

НОВО-ПОКУРСКАЯ ШКОЛА НЕФТЯНОГО МАСТЕРСТВА

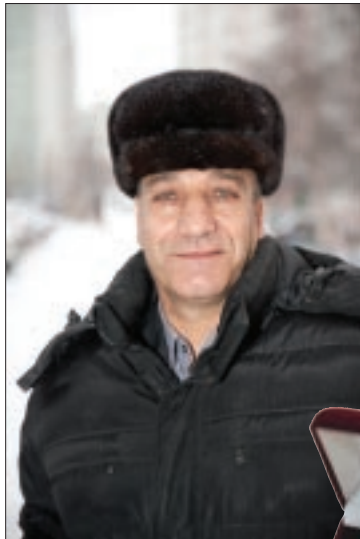
Начало промышленного освоения левобережных месторождений открыло новую страницу в истории деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Выявленные перспективы обозначили новые рубежи нефтедобычи. В 1987 году сразу несколько лицензионных участков на левом берегу Оби ввели в эксплуатацию, Ново-Покурское месторождение – самое крупное из них. За четверть века вклад нефтяников этого производственного плацдарма в общую добычу черного золота «Мегионнефтегаза» составил свыше 12,7 млн тонн нефти.

Время роста производства

Территория Ново-Покурского месторождения начинается за 200 километров от Мегиона. Двадцать пять лет назад за переправой через реку начиналась еще не освоенная площадь, где предстояло создать необходимую нефтепромысловую инфраструктуру и наладить бесперебойный процесс нефтедобычи. Выполнить поставленную задачу было непросто, ведь путь туда в летнее время был непреодолимым для наземного транспорта. С наступлением холодов техника доставляла людей и грузы по автотрассе, проложенному через Кетовский лицензионный участок.

Один из первопроходцев – Самандар Пириев – сегодня вспоминает, что условия работы были сложными, как это обычно бывает на начальном этапе эксплуатации любого месторождения. Вертолетом добирались до места, где рядом с посадочной площадкой стояло несколько вагончиков. Здесь была и опорная база, и столовая, и склад, и заправка. Дорог до кустовых площадок не было, передвигались по нефтепромыслу исключительно на гусеничных тягачах.

– Когда я в 1989 году приехал на Новый Покур, там восемь кустов были отсыпаны, несколько скважин уже сдали в эксплуатацию, – рассказал Самандар Шири-оглы. – Бурение продолжалось интенсивными темпами, одновременно были задействованы пять станков. На том этапе Ново-Покурское месторождение являлось самым отдаленным и труднодоступным в «Мегионнефтегазе». От всех, кто там работал, требовались высокий профессионализм и большая ответственность. Чтобы производственный процесс проходил без сбоев и простоев бригад, необходимо было заранее продумывать, какие материалы и оборудование понадобятся, ведь скважины в массовом порядке запускали в работу. Только при моем личном участии более

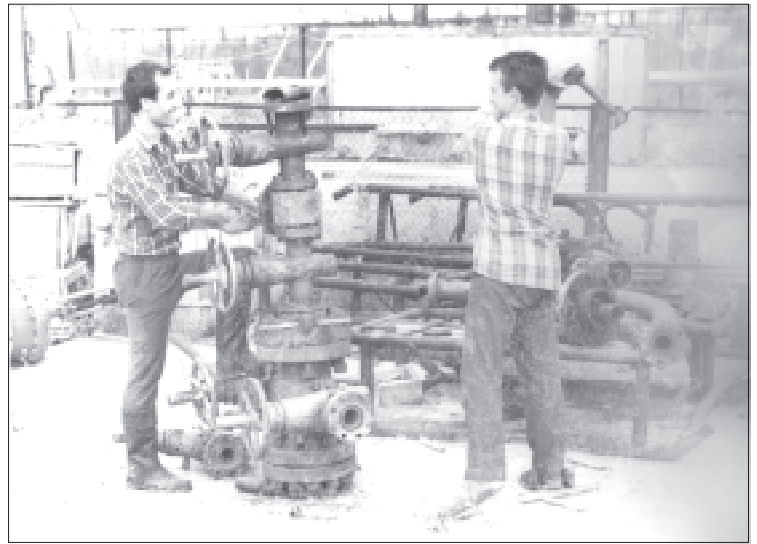


В прошлом году Самандар Пириев был удостоен почетного звания «Ветеран труда ОАО «СН-МНГ»



пятнадцати кустовых площадок ввели в строй. На освоение месторождения прибыли в основном опытные и грамотные нефтяники, поэтому с поставленными задачами справлялись успешно.

Продуктивные пласты Ново-Покурского лицензионного участка представляют собой юрские отложения. Залежи нефти пластов Ю-1, Ю-2 относятся к категории трудноизвлекаемых. С первых лет эксплуатации месторождения здесь ведется поиск оптимальных решений, внедрение эффективных технологий разработки недр, направленных на увеличение производительности скважин и повышение выработки запасов. С середины 90-х на нефтепромысле параллельно с бурением началось техническое перевооружение. Механизированный фонд скважин стали переводить со штанговых насосов на высокопроизводительные электропогружные установки (УЭЦН). Более мощное оборудование позволило существенно увеличить объемы добычи нефти. Об этом периоде свидетельствует фотоснимок из архива Самандара Пириева, на котором он вместе со своим



На снимке середины 90-х годов идет сборка фонтанной арматуры после проведенного капремонта – замена ШГН на УЭЦН

стажером ведет сборку фонтанной арматуры после проведенного капремонта скважины.

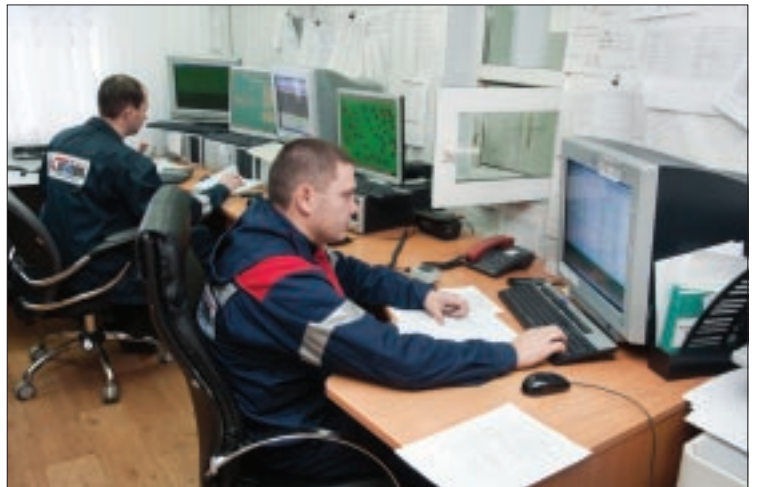
Время масштабной модернизации застал и оператор по добыче нефти и газа Сергей Олейников. На Ново-Покурском лицензионном участке он работает с 1998 года.

– За прошедшие 15 лет здесь произошли существенные перемены, – говорит Сергей Николаевич. – Расширился фонд скважин, появились новые технологии, меняется оборудование. С развитием месторождения и нам, работникам, приходится совершенствоваться в профессиональном плане. Мой квалификационный уровень, например, вырос с четвертого до шестого разряда. Стараемся передавать свой опыт и знания молодежи.

геологического строения, структуры и коллекторских свойств недр этого лицензионного участка я расширил область своих знаний и приобрел массу практических навыков, которые и сейчас помогают мне в поиске рациональных решений по повышению нефтеотдачи пластов.

Преемственность поколений, добросовестное отношение к порученному делу, мастерство и высокая ответственность – нерушимые традиции коллектива отдаленного нефтепромысла. Их хранителями, конечно, являются старожилы. Примером тому может служить первая бригада по добыче нефти НГП-3 Аганского НГДУ. Костяк коллектива здесь составляют настоящие знатоки своего дела.

– Состав бригады у нас достаточно сильный, – поделился мас-



Многие молодые нефтяники постигли азы профессионального мастерства на Ново-Покурском месторождении

Школа мастерства

Немало молодых нефтяников прошли школу нефтяного становления на Ново-Покурском лицензионном участке. Среди них и сын Сергея Олейникова Виталий. Олейников-младший сегодня возглавляет технологический отдел разработки нефтяных месторождений Аганского НГДУ, а начинал свою геологическую карьеру там же, где продолжает трудиться отец.

– Опыт работы на Ново-Покурском месторождении сыграл большую роль в моем профессиональном становлении, – сказал Виталий Олейников. – Именно там благодаря изучению особенностей

тер ДНГ Сергей Шевченко. – Когда в коллективе есть такие опытные работники, как Сергей Олейников, Олег Пучин, Василий Бельков и другие, решать поставленные перед нами задачи намного проще. Я всегда уверен, что эти люди и свое задание выполняют точно и оперативно, и молодым подскажут, если понадобится. Но главное, я думаю, – пример трудолюбия и взаимовыручки, который они подадут начинающим нефтяникам.

Высококвалифицированный оператор по добыче нефти и газа Василий Бельков в «Мегионнефтегазе» трудится с 2001 года, а в нефтяной отрасли – почти 30 лет. Он



Костяк коллектива бригады по добыче нефти и газа № 1 НГП-3 Аганского НГДУ составляют опытные операторы

считает, что на Ново-Покурском месторождении молодежи есть чему поучиться.

— Здесь много разнообразной работы с фондом, — поделился с нами Василий Степанович. — Практически каждой скважине нужно уделять ежедневное внимание. Важно постоянно контролировать процесс, регулировать режим и выполнять другие работы. Поэтому к нам часто присылают молодых набираться опыта. Мы стараемся их научить всему, что сами знаем и умеем. Многие из тех, кто первые профессиональные шаги делал на Ново-Покурском месторождении, сегодня трудятся на более высоких должностях в технологических и геологических службах подразделений «Мегионнефтегаз».

Мощь нефтяной инфраструктуры

Сегодня на Ново-Покурском лицензионном участке создан современный нефтедобывающий комплекс. Действующий фонд составляют 209 скважин. Среднесуточная добыча держится на уровне порядка 1900 тонн нефти. Чтобы эти показатели сохранялись как можно дольше, здесь реализуют программу геолого-технических мероприятий. Наиболее эффективными из них являются гидроразрыв пласта, интенсификация притока и зарезка боковых стволов. Как пояснили геологи, перспективы эксплуатационного бурения на Новом Покуре тоже еще не исчерпаны. Запасы месторождения выработаны пока на четверть.

На нефтепромысле на протяжении нескольких лет велось масштабное строительство. Возведены такие крупные объекты, как газотурбинная электростанция и цех подготовки и перекачки нефти.

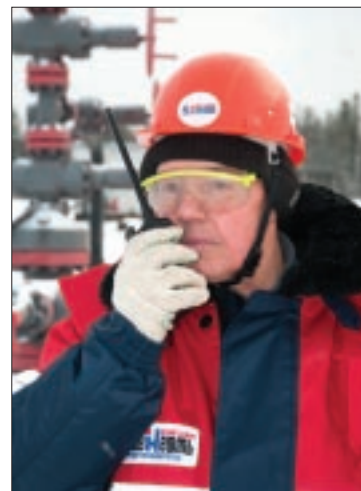
ЦППН-1 Аганского НГДУ имеет ключевое значение для всего левобережья, так как сюда поступает углеводородное сырье с Западно-Асомкинского, Западно-Усть-Балыкского, Покамасовского, Чистинного, Ачимовского, Тайлаковского и еще нескольких месторождений. Затем товарная нефть через прямо-сдаточный пункт «Юган» отправляется в федеральную транспортную систему. Процесс подготовки сырья постоянно совершенствуется. С 2003 года мощность цеха многократно увеличилась. Эта крупная инвестиционная программа практичес-



ЦППН-1 Аганского НГДУ имеет ключевое значение для всего левобережья



Сергей Олейников трудится на Ново-Покурском месторождении почти 15 лет. Все нюансы работы со скважинами ему хорошо известны



Василий Бельков один из самых опытных операторов ДНГ Ново-Покурского месторождения

ки полностью реализована, но обновление производства не останавливается.

— В программе дальнейшей модернизации цеха, например, есть печи нагрева нового образца, — рассказал начальник ЦППН-1 Аганского НГДУ Владимир Вольский. — Они более экономичные в эксплуатации, при этом их КПД, в сравнении с действующими у нас установками, больше. Постепенно заменяем насосы на менее энергозатратные. Кроме того, возводятся дополнительные объекты. Идет строительство сепарационной установки, которая позволит улуч-

шить качество очистки попутного нефтяного газа для более эффективной утилизации.

В этом году в ЦППН стал шире и спектр решаемых задач. Коллектив подразделения увеличился в два раза за счет присоединения дожимных и кустовых насосных станций левобережья. Теперь под контролем цеха полный цикл подготовки углеводородного сырья от предварительного очищения и сброса воды до получения товарного качества нефти.

НГП-3 Аганского НГДУ тоже расширил свои границы. С нынешнего года нефтегазопромысел

ведет разработку семи месторождений, включая Покамасовское, Кетовское, Локосовское и другие. Ново-Покурский лицензионный участок по-прежнему самый крупный на левом берегу Оби и по площади, и по фонду скважин, и по уровню добычи черного золота. Коллектив нефтяников НГП-3 нацелен на то, чтобы месторождение с 25-летней историей освоения и впредь являлось надежной частью ресурсной базы ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Елена НОВОСЕЛОВА.
Фото Петра МЕЛЕНИКА
и из архива редакции.