное месторождение масляной нефти — Кенкияк. Оно расположено в Кандагачском районе Актюбинской области, в довольно благоприятных климатических и природных условиях и может быть освоено в сравнительно короткие сроки.

Пробную эксплуатацию его планируется начать в этом году. Но прежде необходимо решить ряд вопросов, касающихся коммунального строительства, водоснабжения, строительства промышленных объектов, нефтепровода, объектов энергоснабжения. Это в свою очередь потребует большого контингента рабочих строителей, буровиков, добытчиков.

Необходимо решить вопросы борьбы с обильным пескопроявлением в эксплуатационных скважинах и поддержания пластового давления внутриконтурным заводнением.

При полном разбуривании место-