

65.305.143.2
и.90



ИСТОРИЯ НЕФТЯНЫХ ОТКРЫТИЙ

ФОТОАЛЬБОМ

**КНИГА ДОЛЖНА БЫТЬ
ВОЗВРАЩЕНА НЕ ПОЗЖЕ**
указанного здесь срока

03

Вы можете продлить книгу:
<http://www.megionlib.ru>





09

К65.305.143.2-03
490



ИСТОРИЯ НЕФТЯНЫХ ОТКРЫТИЙ

ФОТОАЛЬБОМ



097225001

Мегион ЦБ-КО

МБУ «Централизованная
библиотечная система»
Инв. № 97225/1-4

БАГРАС:

ТОЧКА ОТСЧЕТА НОВОЙ
ЭПОХИ





Первое поколение нефтяников

По меркам сегодняшнего дня путь от города до Мегионского месторождения – не расстояние, можно уложиться по времени меньше, чем в один час. Короткая поездка до НПП-2 Аганского НГДУ, коллектив которого обслуживает лицензионный участок, и вот они – места славных исторических событий. Памятник на месте первой скважины Баграса – главная достопримечательность, входящая в экскурсионный маршрут для школьников, студентов, начинающих нефтяников. Ведь

где, как не здесь, можно прикоснуться к истокам рождения новой истории, эпохи героических подвигов и славных трудовых свершений.

О поисках мегионской нефти и легендарных людях, чья твердая воля и непоколебимая вера были положены на алтарь открытия, написано и сказано не раз. Но даже многочисленные книги, публикации и кинофильмы не в силах охватить своим вниманием каждого, кому выпала честь работать на Мегионском месторождении.

Сотни людей накрепко связал невидимой нитью судьбы Баграс. Немного сведений сохранилось о первом отряде покорителей нефтяной целины – о промысловиках, принявших из рук разведчиков ключи от сибирских земных кладовых. Начальник управления «Мегионнефть» Георгий Арнопольский в воспоминаниях писал, что в 1964 году коллектив сложился из операторов, прибывших из Башкирии, Татарии и Краснодара. С открытием Ватинского, Аганского и других месторождений большинство из





них перебросили на новые фронты работ. А для таких первопроходцев, как Назаров, Ахметшин, Козодой, Петров, Власов, Белянина и многих других нефтяников, Баграс и стал их Сибириадой.

В числе тех, кто с нуля начал возводить фундамент производства на Мегионском месторождении, Анатолий Солодовников. Тридцать три года он был предан своему коллективу и избран-

ному пути. Трудился слесарем, плотником, газосварщиком, оператором добычи. В те годы в мастеровых руках нуждались повсеместно, а обустройство месторождения требовало общих усилий. Для первых промысловиков это был, прежде всего, труд, порой на грани человеческих возможностей, повседневное преодоление совсем не романтических лишений и сложностей. Только таким крепким





людям, как Анатолий Солодовников и его напарники, по силам было сдюжить это дело. Своей невероятной работоспособностью, высоким чувством долга, предельной честностью они были под стать друг другу – истинные труженики сибирской земли. Близкие люди рассказывают об Анатолии Ивановиче и как о человеке с открытой душой, умеющем находить радости в любых мелочах. Его сил хватало на всех: был незаменимым, надежным

как для коллектива, так и для семьи. После смерти супруги он стал главной опорой для пятерых детей, младшие из которых в ту пору еще не пошли в школу.

Много молодых операторов получили первый трудовой опыт при поддержке Солодовникова. Лучшие воспоминания об Анатолии Ивановиче, ушедшем из жизни, хранят те, кто трудился с ним рядом.





«Тюменская правда» - 1964. - 7 июня



№ 139

Радиограмма начальника Сургутской экспедиции Ф. К. Салманова и главного геолога Б. В. Савельева начальнику Тюменского геологического управления Ю. Г. Эрвье — об открытии Мегнионского месторождения нефти¹

24 марта 1961 г.

Из Нижневартовска

[Скважину Мегнионскую-1] 19 марта простреляли [в] интервале 2175—2178 метров 20 [марта] понизили уровень на глубину 480 м. 21-го в 13 часов дня после дополнительного таргания начался слабый перелив разгазированной технической воды, в 14 часов появилась нефть. Дебит нефти по записи в коллекторском журнале 21 марта составил 288 кубометров в сутки, т. е. 1 бочка емкостью 200 литров заполнялась одну минуту. 23-го устье оборудовано фонтанной арматурой, сделан 2-дюймовый отвод длиной около 90 м от устья, на конце отвода установлен прибор, срабатывая, отделяет нефть и газ, воды нет... Салманов. Савельев.

Архив ГТГУ, ф. геол. отдела, д. 86, л. 121.
Рукописный бланк.

¹ Документов о заложении, бурении и испытании скважин-первооткрывательниц в Среднем Приобье выявить в архивах ГТГУ и НТГУ не удалось.

№ 214

«Когда верстался номер» — информация газеты «Тюменская правда»

6 июня 1964 г.

Тюмень. Президиуму пленума промышленного обкома КПСС

Нижневартовский партком, коллектив нефтеразведчиков, промысловиков Мегниона рад доложить пленуму о новой трудовой победе.

5 июня в 12 часов закончен налив баржи нефтью самого восточного месторождения нашей области. Судно отправлено на Омский нефтеперерабатывающий завод.

Разведчики, нефтепромысловики, воодушевленные решениями декабрьского и февральского Пленумов ЦК КПСС, будут бороться в первых рядах за досрочное выполнение заданий семилетки. Получай, Родина, мегнионскую нефть!

Исьмов,
Абазаров,
Арнапольский,
заместитель секретаря парткома Нижневартовского района,
начальник Мегнионской нефтеразведочной экспедиции,
заведующий нефтепромыслом

Газ. «Тюменская правда», 6 июня 1964 г.,
№ 133 (5463).

Первые сотни тонн тюменской нефти с Шаимского месторождения поступили на предприятие.

Вчера в 14 часов омичи увидели пароход «Капитан», который привел из Нефтеюганска первую баржу с усть-балыкской нефтью.

Капитан танкера Константин Третьяков и командир экипажа буксирного парохода «Капитан» Николай Лунин сообщили в диспетчерскую Тюменского линейного речного пароходства:

— Первые рейсы нефтяной навигации завершены успешно! Экипажи работали отлично! К шестому июня в суда пароходства налито свыше десяти тысяч тонн тюменской нефти.

Навигация продолжается.
Газ. «Тюменская правда», 6 июня 1964 г.,
№ 133 (5463).

В добрый путь!

В Местное праздники. Мы отправили первую баржу с нефтью. Не мегионской земле рождился промысел.

А мне вспоминается другой праздник в этом таежном крае. Между тем и этим - три года. Не таким многолюдным было наше собрание в тот сумеречный мартовский вечер. Но радости было нисколько не меньше. Мы праздновали открытие первой скважины на востоке области. Первой после Шама. Бригада Григория Ивановича Норкина пробурила тогда продуктивную скважину.

Мы сражались с поднятыми бокалами шампанского вокруг плашки в тарелке нефти, взятой из скважины-первооткрывательницы.

Мы не проносили трюмных тостов. Каждый понимал: сделано только начало. Впереди еще столько нехоженых троп! Не носили мы тогда трюмного юбки «экспедиция». Всего лишь горстка людей - буровой участок - начинал здесь штурм недр.

Три года... Как немного. А сколько сделано. Теперь Мегон это не только фонтаны на берегу обской протоки Баграс. Их теперь однанадцать - продуктивных скважины. Это Ватинская площадь и газовые кладовые Охтеурья. Это перспективные структуры, нанесенные сейсмикой на всей карте Нижневартовского района.

А как выросли люди! Я вспоминаю тех, кто был «виновниками» торжества три года назад, 21 марта: Липковского, Симакова, Джинова, Пендикина и других, кому впадала честь бурить скважину - первооткрывательницу. Теперь это опытные мастера своего дела, активные коммунисты.

Все они начинали работать помощниками буровиков, а сейчас сами возглавляют вахты. И каждый из них, кроме своей производственной работы, выполняет общественную.

Всей области известно имя Григория Ивановича Норкина. Но он не только отличный производитель. Григорий Иванович и депутат нашего поселкового Совета депутатов трудящихся. Дизелист Евгений Серафимович Исыпов - член окружного комитета, депутат Нижневартовского райсовета. И так почти каждый коммунист нашей экспедиции в гуще общественной жизни.

Теперь им не горстка первооткрывателей. Сейчас на Мегонской земле трудятся славы коллектива геологоразведчиков, борющихся за новые, коммунистические отношения в труде и быту.

Вместе с ними сегодня празднуют победу и добытчики - те, кому мы передаем ключи от земных кладовых, монтажники и строители, чьими руками за короткий срок создан промысел в тайге.

Их работа здесь - поистине героические будни, равные подвигу. Пока это первый отряд новых покорителей нефтяной долины. Сегодня они, как и мы три года назад, совершают первый шаг. Мы сделали все, чтобы он был твердым и уверенным. По-дружески поделился опытом в непростом деле освоения сибирских кладовых.

Н. Семенов,
начальник геологического отдела
Мегонской нефтегазразведочной экспедиции.

«Тюменская правда», 1964 год, 7 июня.



И БЕЗ ПОРТРЕТОВ ЯСНО...

Весна 1964 года. Это только семнадцать. У нас вагончик в посёлке Мегон здесь - контора и общежитие - да две старые избышки на тропе Баграс. Средний возраст у нас на первом нефтяном скважине на Меге - 25 лет, а мне его «командир», - только 28. Но зато у нас есть лозунг, как у наших дедов в транзитке: «Даешь Сибирь!» И мы с гордостью говорим, что именно сюда «обязать» тюменскую нефть.

Мы прибыли 4 апреля, а 4 июня уже грузили баржу первой мегонской нефти. Затем мы брали место высоко на берегу Оби недалеко от райцентра Нижневартовского, а праздник 7 ноября уже встречали в новом поселке из десятка восьмиквартирных домов, где были столовая, магазин.

Нам пришлось нелегко. Но не было жалоб на неустойчивость быта, не было взысканий о расторжении трудового договора в связи с непредоставлением жилья, а те кто не выдерживал, уходили тихо, как бы стесняясь своей слабости. Но таких таких было мало.

Нам за эти годы пришлось слезать многое в первый раз. Вспоминаю зимний на Сургут, когда первые машины шли до нас 17 дней (сейчас они за 11 проходят этот путь за 17 часов). Первый колхоз на Советско-Соснинском месторождении. Первый звонок на Самотлор. Первая нефть Самотлора. И даже первый телецентр в Среднем Приобье - все это сделал наш коллектив. И будет

ареня, когда отряды «Следопытов» станут искать фотографии тех дней.

Думаете, мы какие-нибудь особенные? Нет. Такие же, как и все. И не совсем верно говорят, что тюменскую нефть освоили «оптимисты» - по сравнению с другими нефтяными районами страны. Да, многие из нас овец съели из Тамары, Нахичеван, Куйбышева, Грозного, Краснодара: да большинство приехало: да большинство были так в них действительно были так в числе лучших. Но здесь нам пришлось учиться заново, вести разведку боем. Их много, наши «старички» это оператор по добыче нефти Сава Сузтор по добыче нефти оператор по добыче нефти Тамара и Иван перекачке нефти Павловские (раньше мы еще звали по-дружески просто Ваня; а теперь как-то неудобно - он кавалер ордена Трудового Красного Знамени), это виртуоз - подземник Владимир Рудольф с семьей, это Иван Иванович Рынков, начальник первого промысла. Не просто нефтеромыш В 1, а первого промысла, который звали и Мегонское, и Ватинское, и Самотлорское месторождения.

Не только «старички» держат высоко марку. Излом с плечом к плечу трудился в вагончике, которые приехали из Тюмени: красноярцы Бондарев и Якура, хабаровцы Бондарев и Антонов и многие другие. Это они боролись плечом к плечу на-гора трехмиллионную тонну нефти в 1969 году, а вынули около четырех миллионов. Это благодаря их упорному труду ВПУ «Мегоннефть» дало

три пятых всей сверхплановой нефти Тмени. Плечом к плечу с буровиками и строителями, не покидая окончания работ, они брали на бордаж нефтяники и трубопроводы, насосные станции и скважины Мегонской поймы и «кусты» в болотах Самотлора.

А сделали они сделали своими руками: нефтяные скважины, насосные для закачки воды в пласт, линии электропередачи подстанций! Это они первыми пошли на Самотлор. В болотах, прямо на руках снимали нефтяные линии, ремонтировали их, ставили и пускали первые газотурбинные электростанции.

Теперь нас много, и мы гораздо сильнее, чем в первые годы. Сделали больше в поселке Нижневартовский. В нем есть все, что нужно для жизни на «по-таежному»: колхозные стада, курсы, зеленые теплицы, действует много промышленных объектов.

Нам многое дано, но многие и спросится, и прежде всего, страна ждет наибольшей отдачи от Самотлора. Здесь будет основной прирост добычи в стране в ближайшее десятилетие. Коллективу «Мегоннефть» предстоит в ближайшие шесть лет выйти на первое место в стране по добыче нефти.

Теперь и без портретов ясно, какие плечи у наших людей, если страна не добьется положить на них такую ответственную ношу.

Г. Арсиповский,
главный инженер ВПУ «Мегоннефть».

«Тюменская правда», 1970 год, 4 февраля.





*Мы первыми открыли
кладовые черного золота!*





Почин доблестного труда продолжен

Уже больше 50 лет прошло со времени запуска первых скважин на Мегионском месторождении до создания мощного промышленного комплекса, действующего на территории НГП-2. В настоящее время нефтегазопромисел с полувековой историей ведет свою деятельность на двух лицензионных участках: Мегионском и Мыхпайском, обладает развитой инфраструктурой, современным оснащением и надежным кадровым потенциалом. И даже спустя десятилетия потенциал нефтедобычи на месторождениях НГП-2 сохраняется.

Профессиональный коллектив успешно решает поставленные перед ним задачи. А современные технологии, высокоэффективные инженерные решения, рациональный подход к разработке лицензионных участков помогают поддерживать стабильный уровень добычи углеводородного сырья.

За 2013 год нефтяники НГП-2 извлекли из недр свыше миллиона тонн черного золота. С целью повышения нефтеотдачи пластов на территории, вверенной коллективу, реализуется целый комплекс геолого-технических мероприятий. Изучение нефтеносных глубин, уточнение геологического строения краевых участков, подбор оптимальных технологий открывают дополнительные перспективы для ввода новых скважин. Так, на Мегионском месторождении в минувшем году



построены две кустовые площадки, где пробурены шесть скважин. Совокупный прирост нефти по ним составил 228 тонн в сутки. Еще более эффективные результаты получены по итогам резки боковых стволов (ЗБС).

– Это одна из перспективных технологий, – рассказал геолог нефтегазопромисла. – Для месторождений с длительным сроком эксплуатации, как Мегионское, она особенно актуальна. И мероприятия по ЗБС

в НГП-2 реализуются весьма активно.

Производственные объекты нефтегазопромисла №2 – сотни скважин, дожимные и кустовые насосные станции, сеть трубопроводов – полностью охвачены системами телемеханики.

На постоянной основе осуществляется автоматизированный контроль состояния оборудования и соблюдения технических и технологических параметров, в автоматическом режиме производятся необходимые замеры.



Неразрывная связь поколений

Процесс нефтедобычи находится под непрерывным контролем геологов, технологов, мастеров бригад, операторов по добыче нефти и газа, электрогазосварщиков, слесарей-ремонтников, операторов и машинистов дожимных и кустовых насосных станций (ДНС и КНС) – всех тех, кто, как и 50 лет назад, отдает свои профессиональные силы и знания на благо родного предприятия. Всего в НГП-2 работают 130 человек, из них 23 – инженерно-технические работники. Полсотни работников нефтегазопромисла имеют

награды и поощрения за трудовые заслуги. Среди них есть как опытные нефтяники с многолетним стажем, так и молодые производственники, которые уже в начале профессионального пути добиваются успехов по примеру наставников. Также и для старожил в свое время ориентиром в формировании добросовестного отношения к делу были первопроходцы, их мужество, самоотдача и стремление к намеченной цели.

«Ветеран труда» ОАО «СН-МНГ» Сергей Михайлов больше 30 лет работает на предприятии, последнее де-





сятилетие – оператором обессоливающей обезвоживающей установки (ООУ) на ДНС Мыхпайского месторождения. А начинал на Мегионском – в 1982 году в цехе по подземному ремонту скважин.

– В связи с пятидесятилетием «Мегионнефтегаза» я хочу сказать, что прежде всего мы должны воздать почести людям, которые большую часть жизни посвятили добыче нефти, – высказался Сер-

гей Владимирович. – Многим бы я от себя лично передал слова благодарности и поздравления с очень значимой датой. С почтением вспоминаю беззаветно преданных нефтедобыче ветеранов, таких как Григорий Данилович Ачкасов и Иван Яковлевич Черкасов. Еще один из них, Миргасим Салимов, но мы все его называли просто дядя Миша, потому что по возрасту в сыновья годились.

Да и сам он к молодым относился по-отечески и был для нас не только наставником в профессии, но и учителем по жизни. Такие люди и создавали историю открытого акционерного общества «СлавнефтьМегионнефтегаз». А наша задача ее сохранить и продолжить дальше. Я уверен молодое поколение нефтяников – достойно продолжит историю предприятия.



Юбилейное настроение

Символом героического славного прошлого ОАО «СН-МНГ» является мемориальный комплекс «Первая скважина». Монумент, как свидетельствуют старожилы нефтегазопромысла, установлен около 20-25 лет назад. Электрогазосварщик Алексей Корсаков рассказал, что в 1994 году, когда он пришел работать на Мегионское месторождение, стела уже была.

– Еще до трудоустройства в «Мегионнефтегаз» я довольно часто рыбачил в этих местах и припоминаю, что памятник возводили в конце 80-х, – говорит Алексей Васильевич. – До этого только «качалка» стояла, но, тем не менее, все вокруг знали, что это и есть скважина № 1. Сохраняя этот памятник, мы отдаем дань уважения поколению первопроходцев. Уже 50 лет прошло с момента создания «Мегионнефтегаза». Процесс

нефтедобычи стал гораздо технологичнее, а принципы добросовестного труда, заложенные ветеранами, актуальны по сей день. Надо ответственно относиться к своим обязанностям и душой болеть за общее дело.

Ветеран ОАО «СН-МНГ» и один из самых опытных операторов по добыче нефти и газа Андрей Тверетин тоже рад почувствовать свою причастность к столь значимому событию.

– Производство шагает в ногу со временем. Развивается инфраструктура, обновляется оборудование, больше автоматики появляется, – говорит Андрей Николаевич. – Но, по сути, в работе основная задача у нас такая же, как и 50 лет назад – давать нефть стране.





Андрей Тверетин – продолжатель трудовой династии. Его отец – Николай Андреевич – 36 лет отдал геологоразведке, и в числе первопроходцев открывал одно за другим нефтяные месторождения в Среднем Приобье.

Правда, нефтяником Тверетин-младший стал не сразу. После службы в рядах вооруженных сил он начал трудовой путь в геологоразведочной экспедиции. Четыре года работал там по армейской специальности – водителем. После реорганизации экспедиции Андрей Николаевич решил, что нужно менять профессию. Время больших геологических открытий прошло, а ездить из родного Мегиона не хоте-

лось. Тверетин-младший рассудил так, что может продолжить дело отца только уже не в разведке, а в добыче черного золота.

– Я родился в этих краях, а в 1968 году с родителями мы переехали в Мегион, – рассказывает Андрей Тверетин. – Здесь школу окончил, отсюда в армию ушел, сюда же и вернулся. Жизнь связана с Мегионом, а значит, и с нефтью. Так, в 1989 году я пришел работать в «Мегионнефтегаз». Еще спросил тогда, нефти лет на пять хватит? Мне ответили, что хватит. Вот и добываю с тех пор черное золото на Мегионском месторождении, на котором и мой отец когда-то бурил разведочные скважины. А нефти здесь еще и следующему поколению будет достаточно.

Поддерживать высокий уровень культуры производства, стабильно добывать черное золото, находить новые эффективные пути повышения нефтеотдачи пластов – реализация этих задач позволяет коллективу старейшего нефтегазопромысла уверенно двигаться вперед, сохраняя традиции созидательного труда на благо развития всего предприятия.





Начало обустройства и эксплуатации Мегионского месторождения было положено в 1964 году. За весь период разработки легендарного лицензионного участка добыто свыше 73 миллионов тонн нефти.

В настоящее время 49 сотрудников НПП-2 Аганского НГДУ имеют награды и поощрения корпоративного, окружного и отраслевого значения. Оператор по добыче нефти и газа Юрий Михайлов обладатель почетных званий «Заслуженный работник нефтегазодобывающей промышленности ХМАО» и «Ветеран труда НГК «Славнефть». Электрогазосварщик Алексей Корсаков неоднократно становился победителем конкурса «Лучший по профессии» ОАО «СН-МНГ». Пятеро работников с гордостью несут звание «Ветеран труда» ОАО «СН-МНГ».

Одними из тех, кто начинал освоение Мегионского месторождения, были Иван Иванович Рынковой и Александр Иванович Суздальцев. Вместе с другими первопроходцами они, преодолевая любые препятствия, запускали первые нефтяные скважины с верой и надеждой на расцвет нефтедобывающего производства на мегионской земле. Ветераны находятся на заслуженном отдыхе уже много лет, но по-прежнему их интересуют и радуют успехи нефтяников нынешнего поколения.



Фарман Курбанович Салманов, в 1961 году возглавлявший поисковые работы, о первой скважине Мегионского месторождения писал так:

- Бригада испытателей заняла свои места. Евстигней Липковский подошел к главной задвижке, для чего-то поплевал на руки и плавно повернул штурвал. Мы держались вместе на положенном по технике безопасности расстоянии, глядя на дальнюю часть отвода. После первых оборотов фонтан молчал, но как только Липковский крутанул штурвал быстрее и из трубы вырвался рыжеватый от мелких частиц песка газ, послышался слабый, но все же нарастающий гул. Потом струя стала темнеть - это вышел скопившийся газ - и хлынула нефть, неожиданно не черная, а скорее темно-бурая. Струя гремела так, что содрогался закрепленный на снегу отвод, и скоро гул фонтана, как у самолета, набравшего силу для взлета, перешел в непрерывный рев. Мерзлая земля дрожала под напором глубинной энергии, вырвавшейся наружу. По учебникам и рассказам я представлял мощь нефтяного фонтана, но разве можно сравнить ощущение от самых красочных, но посторонних для тебя описаний и этот бьющий по доводам скептиков, оглушающий маловеров, желанный и неожиданный, грозный и успокаивающий, вибрирующий и гневный голос глубин! Да и нам самим многое предстояло осмыслить...



Иван Иванович Рынковой, первый начальник Мегионского нефтепромысла:

- В Мегионе условия, конечно, были тяжелые. Но я увидел, прежде всего, масштаб работы, необъятное поле деятельности. Мне хотелось испытать себя, добиться определенных результатов. Так что мыслей о возвращении не было. В те годы я руководствовался принципом - чем сложнее, тем интереснее. Добрую память храню о первых нефтяниках Мегиона: Иване Быковском, Владимире Рудольфе, Якове Мартыне, Никифоре Вачаеве, который к тому же в нашем коллективе был секретарем партийной организации, и о многих других. Это были настоящие знатоки своего дела, причем с колоссальной работоспособностью, выдающимся трудолюбием и высокой ответственностью. В нефтедобыче ведь, как на поле битвы, один - не воин. Во многом мог я положиться на этих людей. Потому и первые победы пришли довольно скоро. В 1964 году мы должны были добыть 40 тысяч тонн нефти, а добыли более 70 тысяч.



Александр Иванович Суздальцев, самый молодой из башкирских нефтяников, приехавших в Мегион, был на Баграсе первым старшим оператором по добыче.

На работу его принимал сам Рынковой. Прежде, чем доверить такое важное дело, прямо, без прикрас, рассказал молодому нефтянику о том, в каких условиях предстоит трудиться. Говорил про то, что одного профессионального мастерства мало - нужны еще смекалка, ловкость и мужество. Как показала жизнь, этими качествами Александр Суздальцев был наделен сполна. Когда во время паводка скважина затопило, он, рискуя жизнью, успел закрыть задвижки. А после, ныряя в ледяную воду, вручную открывал вентили, чтобы мегионская нефть «ушла» на НПЗ вовремя. Ждать, пока сойдет паводок - значит не выполнить план. Этого нефтяники Баграса не допустили.



К 50-летию производственной деятельности «Мегионнефтегаз» подошел с богатым багажом побед и достижений на ниве нефтедобычи. Перспективы дальнейшей разработки месторождений прослеживаются еще на десятилетия вперед. С уверенностью смотрит в будущее и коллектив нефтегазопромысла № 2 Аганского НГДУ, на который возложена особая миссия. В числе основных задач подразделения – эксплуатация Мегирского месторождения – старейшего в Среднем Приобье.

библиотечная система»
Инв. № 97225 1-11

БАГРАС: ТОЧКА ОТСЧЕТА НОВОЙ ЭПОХИ



Ватинское месторождение славится нефтью и людьми

Начало освоения Ватинского месторождения стало новой страницей в истории «Мегионнефтегаза» и значимым событием для становления нефтедобывающего производства в Среднем Приобье. В 1966 году мегионские нефтяники приступили к промышленной разработке уникальных залежей этого перспективного участка. Постепенно наращивая темпы нефтяного строительства, уже через три года Ватинский нефтепромысел перешел на круглосуточный режим добычи. За весь, почти полувековой, период эксплуатации на месторождении добыто свыше 180 миллионов тонн черного золота.



СССР

РАДИОГРАММА



№ 205

Радиограмма главного геолога Мегионской нефтеразведочной экспедиции М. Ф. Синюткина главному геологу Тюменского геологического управления Л. И. Ровнину — об открытии нефтяного месторождения на Ватинской площади

Из Мегиона

16 апреля 1964 г.

Скважину 120 Ватинскую только возбудили, готовимся [к] исследованию. [По] характеру фонтанирования дебит не менее чем Мегионской. Синюткин.

Архив ГТГУ, ф. геол. отдела, д. 18, л. 18.
Рукописный бланк.





Историческое открытие – славное продолжение

Нефтяники пришли на Ватинскую площадь практически сразу за геологоразведчиками, которые в 1964 году получили неоспоримые данные о наличии углеводородов в этих недрах. Скважину-первооткрывательницу пробурила бригада легендарного мастера Мегионской нефтеразведочной экспедиции Семена Малыгина. По материалам ГИС и керну в разрезе этой скважины были выделены нефтеносные горизонты. При испытании горизонта БВ8 в апреле этого же года получен фонтанный приток нефти с дебитом 216 м³/сут. В июле 1964 г. была пробурена еще одна разведочная скважина в двух километрах от первой. Из горизонта БВ8 безводная нефть фонтанировала уже с дебитом 242 м³/сут. Здесь

же из пласта АВ1 получена нефть с дебитом 140 м³/сут, а из пласта АВ2 – водонефтяная эмульсия дебитом 86,4 м³/сут.

Эти данные окончательно доказывали наличие нефти в выявленных горизонтах, что послужило основанием для составления проекта промышленной разработки залежей. С целью обустройства и ввода в эксплуатацию пробуренных на территории Ватинского месторождения скважин, в том же 1964 году создается нефтепромысел № 2 (ныне НПП-1 Ватинского НГДУ), начальником которого был назначен Иван Иванович Рынковой. Коллектив нового нефтепромысла обустроивал и переводил в режим добывающих первые разведочные скважины, пробуренные на участке.

Начало стабильной нефтедобычи на Ватинском месторождении было положено именно в этот, пожалуй, самый сложный период.

В 1966 году уже можно было приступать к эксплуатационному бурению. Строить новые скважины стали сразу на нескольких кустовых площадках, ввод которых позволил уже за три года промышленной разработки многократно увеличить уровень добычи на Ватинском месторождении. Для сравнения: по итогам 1964 года добыто 28,1 тысячи тонн нефти, а в 1969-м нефтяники Ваты положили в копилку «Мегион-нефтегаза» больше 500 тысяч тонн углеводородного сырья.





– Время было тяжелое. Производство только зарождалось, плохо было налажено снабжение. Но работники были стойкие, мужественно переносили все тяготы. Никто не жаловался, понимали, что стране нужна нефть и как можно быстрее, – вспоминает Иван Иванович Рынковой. – Большую помощь техникой, жильем нам оказывала Мегионская нефтеразведочная экспедиция. Возглавлял ее тогда Владимир Алексеевич Абазаров – человек и руководитель государственного масштаба. В народе говорили, что ночью медведь хозяин, а днем – Абазаров.

Вместе с И.И. Рынковым нефтедобычу на Ватинском месторождении поднимали прославленные операторы ДНГ В.Я. Рудольф, Я.М. Мартын, Т.В. Ничко, Н.П. Гордеев, И.П. Быковский и другие.

Чтобы становление производства проходило быстрее и эффективнее, опытных специалистов переводили с одного участка на следующий – новый еще неосвоенный. Сначала нефтяники-первопроходцы переехали с Баграса на Ватинскую площадь, а затем на Аганский участок. Налаженный процесс нефтедобычи они оставляли уже следующему поколению.





Промышленный потенциал на высоте

Сегодня на Ватинском месторождении пробурено более 1700 скважин, из которых свыше 800 составляют добывающий фонд. В 70-80-е годы объемы бурения на Ватинском месторождении были, конечно, гораздо значительнее, чем в наши дни. Геологи даже говорят, что сейчас трудно выделить какие-то отдельные участки, которые можно считать самыми старыми, так как в период освоения месторождения кустовые площадки вводились в эксплуатацию массово.

Мастер буровой бригады ООО «МУБР» Юрий Титков, начинавший трудовой путь в 80-е, вспоминает, что на Вате в те годы одновременно работали сразу несколько буровых станков. Юрий Сергеевич приехал на Север в 1981 году после окончания Грозненского нефтя-

ного института по направлению в «Нижневартовскнефтегаз». Оттуда его направили в Мегионское управление буровых работ. Школу производственной жизни молодой специалист проходил, в том числе, на Ватинском месторождении. Начинал помбуром, затем долгие годы трудился бурильщиком. Первым буровым мастером был Петр Васильевич Кушнирик. Через три года Юрия Титкова перевели в бригаду Николая Григорьевича Кита.

Значимый опыт начинающий бурильщик приобрел в коллективе под руководством Владимира Николаевича Фатеева. Юрий Сергеевич говорит, что с мастерами ему повезло, все они были высокопрофессиональными специалистами.





С 2005 года Ю.С. Титков сам руководит бригадой. Работает с оглядкой на своих наставников, которые научили его не только секретам бурового дела, но и умению принимать решения, добиваться намеченных целей, поддерживать в своем небольшом коллективе дружескую атмосферу. В бригаде в основном молодежь. К мастеру обращаются и за профессиональным, и за житейским советом.

С Ватинским месторождением у Юрия Титкова связано многое. Здесь он получил первые профессиональные навыки, а спустя несколько лет, уже работал буровым мастером. В последнее время его бригада базировалась на Тайлаковском лицензионном участке, а недавно переехала на Западно-Усть-Балыкский. На этих месторождениях ведется столь же интенсивное разбуривание, как 30 лет назад на Вате.

– Параллель, безусловно, можно провести, тогда активно осваивалось Ватинское месторождение, сегодня – Тайлаковское и Западно-Усть-Балыкское, – говорит Юрий Титков. – Но разница все же большая. Раньше мы бурили несовершенными станками, условия труда и быта были, можно сказать, спартанскими. В то время выполнение поставленных задач достигалось, конечно, благодаря большому мастерству людей, но и в значительной степени за счет энтузиазма и молодого за-

дора. Любые трудности нам были по плечу. Сегодня процесс стал намного технологичнее. У нас современные станки, грамотное инженерное сопровождение по долотам, растворам, телеметрии. И это позволяет строить более сложные скважины.

У буровой бригады нет места постоянной прописки, коллектив буровиков всегда направляют туда, где нужны новые скважины. И Юрий Титков не исключает возможности вновь вернуться на Ватинское месторождение, ведь бурение там, пусть и не столь масштабное, продолжается до сих пор.

Ватинское месторождение – одно из самых уникальных в Западной Сибири. Оно отличается многопластовостью и до сих пор представляет интерес для разработки.

Его уникальная структура позволяет находить все новые пути повышения нефтеотдачи пластов. Интенсивного бурения сейчас уже нет, идет добуривание отдельных залежей. Специалисты геологической службы Ватинского НГДУ работают с архивами, изучают историю залежей. Если раньше какие-то запасы считались неперспективными, то сегодня к ним возвращаются. По оценке геологов запасы Ватинского лицензионного участка далеко не исчерпаны. При сегодняшних темпах отбора нефти и существующих технологиях можно сохранять стабильный уровень добычи еще несколько десятилетий.

Равнение на тружеников нефтедобычи

Ватинское – самое большое по площади месторождение в «Мегионнефтегазе». На его территории разработку недр ведут два нефтегазопромысла. Восточный купол – зона ответственности НПП-1. НПП-2 осуществляет свою деятельность в западной части. Сохранить стабильный уровень добычи углеводородов на данном этапе – важнейшая задача. Ее решение возложено на сплоченный коллектив, в котором немало преданных нефтяному делу профессионалов.

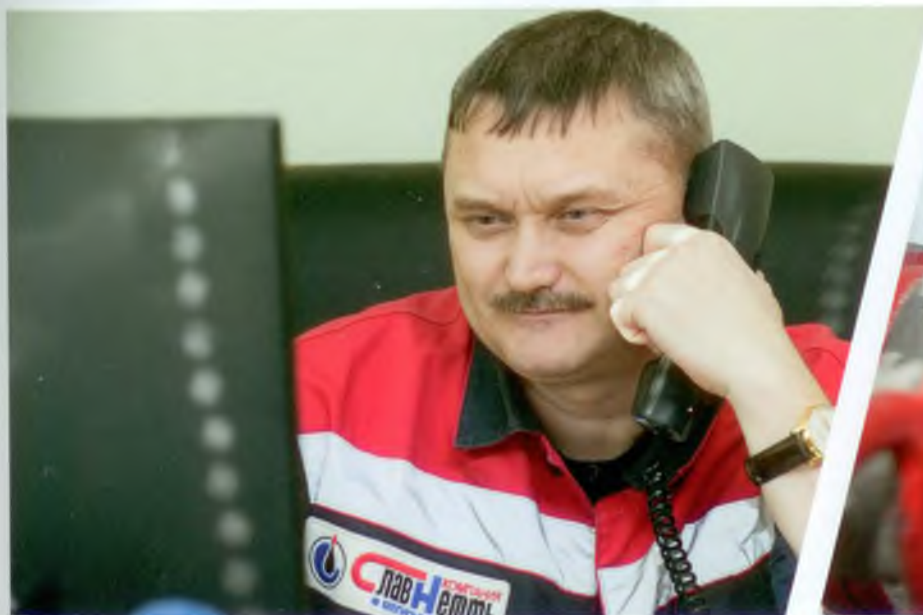
Так, один из самых опытных операторов по добыче нефти и газа НПП-1 – наследник прославленной трудовой династии Артур Рудольф. За его плечами уже более 30 лет нефтяной биографии. О мастерстве и достойном продолжении дела отца свидетельствуют многочисленные награды и поощрения Артура Владимировича, среди них и такие звания как «Герой труда» ОАО «НГК «Славнефть» и «Почетный нефтяник». Высокий пример трудолюбия и верности избранному пути можно найти в лице мастера по добыче нефти и газа НПП-1 Сулеймана Мамедова. Его вклад в развитие «Мегионнефтегаза» и трудовые успехи за 25 лет профессиональной деятельности отмечены званием «Почетный работник топливно-энергетического комплекса».

Целая когорта высококвалифицированных работников НПП-2 составляет костяк бригады по добыче нефти и газа № 3 мастера Игоря Чуканова.

В коллективе есть оператор ДНГ седьмого, наивысшего, разряда Вячеслав Пискун. Уже четверть века трудятся на ниве нефтедобычи Эдуард Морозов, Валерий Напольских и Хурмат Султанов. Ринат Ахметов и Валентин Бундзило поддержали престиж бригады, друг за другом победив в конкурсе «Лучший по профессии» ОАО «СН-МНГ» соответственно в 2012 и 2013 годах.

Также они достойно представили «Мегионнефтегаз» и на отраслевом конкурсе профмастерства, организованном ОАО «Газпром нефть».

О своей рабочей биографии, связанной с Ватинским месторождением, рассказал Эдуард Морозов. Сразу после службы в армии в 1988 году он приехал из Кемеровской области в Мегион. Эдуард Васильевич вспоминает, что коллектив нефтегазопромысла к моменту его поступления на работу уже сложился.





Обстановка была дружеская, опытные наставники помогли быстро освоиться в профессии. А сейчас он и сам обладает достаточным опытом и щедро делится своим мастерством с молодыми операторами.

– В нашей бригаде остались старожилы, но коллектив обновляется, – говорил Эдуард Морозов. – Молодежь есть перспективная, многие ребята совмещают работу с учебой в техникумах и институтах. Думаю, толк будет. У меня сын – студент колледжа – будущий нефтяник, под моим началом проходил практику. Вот его выучу, помогу освоиться на производстве и стать грамотным специалистом и тогда можно со спокойной душой на пенсию уходить. Нефти на Ватинском, да и на других месторождениях «Мегионнефтегаза» хватит еще не одному поколению.

Также в конце 80-х пришел на Ватинское месторождение опера-

тор по добыче нефти и газа Алексей Новиков, один из самых опытных работников бригады № 4 НГП-2. До того как стать нефтяником, он успел поработать в геологоразведке. А в декабре 1987 года судьба привела его на нефтегазопромысел. С благодарностью Алексей Иосифович вспоминает своего наставника Николая Николаевича Манько – человека ответственного и трудолюбивого. От него и других старших товарищей Алексей Новиков усвоил главный для себя принцип – если работать, то на совесть. Так он действует и по сей день. А.И. Новиков застал еще скважины с фонтанирующей нефтью, а затем и период перехода на механизированный способ добычи. С развитием производства, внедрением современных технологий, по признанию нефтяника, пришлось многому учиться.

– Сегодня оборудование на кустовых площадках становится

все более совершенным, – говорит Алексей Новиков. – Повышается уровень автоматизации. С одной стороны, усложняется набор функций, но с другой – в эксплуатации проще и безопаснее. Важно добросовестно выполнять порученную тебе работу. А это значит быть подкованным и в теории, и на практике. Поэтому мы постоянно учимся и регулярно подтверждаем свою квалификацию.

Основной стратегией организации производства на Ватинском месторождении является рациональное использование имеющихся запасов, повышение нефтеотдачи пластов, грамотный подход к интенсификации режимов добывающих скважин. Здесь находят применение самые современные технологии и нестандартные решения. Поэтому история Ватинского месторождения, начатая геологами почти полвека назад, продолжается.



На Ватинском и других месторождениях, которые обслуживают НГП-1 и НГП-2, работает команда профессионалов высокого уровня. Об этом свидетельствуют многочисленные награды корпоративного, отраслевого и государственного значения. Более 80 человек из каждого нефтегазопромысла имеют различные поощрения за добросовестную работу. Так, в НГП-1 трудятся «Герой труда» НГК «Славнефть», шесть «Почетных нефтяников» и четыре «Почетных работника ТЭК». В НГП-2 сразу три «Героя труда» НГК «Славнефть». Один из них Валерий Напольских также награжден медалью «За освоение недр и развитие нефтегазового комплекса Западной Сибири». 43 раза представители цехов становились победителями и призерами смотра-конкурса «Лучший по профессии» ОАО «СН-МНГ».



Особый дух Северо-Покурского месторождения

Сквер с тропинками и фонарями напротив административного корпуса – визитная карточка нефтегазопромысла № 3 Ватинского НГДУ. Этот уголок природы высажен самими нефтяниками в 80-е годы в знак успешного освоения и эксплуатации Северо-Покурского месторождения. Поднимающиеся ввысь деревья символизировали растущие объемы добычи нефти. Грамотный подход к разработке недр продлил жизнь месторождения на десятилетия вперед. За его историю, которая началась в 1976 году, на лицензионном участке добыто свыше 90 миллионов тонн черного золота.





Северо-Покурское месторождение было открыто Мегионской нефтеразведочной экспедицией в далеком 1964 году. Об этом событии свидетельствует документ за подписью Абазарова, который хранится в архивах геологической службы нефтегазопромысла. Владимир Алексеевич в одной из своих статей об освоении тюменского севера записал воспоминания о том, как нелегко пробирались геологоразведчики на Северо-Покурскую площадь.

«В 1963 году уже было открыто Ватинское нефтяное месторождение. В 1964-м – Северо-Покурское, – писал В.А. Абазаров в статье «Среднеобская нефть». Собранный буровая вышка стояла в устье Ваха. Это вышка башенного типа. Для того чтоб ее разобрать, нужен был специальный подъемник, а у нас его не было. Еще работая в Березово, знал одного специалиста – Драцкого, великий тюменский вышко-строитель был. Он на 400-тонном деревянном понтоне возил





стоящие вышки по Игриму, Сосье, Оби. Затаскивает транспортом на понтон и везет! Я вспомнил про Колю Драцкого, пригласил его. И мы из устья Ваха, где была пробурена скважина ранее, еще до организации экспедиции, загрузили четырехтонную вышку башенного типа на две

счаленные 200-тонные баржи и повезли на Северо-Покурскую площадь. Тракторами вытащили на берег, так же, стоящую, затащили на точку и пробурили. И открыли скважину № 601. Так появилось Северо-Покурское месторождение».



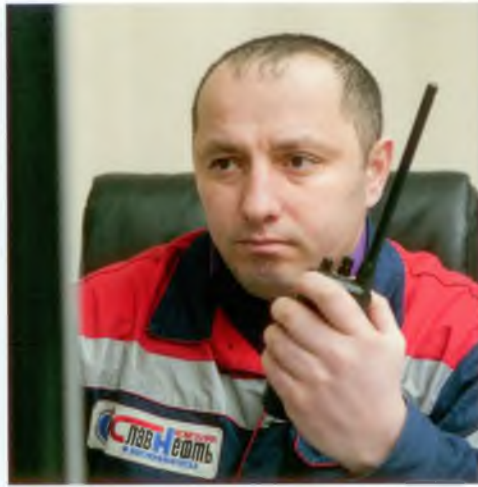


Свидетели побед и свершений

Время наиболее интенсивного развития производства на Северо-Покурском месторождении приходится на вторую половину 70-х и 80-е годы. Непосредственным участником тех событий стал Раузат Глимышин. В первый же год работы в созданном цехе его назначили мастером по добыче нефти. Под руководством Раузата Сабировича сложилась комсомольско-молодежная бригада, успехи которой прославили и цех, и предприятие в целом. В музейных архивах сохранились отчетные творческие альбомы, приуроченные к важным событиям в истории предприятия и рассказывающие о достижениях коллектива. В них не раз упоминается и бригада Глимышина. В восьмидесятые годы комсомольцы Северо-Покурского месторождения традиционно в числе досрочно выполнивших государственный заказ по добыче нефти. Коллектив нефтяников под началом Рау-

зата Сабировича смело брал повышенные обязательства и наряду с такими асами производства как, например, Николай Манько, занимал лидирующие позиции в соцсоревнованиях. Самым большим достижением бригады стала победа на областном уровне, за что ее сотрудники от руководства объединения «Главтюменьнефтегаз» были поощрены поездкой в Новороссийск. Раузата Глимышина, который сегодня трудится на Тайлаковском месторождении, знают как профессионала высокого уровня. Среди его поощрений – многочисленные грамоты, благодарственные письма, знаки отличия, а также такие звания, как «Ветеран труда ОАО «СН-МНГ», «Герой труда» НГК «Славнефть», «Почетный работник топливно-энергетического комплекса», «Почетный работник Минтопэнерго».





Основная трудность, вспоминают ветераны, заключалась в бездорожье. На некоторые объекты приходилось добираться полдня. В первые годы освоения Северо-Покурского месторождения много времени уходило на разъезды, вернее преодоление распутицы.

– Мы дружно жили и работали, коллектив у нас очень сплоченный сформировался, – вспоминают ветераны. – Всегда вместе отмечали праздники, устраивали развлекательные мероприятия для своих детей, помогали друг другу в каких-то сложных жизненных ситуациях. Хорошие начальники на Северо-Покурском месторождении были,

деловитые, требовательные и справедливые – Сергунин, Барабанщиков старший, позже Михаил Ильич Мигунов. Неудивительно, что наш цех всегда был среди лучших.

На этом лицензионном участке прошел трудовой путь и Владимира Шаламова. Отслужив в армии, он приступил к работе на Северо-Покурском месторождении в 1978 году. Нефтедобывающее производство поначалу показалось очень сложным. Было много и бытовых трудностей. Однако в расчет они не брались. Масштаб задач, которые решались здесь, – вот что вдохновляло. Владимир Михайлович говорит, что молодым хо-

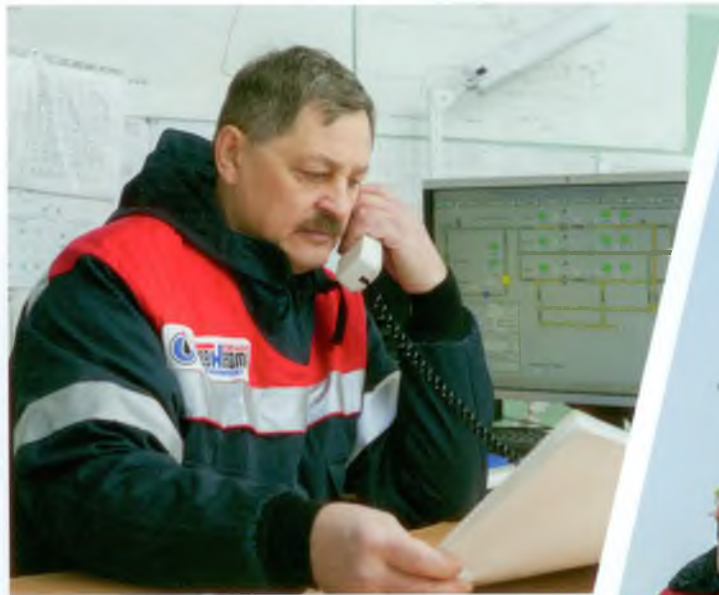
телось многого добиться, поэтому с охотой принимались за выполнение порученных заданий, вникали в советы наставников. Сегодня он, один из самых опытных сотрудников НГП-3, вспоминает и достижения, которых было немало, и то, как своими силами молодые нефтяники вели обустройство базы.

– В первую очередь, мы, конечно, решали производственные задачи, – рассказал Владимир Шаламов. – Но и руководство, и рабочие понимали, что мы пришли сюда всерьез и надолго. Поэтому надо было и быт налаживать постепенно. После работы, во время субботников, бра-

лись за топоры и лопаты. Здесь же кроме конторы только балки стояли. Нам завозили материалы, и мы строили. Строителей-то не было, они город поднимали, а мы тут сами уже.

К середине 80-х уровень добычи нефти на Северо-Покурском месторождении достиг рекордных показателей. В коллективе решили отметить эти успехи по-особенному и заложили сквер. Владимир Шаламов вспоминает, как начальник цеха (тогда И.В. Барабанщиков) лично участвовал в разметке, как с товарищами ходили в лес выбирать подходящие породы деревьев, как дружно на субботнике высаживали саженцы.





– Какие деревья мы посадили, и посмотрите, какие они выросли, – с гордостью говорит Владимир Михайлович. – Здесь летом даже грибы растут. Много труда и душевных сил вложено в развитие месторождения, поэтому оно для нас, особенно старожилов, близкое и родное.

Хранители традиций

За третьим промыслом закрепилась репутация школы профессионального становления молодежи. Трудно сказать, сколько специалистов за прошедшие годы сделали здесь свои первые шаги. Многие, кому пришлось поработать на Северо-Покурском месторождении, вспоминают это время с теплотой. Традиции наставничества и преемственности поколений для коллектива цеха всегда были в числе главных, а нефтепромысел во все времена славился мастеровыми людьми.

И сегодня можно перечислить не один десяток работников цеха, которые являются прочной опорой коллектива. Есть свои асы в нефтедобыче, в системах подготовки сырья и поддержания пластового давления, ремонтной службе. Какая-то особая северопокурская романтика заставляет трудиться здесь десятки лет и оставаться беззаветно преданными месторождению и коллективу.

Василий Мальгин – один из самых опытных сотрудников. За время работы на ДНС-1 он подготовил немало мо-

лодежи и душой прикипел к коллективу своей дожимной насосной станции.

– Не знаю, как другие, а я считаю, что ДНС – сердце всего нефтепромысла, – рассказал Василий Мальгин, оператор обезвоживающих обессоливающих установок (ООУ). – Поэтому ответственность очень большая перед нами. Персонал на станции квалифицированный, но все продолжают учиться, потому что вводится новое оборудование.

Недавно, например, запустили узел учета. Если раньше при подсчете нефти основным инструментом был калькулятор, то сейчас процесс автоматизирован. Передо мной монитор компьютера, на который я могу вывести все технологические схемы узла и проверить, как идет пересчет углеводородной жидкости с газовым фактором, как замеряется процент воды, температура нефти и так далее.

Заслуженным уважением в коллективе нефтяников Северного Покура пользуются операторы по добыче нефти и газа Сергей Атрошенко и Альбинас Памядис, оператор ООУ Алексей Юлдашев, машинисты насосной станции по закачке рабочего реагента в пласт Римма Балдина и Лидия Мажара и многие другие.



Северо-Покурский лицензионный участок – не самый крупный, но, безусловно, это один из важнейших плацдармов нефтедобычи открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз». И нефтяники НГП-3 Ватинского НГДУ продолжают успешную разработку месторождения. Сегодня это современный нефтегазопромысел.

Бесперебойный процесс нефтедобычи ведется с помощью высокотехнологичного оборудования. Решение производственных задач возложено на профессиональную команду

опытных, а также молодых и перспективных сотрудников.

Средний возраст работников НГП-3 не превышает 30 лет. Примечательно, что многие из тех, кто выполняет ключевые управленческие функции, свою пока еще недолгую трудовую биографию начинали в этом же коллективе. Ведущий технолог Максим Шемяков трудится в НГП-3 с 2008 года. Мастер самой большой бригады по добыче нефти и газа Виталий Васюткин приступил к своим обязанностям в прошлом году, а начал карьеру в 2009 году операто-

ром обезвоживающих и обессоливающих установок. И таких примеров в НГП-3 немало.

В настоящее время в эксплуатации НГП-3 Ватинского НГДУ находится еще и Луговое месторождение. С ним нет постоянного дорожного сообщения. Летом доставка людей и грузов осуществляется по воде, зимой – по зимнику. А на период с момента закрытия навигации и до ввода в строй сезонной автодороги удаленный участок нефтедобычи оказывается во временной изоляции. Ежегодно в полном объеме выполняется программа зало-

жения материалов, оборудования и техники. А значит и на дальнем рубеже НГП-3 обеспечена бесперебойная добыча углеводородного сырья.

Обустроенная база, развитая производственная инфраструктура, стабильный уровень добычи нефти – все это результат добросовестного труда нескольких поколений нефтяников Северного Покура.

Сплоченный коллектив нефтегазопромысла № 3 бережно хранит традиции и приумножает успехи прошлых лет.





Аганский феномен, или школа преодоления

В хронике геологического поиска в Западной Сибири 26 сентября 1965 года стало особой датой. В этот день мегионские разведчики недр получили первый фонтан нефти на Аганском месторождении. Выявленные геологические запасы, а это около 600 миллионов тонн сырья, закрепили за новым участком нефтедобычи определение уникального. Но, как показало время, такой статус Аган получил не только благодаря богатым недрам.





В семидесятые годы добыча нефти в Западной Сибири росла небывалыми темпами. Если в начале десятилетия месторождения давали более 31 миллиона тонн углеводородного сырья, то уже к 1975 году нефтяники увеличили объемы почти в пять раз. Государство активно форсировало развитие крупнейшего территориально-производственного комплекса, становившегося главной ресурсной базой страны. Масштабы проводимых в Западной Сибири работ поражали даже мировое сообщество. К примеру, американский журнал «News week», в конце семидесятых годов пишет: «В Тюмени зима по своим природным условиям может

показаться просто кошмарной... Лето ненамного лучше: промерзшая равнина становится топким болотом, порождающим целые вихри комаров. Но как бы ни была сурова и непривлекательна эта земля, она сделала Советский Союз крупнейшей державой в мире по добыче нефти, опережающей даже Саудовскую Аравию. Русские покорили Тюмень за восемнадцать лет сверхчеловеческих усилий. Они соорудили в когда-то тихой, необжитой местности – в три раза больше американского штата Техас – бетонные дороги, буровые вышки, нефтепроводы и быстрорастущие города...».





Эти слова с полным правом могут быть эпиграфом к рассказу об истории Аганского месторождения, ставшего настоящей школой преодоления для тех, кто первым приступил к его освоению.

Промышленная разработка участка началась в 1973 году. На новую территорию нефтяники возлагали большие надежды. Добыча НГДУ «Мегионнефть» к концу года должна была составить более 7 млн тонн углеводородов. Но коллектив взял на себя обязательства превысить плановые показатели, и перевыполнение ожидали получить из недр Аганского месторождения. Забегая вперед, скажем, что ожидания оправдались, но стоили они огромных, можно сказать титанических трудов.

Площадь участка была покрыта непроходимыми болотами, в геологическом разрезе преобладали глинистые пласты с песчаными прослойками. С. Велікопольский в своей книге «Мегионский разлом» пишет: «Первыми взялись за дело лесники и транспортники. По проекту проложили 6 километров гати, скатанной из бревен. С холма она казалась огромным плотом, севшим на мель. Получить лежневую дорогу не удалось – слишком много нужно было песка, а его на Агане нет, песок возили только зимой за 30 км. Но разве привезешь сколько надо! Бросили эту затею. По такой «дороге» не

проедешь, а если кто-то из водителей вездеходов и рисковал, то больше сотни метров не выдерживал дьявольской тряски, съезжал на гибкую обочину, где грязи и воды было под кабину. В весеннюю распутицу и вездеходы были бессильны...».

В таких условиях разворачивалось производство на Агане. Позже ветераны признают, месторождение стало хорошей школой для буровиков, транспортников, монтажников, строителей. Здесь они приобрели бесценный опыт для работы в подобных условиях. В последующем он пригодился на новых участках. А их впереди было много.

Освоение месторождения осложнялось из-за задержки в строительстве главных жизнеобеспечивающих объектов. Большая энергетика пришла на участок лишь через два года с начала первых работ, а дорога с твердым покрытием на Аган появилась только в 1976 году.

– Недалеко от нынешнего АБК нефтепромысла находилось несколько деревянных построек. Два небольших дома для специалистов и две «временки» под склад и слесарную мастерскую – вот и вся производственная база, – рассказывает Валерий Сергейчик, в те годы назначенный начальником смены, а чуть позже мастером бригады ДНГ. – «Бетонка» была только до 61 куста, а дальше – лежневка и сплошное бездорожье. Технику и материалы к буровым тащили вездеходами. Сами передвигались по подмосткам. Сколько раз вязли в трясине, не сосчитать.

27-е
нефтяное

ТРИ ПОБЕДЫ МЕГИОНА

Как это начиналось...

27 СЕНТЯБРЯ МЕГИОНСКИЕ РАЗВЕДЧИКИ ПОЛУЧИЛИ НЕФТЯНОЙ ФОНТАН НА АГАНСКОЙ ПЛОЩАДИ. СУТОЧНЫЙ ДЕБИТ – 200 КУБОМЕТРОВ. СКВАЖИНУ ПЕРВООТКРЫВАТЕЛЬНО БУРИЛА БРИГАДА МАСТЕРА Г.И. НОРКИНА. ИСПЫТАНИЕ ПРОВОДИТ БРИГАДА А.А. НИКАНОРОВА. НА ТЕРРИТОРИИ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ОТКРЫТО НОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ НЕФТИ.

... Телеграмму такого содержания прислал в редакцию начальник Мегионской нефтеразведочной экспедиции В.А. Абазаров.

Что это значит...

Мы попросили прокомментировать это сообщение главного геолога Тюменского геологического управления Л.И. Ровнина.

— Прежде всего, следует отметить, — сказал Лев Иванович, — что это уже 27-е по счету и 9-е открытое в нынешнем году, нефтяное месторождение на территории нашей области. Открытие Аганского месторождения подтверждает сделанные тюменскими разведчиками недр прогнозы для северной части Нижневартовского свода.

По нашим представлениям, этот свод протягивается к северу от Оби на расстояние более чем 100 километров. Новое месторождение подтверждает, что вся эта

большая территория должна быть нефтеносной. Это во-первых.

Во-вторых, любопытно отметить, что общая мощность продуктивных пластов на Аганском месторождении составляет 35 метров, в то время как на мегионском эти же пласты имеют мощность не более 15 метров.

Это говорит, следовательно, о том, что в северном направлении свода мощность нефтесодержащих пород увеличивается, а, значит, соответственно увеличиваются и запасы нефти.

Нынешней зимой на северной части Нижневартовского свода будут продолжены сейсморазведочные работы для подготовки новых площадей под глубокое бурение.

Это было в марте. Главный инженер Мегионской экспедиции Викентий Константинович Кордиалик предложил поехать «отбивать» точку под буровую на новой площадке, где-то в бассейне речки Аган.

К походу готовились быстро. Притащили рюкзак с банками тушенки, хлеб, ружья, лыжи, топоры, багры, пилы. Часам к одиннадцати к конторе подкатили тягач и вездеход.

Промелькнули последние строения поселка, машины с грохотом мчались по накатанной дороге. И вдруг она оборвалась у последней буровой, уперлась в сплошную груд тайги. Лишь узкая полоска просеки, оставленная сейсмиками, вилась меж замшелых елей и кедров.

Едва машины съехали с дороги, как начали проваливаться по самые кабины в пухлые сугробы. Выли моторы, выступал крупный пот на лицах водителей. Но тягачи едва двигались. Приходилось вылезать и откапывать машины. Вместе с рабочими, сбросив куртки, разбрасывали снег, пилили и рубили деревья и главный инженер Викентий Кордиалик, и главный геолог Модест Синюткин, и старший топограф экспедиции Афанасий Бондарь.

Ночью просека потерялась среди низкорослого сосняка на огромном болоте. У тягача слетела гусеница. Казалось — тупик. Но люди не отступили. Пока ремонт

тировали гусеницу, вездеход главного инженера ушел на разведку. А часа через полтора его рокот разорвал темноту с другой стороны болота. И улыбающийся Кордиалик сообщил:

— Нашел. Нашел просеку. И снова поход через ночь. Лишь под утро отряд остановился на берегу тасжной речки Кыртыпяха. Половина пути. Короткий сон. А с рассветом, оставив тягач, пошли дальше.

Под вечер, перевалив через водораздел, наш вездеход, спугнув кормившихся на опушке березняка глухарей, вырвался на просторное болото.

Афанасий Бондарь, сверившись по карте, сказал:

— Здесь.

Кордиалик взял топор. Сделал зарубку на березе и, подумав, вывел карандашом на зарубке «Аган. Р-1».

А через несколько месяцев над урочищем Черный урман, в самом нелюдимом месте, взметнула стальную голову аганская буровая № 1. Скважину — пионер забурил ветеран Мегиона Григорий Иванович Норкин, тот, кто первый увидел мегионскую нефть в 1961 году, кто открыл ей путь в баржи весной 1964 года.

И вот новая победа — Аган. Третий раз она приходит в этом году к мегионским нефтеразведчикам. Третье месторождение за 9 месяцев!

В. СТОРОВЕВ.

Есть план перевозки нефти!

Коллектив Тюменского линейного пароходства 28 сентября завершил выполнение государственного плана перевозки сырой нефти. С нефтепромыслов области взято 701,3 тысячи тонн «черного золота». Особенно отличился экипаж парохода «Судостроитель» (капитан П.В. Вахрушев), «Багратион» (капитан А.М. Чистяков), «Калитан» (капитан Н.П. Лукин), которые перевезли по 22 тысячи тонн нефти и парохода «Ползунов» (капитан В.И. Кириллов), перевезший более 23 тысяч тонн.

Сейчас речники борются за выполнение взятых обязательств по перевозке тюменской нефти.

Для работников цеха на берегу близлежащего озера возвели столовую, котельную и четыре двухэтажных барака под общежитие. В те годы руководство нефтегазодобывающих управлений рассматривало вопрос о строительстве на отдаленных месторождениях (Аган по меркам тех времен входил в это число) вахтовых поселков. В конце восьмидесятых в газетах встречаются публикации на эту тему. Вопрос создания полноценных условий для персонала стоял остро. Поступающие материалы не отвечали климатическим условиям, а стоимость квадратного метра бытовых объектов на месторождениях была сопоставима с капитальным строительством в городе. Но главная проблема заключалась в том, что застройка велась хаотично, без учета даже ближайшей перспективы. Проектную документацию на вахтовые поселки составляли специалисты НГДУ, а не головные институты. По такому «пионерному» проекту было начато строительство жилого комплекса и на Агане. Несмотря на все объективные трудности, руководству НГДУ «Мегионнефть» удалось создать необходимые условия. Ветераны вспоминают, на месторождении даже был свой клуб, где проходили концерты с участием не только собственных самодельных коллективов, но и профессиональных артистов.





В восьмидесятих годах газеты пестрят заголовками – «Вперед аганцы!». В соревнование за достижение добычи миллиона тонн тюменской нефти в сутки первой в НГДУ «Мегионнефть» включилась бригада опытного мастера В. Сергейчика и не упускает лидерства. Успех мегионских нефтяников гремел на всю область. Бригада долгие годы оставалась в передовиках, а имена многих ее сотрудников вошли в историю нашего предприятия. Это Дмитрий Луговской,

чей портрет украсил доску Почета Всесоюзной выставки достижений народного хозяйства, орденосец Тарас Ничко, первопроходец месторождений Среднего Приобья Яков Мартын и многие другие.

Сегодня вспоминая прошлое, Валерий Сергейчик уверен, что Аганское месторождение подтвердило правоту его жизненной установки: все трудности преодолимы, главное – работать и хорошо знать свое дело, тогда и результат не заставит себя ждать.





В 1982 году НГДУ «Мегионнефть» была достигнута максимальная добыча нефти – 27,5 млн тонн, половину этого объема дали недра Агана. С одного месторождения, вспоминает Валерий Игнатьевич, мегионские нефтяники получили столько же, сколько в то время добывала НГДУ «Туймазынефть», в разработке которого были участки, названные «вторым Баку».

Но нефть Агана не всегда лилась полноводной рекой. Было не-

мало сложных периодов, когда цех не выполнял обязательств, и это серьезно «било по карману» работников. Многие уходили в более перспективные подразделения или на другие предприятия. А костяк из самых надежных людей оставался неизменным, как бы ни менялись обстоятельства. С Аганским месторождением связаны судьбы многих заслуженных людей, таких как Владимир Рудольф, братья Гордеевы, Рим Цапурин – первый начальник цеха. Для ог-

ромного числа производителей Аганское месторождение стало стартовой площадкой для большого будущего. Здесь прошло становление целой плеяды руководителей. Геннадий Чудинов, один из первых начальников смен, впоследствии возглавлял ряд нефтедобывающих предприятий округа. Нефтепромысловыми руководителями такие маститые нефтяники, как Владимир Курлышев, Марат Занкиев, Александр Панарин. И этот список можно продолжить.





Сегодня у руля нефтепромысла Василий Багрий – опытный производственник и грамотный управленец. Его жизнь с Аганским месторождением неразрывно связана более четверти века. Василий Дмитриевич признается, что причастность к уникальному лицензионному участку дает чувство гордости.

– Я ценю свой коллектив, сотрудников, которые трудятся в цехе долгие годы и являются опорой в решении любых задач. Мне дорого само название месторождения, потому что его знают многие. Аган – это слово звучит гордо, – делится Василий Багрий.



В рейтинге показателей разработки крупнейших месторождений Западной Сибири, опубликованном в специализированном журнале «Бурение и нефть» в 2010 году, по объему достигнутой максимальной добычи (14,667 млн. тонн в 1982 году) Аганское месторождение занимает пятое место.

Более 243 миллионов тонн черного золота добыто за время эксплуатации Аганского месторождения. Но значимость лицензионного участка измеряется не только количественными показателями. Аган – это сотни славных биографий передовиков производства. Это школа мастерства и трудового опыта. Это место становления настоящих профессионалов нефтедобычи.





Южно–Аганское месторождение – три десятилетия и сотни трудовых судеб



Первая скважина Южно-Аганского месторождения 33-р, пробуренная в марте 1980 года, при запуске в работу дала 127 тонн нефти фонтанным способом. Это событие стало частью истории нашего предприятия. Открытие расширило горизонты деятельности мегионских нефтяников, позволило им взять новую высоту в выполнении производственных показателей по добыче углеводородного сырья, объединило сотни славных трудовых судеб.

Открытие особого значения

В архивах института «Главтоменьнефтегаз», осуществлявшего разработку проектных решений по освоению нефтяных месторождений Западно-Сибирского региона, встречается упоминание об открытии Южно-Аганского лицензионного участка. Согласно отчету о поисково-разведочных работах первый фонтан нефти здесь был получен не сразу, и это стало поводом для пересмотра действовавших ранее исследовательских подходов. Так, пробуренная 309 скважина оказалась в неблагоприятных структурных условиях. После проведения детализации сейсморазведки в 1,5 километрах от начальной точки было определено новое место для разведочного бурения. На этот раз

ожидания оправдались, скважина 33-р открыла шесть нефтеносных горизонтов. Это событие, говорится в архивном документе, позволило резко изменить оценку перспектив северо-западного склона Нижневартовского свода между Самолторским, Аганским, Ватинским и Мегионским месторождениями, где прослеживается довольно глубокий прогиб, и восточного склона. Выявленные многочисленные локальные поднятия стали основой для проведения последующей геологоразведки. А детализационная сейсморазведка была взята на вооружение как главный метод при доразведке нефтедобывающих районов: для уточнения контуров залежей, подготовки к глубокому бурению ранее выявленных поднятий, поиска новых структур-спутников вблизи разрабатываемых месторождений.

Большие надежды, оправданные ожидания

В 1983 году мегионские нефтяники начали промышленную эксплуатацию Южно-Аганского лицензионного участка. Первые эксплуатационные скважины были такими же продуктивными, как и первая разведочная. По словам ветеранов, особенно богатыми на черное золото были первая и третья кустовые площадки. Большая часть скважин здесь щедро фонтанировала долгие годы. Территория начала активно разбуриваться.

Свидетелем этих исторических событий стал «Герой труда» НГК «Славнефть», «Почетный нефтяник» Валерий Черкашин. В те далекие годы он был молодым промысловиком, еще не имел регалий, но обладал необходимым опытом для участия в запуске первых скважин на Южном Агане.

– На новой территории поначалу задействовали сотрудников второго цеха, – вспоминает Валерий Иванович. – Работа в то время буквально кипела. На одной площадке одновременно шло и бурение, и освоение. Началось строительство дожимной насосной станции. Тогда функции операторов ДНГ не ограничивались эксплуатацией скважинного фонда, мы были везде, где требовалось наше участие.

В октябре 1983 года было принято решение о создании пятого цеха. Образованному коллективу передали в разработку Южно-Аганское месторождение и часть Ватинского лицензионного участка. Эксплуатационный фонд в то время составлял 191 скважину. Новое подразделение возглавил Василий Иванович Чернобровкин. Он обладал весьма напористым характером, за что среди нефтяников цеха получил прозвище – Чапай.

– Василий Иванович был человеком энергичным и требовательным. Задачи перед нами тогда стояли большие, и он умел задать нужный ритм, – рассказывает Борис Швецов, начавший работать на Южно-Аганском месторождении в 1984 году. – Особенно запомнился период, когда готовили к запуску ДНС-1. Было это в январе, стояли морозы, работа шла тяжело, и мы буквально дневали и ночевали на промысле.

Борис Васильевич в числе других производственников приехал в Мегион из Краснодарского края по приглашению. На новом фронте работ требовались





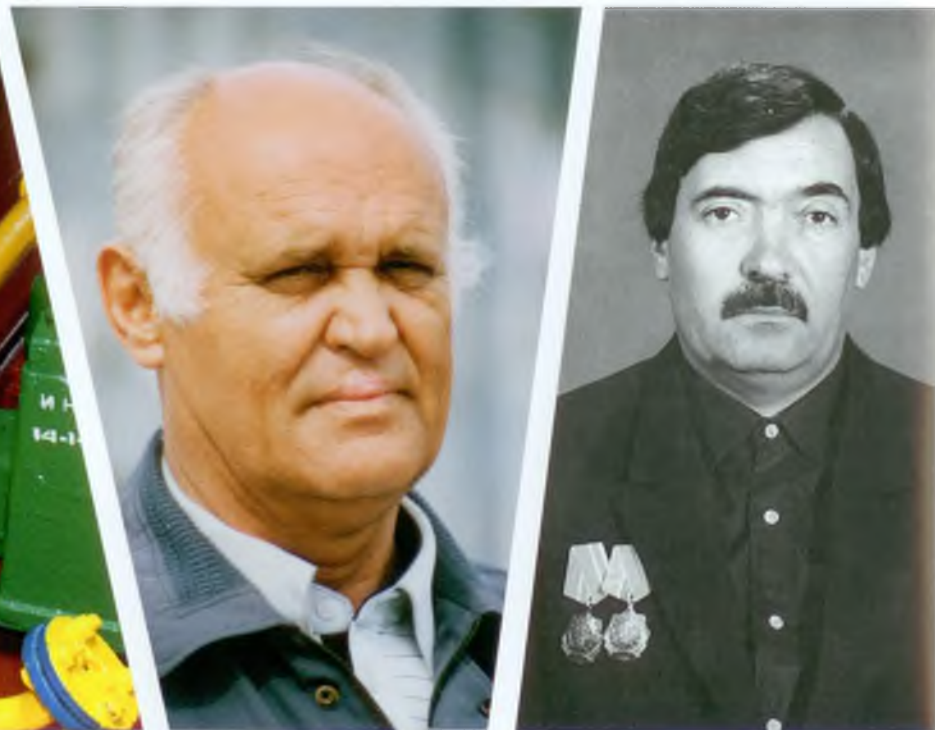
опытные руки, и восполнить нехватку кадров на предприятии решили за счет южан. Борис Швецов к тому времени уже был состоявшимся специалистом, занимал руководящую должность. Но в Мегионе решил начать с азов и устроился оператором по добыче нефти и газа. Вникнуть в специфику нефтедобычи на севере не составило труда, и скоро Борис Васильевич прослыл в коллективе одним из самых толковых и грамотных сотрудников. Жизнь в те годы постоянно сталкивала производственников с нестандартными ситуациями, а порой и интуиция таких нефтяников, как Швецов. Кроме того, двери его дома были всегда открыты для коллектива. Здесь дружно, всей бригадой отмечали праздники.

Супруга Бориса Васильевича – Валентина Ивановна – тоже трудилась на месторождении машинистом КНС и по случаю знаменательных событий го-

степриимно собирала всех коллег за общим столом. На Южном Агане начал свой путь в профессию нефтяника и сын Швецовых – Александр.

– Когда мы приехали в Мегион, мне было неполных семнадцать лет. Так, буквально со школьной скамьи, я оказался на месторождении и начал работать учеником оператора ДНГ, – вспоминает Александр Швецов. – Первое, что всплывает в памяти – непролазная грязь. Где техника не проезжала, ходили пешком. Уставал страшно, но потом привык. Поначалу был на подхвате, позже стали доверять самостоятельные работы. Мои наставники – отец и другие сотрудники бригады – помогали и советом, и делом.

В девятых годах родители Александра Борисовича вернулись на родину, а он и сегодня трудится на предприятии. Полученные в первые годы работы уроки помогли ему стать хорошим специалистом, в коллективе НГП-2 Ватинского НГДУ Швецов является одним из самых опытных сотрудников. За добросовестный труд он награжден Благодарностью Минтопэнерго РФ.





Энергия молодости на новые дела

Южно-Аганское месторождение связало судьбы сотен людей. Каждый из них эти трудовые годы считает для себя важным временем. Среди них и Герман Тимофеев. Впервые на Южно-Аганское месторождение он попал будучи оператором по добыче нефти и газа. Атмосфера в сложившемся здесь коллективе пришлась ему по душе, и в 1985 году, когда появилась возможность, он решил перевестись в этот цех.

– Ребята в цехе трудились молодые, энергичные, задорные. Хоть и трудностей тогда хватало, но все тяготы, казалось, были ни по чем. И работали без усталости, и отдыхать умели, – делится Герман Павлович. – В те годы я возглавлял спортивный сектор. Любую идею в коллективе принимали на ура. Мы и в теннис в перерывах играли, и даже лыжные гонки как-то на Южном Агане организовали.

Но прежде всего энтузиазм и желание быть первыми помогали новому коллективу добиваться производственных показателей. Месторождение считалось перспективным, и от коллектива цеха ждали отдачи. Надежды были не напрасны. В 1988 году промысел перевыполнил план и добыл почти 5,5 млн тонн нефти. Тогда цех вышел на передовые позиции в соцсоревнованиях.

Производственная мощь месторождения продолжала расти. Работали три кустовые насосные станции, две дожим-

ные и строилась третья ДНС. На рубеже девяностых годов цехом достигнута максимальная суточная добыча – 15 тысяч тонн углеводородов. В это время промысел возглавил Владимир Игнатко. С его приходом в истории цеха началась новая глава. Цех стал площадкой для апробации современных организационных решений и технических новшеств. Здесь проводили испытания трубопроводов из различных материалов. В течение двух лет производственники оценивали эффективность использования метода вибровоздействия на скважину с целью снижения обводненности. К слову, позже этот способ был рекомендован для применения на других месторождениях предприятия. Первые операции по гидроразрыву пласта были также проведены на Южно-Аганском лицензионном участке. Владимир Игнатко вместе с коллегами стал инициатором введения принципиально новой системы оплаты труда, изначально «обкатанной» в Южном Агане. Ее суть заключалась в том, чтобы материально заинтересовать коллективы подразделений в экономии средств. Позже этот подход был внедрен на предприятии повсеместно.





Трудовая слава Южного Агана

Ни один весомый результат не достигнуть в одиночку. Успехи цеха были итогом совместных усилий, участия каждого сотрудника. Владимир Игнатко в одной из газетных статей, опубликованной в середине 90-х годов, утверждает: «Нашему коллективу можно поручить любые задачи и быть уверенным, что они будут выполнены». В то время костяк цеха составляли прежде всего мастера добычи. Среди них – Леонид Дюндик, Александр Троценко, а также кавалер ордена Трудовой Славы III степени Николай Манько. На Южно-Аганском месторождении он начал работать с первых лет освоения и трудился здесь не одно десятилетие. Коллеги и многочисленные ученики с особой теплотой и благодарностью вспоминают ветерана производства, отмечая его высокий профессионализм и особый подход к людям.

– Формирование коллектива бригады – сложный процесс, который длится годами, – рассказывал в своем выступлении нашей газете в девяностые годы Николай Николаевич. – Здесь не бывает мелочей, важно все – совместимость людей, опыт, желание учиться и работать. Когда переводят хорошего сотрудника на другое место, это всегда серьезная потеря. Но, с другой стороны, и повод для гордости.

Многочисленные нефтяники, прошедшие школу профессионального мастера под началом Николая Манько, сегодня трудятся практически на всех месторождениях предприятия и теперь на своем примере, памятуя о советах наставника, готовят будущую смену «Мегионнефтегаза».

ТЕКУЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

НАГЛЯДНЫЕ





В ритме сегодняшнего дня

Почти три десятилетия ведется добыча на Южно-Аганском месторождении. За прошедшее время его недра дали более 39 миллионов тонн черного золота. Новую историю лицензионного участка своим ежедневным трудом продолжает нынешний коллектив нефтяников. Эксплуатацию фонда скважин осуществляет седьмая бригада нефтегазопромысла №1 АНГДУ под руководством мастера Александра Лебедева. У нефтяников есть свои достижения. Более двадцати лет работает на Южном Агане «Ветеран труда» ОАО «СН-МНГ», опытный наставник начинающих сотрудников Александр Валаев. В 2011 году его портрет был помещен на городскую Доску Почета. Представителям старшего поколения не уступают и более молодые сотрудники. Так, Сергей Метлев и Роман Паращевин дважды представляли свой коллектив в финале конкурса «Лучший по профессии» и оба раза входили в тройку призеров.

Сложившиеся коллективы и на объектах подготовки нефти и поддержания пластового давления. Вторым домом Южный Аган считает для себя машинист КНС-1 Лидия Шарипова. На станции она трудится с момента ее ввода, и за

прошедшее время даже стены, признается она, стали родными.

– Осенью 1984 года меня в числе других сотрудников – Людмилы Фроловой, Риты Шаимовой, Надежды Кувалдиной и ее мужа – Алексея Григорьевича, работавшего мастером, перевели на новый участок, – вспоминает Лидия Камильевна. – На станции завершались работы по монтажу и наладке оборудования, и мы помогали готовить объект к запуску. Для меня, начинающего машиниста, это был хороший опыт. За тридцать лет произошло много преобразований. Сегодня радует и обустроенная территория, и созданные условия, и внедряемые современные производственные технологии.

Однако главной гордостью Южного Агана Лидия Шарипова считает коллектив, в котором, несмотря на обновления, всегда сохранялись традиции мастерства и взаимопонимания, стремление быть лучшими в работе и преданность делу.



Левобережная школа нефтяного мастерства



Начало промышленного освоения левобережных месторождений открыло новую страницу в истории деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Выявленные перспективы обозначили масштабные рубежи нефтедобычи. В 1987 году на левом берегу Оби ввели в эксплуатацию сразу несколько лицензионных участков. Ново-Покурское месторождение – самое крупное из них. За более чем четверть века вклад нефтяников этого производственного плацдарма в общую добычу черного золота «Мегионнефтегаза» составил свыше 13 миллионов тонн нефти.





Время роста производства

Территория Ново-Покурского месторождения начинается за 200 километров от Мегиона. Двадцать семь лет назад за переправой через реку Обь простиралась еще неосвоенная площадь, где предстояло создать необходимую нефтепромысловую инфраструктуру и наладить бесперебойный процесс нефтедобычи. Выполнить поставленную задачу было непросто. Ведь путь туда в летнее время был непреодолим для наземного транспорта. С наступлением холодов техника доставляла людей и грузы по

автозимнику, проложенному через Кетовский лицензионный участок. Сегодня этой сезонной дорогой уже давно никто не пользуется, но просека от нее еще заметна.

Материально-техническое обеспечение для запускающего производства на отдаленной и труднодоступной территории имело колоссальное значение. Своими воспоминаниями об этом периоде поделился бывший заместитель начальника БПТОиКО (ныне УМТС) по производству Анатолий Трачук. По его сло-

вам, зимой на левый берег грузовой транспорт отправлялся в круглосуточном режиме, ежедневно до 500-800 единиц техники. Доставка грузов не прекращалась и летом. По Оби вереницей шли крупнотоннажные баржи с техникой, оборудованием, цементом, трубами, топливом и другими материалами. На первом этапе ключевой задачей было организовать бесперебойное снабжение необходимыми ресурсами бригад бурения и освоения скважин.





– Изначально все грузы, поступавшие на Левобережье, сосредотачивались на подбазе БПТОиКО Орехово-Ермаковского месторождения, – рассказал Анатолий Григорьевич. – Самое трудное положение складывалось в навигацию 1987 года. Мы были обязаны обеспечить круглосуточную выгрузку барж. Не успевали освободить один трехтысячник, а на рейде уже стоял другой. Далее грузы нужно было переправлять через реку Посол. Отсутствие мостового перехода сильно осложняло работу. Временно поставили небольшую аппаратель, но из-за неширокого русла баржу перетаскивали от берега к берегу гусеничными тракторами. Параллельно строился мост. В дальнейшем подбазы появились на Кетах, Новом Покуре и Покамасах. Хочу отметить, что коллектив БПТОиКО не допустил ни

одного срыва в работе и тем самым внес достойный вклад в освоение левобережных месторождений.

Первому десанту нефтяников пришлось в полной мере испытать трудности первопроходцев. В их числе оказался Александр Клементьев, который и по сей день трудится в «Мегионнефтегазе». В начале восьмидесятых годов он начинал работать слесарем-ремонтником ремонтно-строительного цеха, а в период становления производства на левом берегу Оби попал на Кетовское месторождение.

– Прибыли на место – ни дорог, ни мостов, – вспоминает Александр Михайлович. – Так просто до куста не добраться. Бывало, что и на лодке плыли и пешком с инструментом по десять кило-

метров до скважины ходили. Сложностей хватало. Чего только стоит нелетная погода. Порой вертолета по двое суток ждали.

Один из первопроходцев ново-покурского плацдарма нефтедобычи – Самандар Пириев также говорит, что условия работы были сложные, как это обычно бывает на начальном этапе. Вертолетом добирались до месторождения, рядом с посадочной площадкой стояли несколько вагончиков. Здесь тебе и опорная база, и столовая, и склад, и заправка. Дорог до кустовых площадок не было, передвигались по нефтепромыслу исключительно на гусеничных тягачах.

– В 1989 году я приехал на Новый Покур, – рассказал Самандар Шири-оглы. – К этому времени уже восемь кустов были отсы-





паны, по несколько скважин на каждом сданы в эксплуатацию. Бурение продолжалось интенсивными темпами, одновременно пять станков были задействованы. На тот момент 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, без 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 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 Ю1, Ю2 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.

Больше 20 лет трудовой биографии Самандар Пириев отдал Ново-Покурскому месторождению. Опыт, приобретенный за эти годы, помогает и на другом дальнем рубеже. В настоящее время он работает мастером бригады по добыче нефти и газа на Западно-Асомкинском лицензионном участке.



Школа мастерства

Сегодня нефтегазопромysel № 3 Аганского НГДУ ведет разработку семи левобережных месторождений, включая Покамасовское, Кетовское, Локосовское и другие. Ново-Покурский лицензионный участок по-прежнему самый крупный из них и по площади, и по фонду скважин, и по уровню добычи черного золота. Коллектив нефтяников нацелен на то, чтобы месторождение с четвертьвековой историей разработки по-прежнему оставалось в строю.

Главный ресурс для выполнения этой значимой задачи, конечно, люди – компетентные, надежные и трудолюбивые. К их числу, безусловно, можно отнести оператора

по добыче нефти и газа Сергея Олейникова. На Ново-Покурском лицензионном участке он работает с 1998 года и застал время масштабной модернизации нефтепромысла.

– За прошедшие 16 лет на моих глазах произошли существенные перемены, – говорит Сергей Николаевич. – Вырос фонд скважин, появились новые технологии, более совершенное оборудование. С развитием месторождения и нам, работникам, приходилось совершенствоваться в профессиональном плане. А теперь стараемся передавать свой опыт и знания молодежи.

Сергей Олейников – представитель бригады по добыче нефти и газа № 1. Костяк коллектива составляют настоящие знатоки своего дела. Наряду с Сергеем Николаевичем

большой опыт и высокий профессиональный уровень имеют Сагит Нуркаев, Виктор Паньков, Геннадий Скульский, Роберт Аминов. Есть в бригаде и «Герой труда» НГК «Славнефть». Обладателем этого почетного звания является высококвалифицированный оператор по добыче нефти и газа Олег Пучин.

– Состав бригады у нас достаточно сильный, – поделился мастер ДНГ Сергей Шевченко. – Когда в коллективе есть такие опытные работники, 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, который они подают начинающим нефтяникам.





Существенным подспорьем в работе, считают коллеги, является дружеская атмосфера в коллективе. Взаимовыручка – основное правило трудовых отношений. Сагит Нуркаев, кстати, отметил, что с Олегом Пучиним его связывает не только общая работа, но и настоящая дружба, которая длится многие годы.

– Мы знакомы почти 15 лет, еще на Аганском месторождении вместе работали, вместе и сюда перешли, – говорит Сагит Салифевич. – Много раз убеждался, что надежный товарищ рядом, готовый всегда прийти на помощь, многое значит. В нефтедобывающем производстве ведь бывают ситуации, когда одному и не спра-

вится. Даже будучи на Агане в разных бригадах, и то всегда выручали друг друга. А сейчас в одном коллективе работаем, так как же без этого.

Немало молодых нефтяников прошли школу нефтяного становления под чутким руководством опытных наставников первой бригады. Из-под их крыла на большой профессиональный путь вышел, например, Александр Рузняев. Как оператор по добыче нефти и газа несколько лет назад он попал в число призеров смотра-конкурса «Лучший по профессии», а совсем недавно стал мастером по добыче нефти и газа.

Многие из тех, кто также делал первые про-

фессиональные шаги на Ново-Покурском месторождении, сегодня трудятся на более высоких должностях в технологических и геологических службах подразделений «Мегионнефтегаза». Среди них и сын Сергея Олейникова Виталий. Олейников-младший возглавляет отдел в департаменте разработки нефтяных месторождений открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз», а начинал свою геологическую карьеру в 2006 году там же, где продолжает трудиться отец.

– Опыт работы на Ново-Покурском месторождении сыграл большую роль в моем профессиональном развитии, – признался Виталий

Олейников. – Именно благодаря изучению особенностей геологического строения, структуры и коллекторских свойств недр этого лицензионного участка я расширил область своих знаний и приобрел массу практических навыков. С благодарностью вспоминаю время своего становления как геолога. Без этой школы мастерства мне трудно было бы достичь сегодняшних профессиональных высот.

Преемственность поколений, добросовестное отношение к порученному делу, мастерство и высокая ответственность – вот нерушимые традиции нефтепромысла № 3 Аганского нефтегазодобывающего управления.



Мощь нефтяной инфраструктуры

На протяжении нескольких лет на левобережных месторождениях велось масштабное строительство. Возведены такие крупные объекты как, цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН-1 Аганского НГДУ), расположенный на Ново-Покурском лицензионном участке, и две газотурбинные электростанции.

Новый импульс к развитию производственной инфраструктуры дало начало промышленной разработки южной части территории производственной деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – Чистинного, Ачимовского и Тай-

лаковского месторождений. В 2004 году в ЦППН-1 началась модернизация, которая позволила в разы увеличить производительность и повысить качество подготовки углеводородного сырья. Многолетняя инвестиционная программа к 2012 году была полностью реализована. Завершением масштабной стройки стал ввод в эксплуатацию резервного товарного парка. Четыре резервуара объемом по 10 тысяч кубометров каждый создают дополнительный запас прочности важнейшего производственного объекта.

Свидетелем грандиозных преобразований стал мастер по под-





готовке и стабилизации нефти Адип Камаев. С историей создания и развития ЦППН-1 он знаком, как говорится, с первого винтика. Начинал Адип Ганиярович работать еще на дожимной насосной станции почти 15 лет назад оператором ООУ, а в 2005 году возглавил бригаду в цехе. В его коллективе трудятся 60 человек. За последнее время появилось много молодежи, но остаются и старожилы, с которыми связан не один год совместной работы.

– Молодым в нашей бригаде есть на кого равняться, – рассказал Адип Камаев. – Это Равиль Мухаметов, Юрий Гав-

риловский, Римма Вафина, Сергей Сивожелезов, Радик Хуснутдинов, Константин Баранов и другие, всех не перечислишь. За время модернизации ЦППН его коллектив стал сплоченнее, на мой взгляд. Нелегко было работать в режиме практически постоянного строительства и ввода новых мощностей. Трудовой настрой и дружеская атмосфера помогли преодолеть все сложности.

ЦППН-1 имеет ключевое значение для всего Левобережья, так как сюда поступает углеводородное сырье с Кетовского, Локосовского, Покамасовского, Чистин-





ного, Ачимовского, Тайлаковского и еще нескольких месторождений. Затем нефть через приемо-сдаточный пункт «Юган» отправляется в федеральную транспортную систему. Под контролем цеха полный цикл подготовки нефти от предварительного очищения и сброса воды до получения товарного качества. Этот процесс постоянно совершенствуется, а потому обновление производства не останавливается.

Левобережье связало воедино судьбы множества людей. Прежде всего их высокий профессионализм, командный дух и общая нацеленность на результат, самоотдача и преданность делу позволили с нуля создать мощный нефтедобывающий комплекс.





На сегодняшний день 49 сотрудников НГП-3 Аганского НГДУ имеют награды и поощрения корпоративного, окружного и отраслевого значения. Оператор по добыче нефти и газа Олег Пучин – обладатель почетных званий «Герой труда» НГК «Славнефть», «Заслуженный работник нефтегазодобывающей промышленности РФ» и «Заслуженный работник Минтопэнерго». Один из первопроходцев Кетовского месторождения, а ныне мастер по добыче нефти и газа Александр Захаров – «Почетный нефтяник», «Почетный работник ТЭК», «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности ХМАО-Югры». Девять представителей коллектива в разные годы 12 раз становились победителями и призерами смотра-конкурса «Лучший по профессии» ОАО «СН-МНГ».

Северо-Ореховские горизонты



Северо-Ореховское месторождение территориально разделено на два участка – Западный и Восточный купола, которые находятся на левом берегу реки Обь. Отсутствие постоянного дорожного сообщения и особые условия производства, базирующегося на пойменной территории, определяют главную специфику деятельности нефтяников.





Покурское братство

С путешествия по Оби на катере «Заря» начинается очередная вахта Василия Владимировича Рудольфа. На счету мастера бригады ДНГ № 4 это восемнадцатый полевой сезон на Северо-Ореховском месторождении, или большая часть его трудовой биографии. Представитель славной династии, родоначальники которой являются первопроходцами первых месторождений Среднего Приобья, достойно несет производственную вахту. На Северных Орехах трудится с самого начала его освоения.

– Помню первую кустовую площадку, как строили дороги, нефтесборные сети... На глазах развивалось месторождение, – вспоминает Рудольф. – Конечно, начальный этап был сложный. Но именно эти трудности помогли сформировать костяк бригады, который и сегодня

составляет его опору. Это профессионалы своего дела, по-настоящему надежные люди.

Большинство операторов ДНГ с Западного купола объединяет не только многолетний совместный труд и участие в становлении нефтедобычи. Все они проживают в деревне Покур, что находится в непосредственной близости с Северо-Ореховским месторождением. Начало эксплуатации лицензионного участка стало важной вехой в истории поселения. Соседство с производством повлияло на развитие Покура и жизнь селян. Кстати, как дань той вехе, здесь даже появилась улица Нефтяников. Сегодня братство промысловиков насчитывает порядка полусотни человек. Среди них немало тех, кто пользуется уважением на предприятии. В их числе сотрудники бригады № 4, обслуживаю-

щей Западный купол Северо-Ореховского лицензионного участка. Видимо, особый сельский уклад с его отношением к труду и людям находит отражение и в коллективе. Здесь принято доверять друг другу и не подводить товарщey.

Команда в бригаде сложилась под стать заслуженному мастеру, а на счету Василия Рудольфа немало наград, в том числе и звание «Почетный нефтяник». К примеру, трудовой стаж в нефтедобыче операторов ДНГ Андрея Сироткина, Леонида Сумкина, Петра Могильникова превышает два десятилетия. Большой производственный опыт помогает им успешно трудиться и обучать начинающих работников азам нефтедобычи. Поддержку коллектива



на себе оценил Дмитрий Вариводов. Три года назад с должности технолога он был переведен в бригаду мастером. Освоить новую специфику молодому производственнику не составило большого труда, благодаря особой атмосфере среди операторов.

– Сотрудники ответственные, грамотные, опытные. Поэтому никаких трудностей на первых порах не испытывал, и сегодня будни проходят в привычном трудовом ритме, – делится Дмитрий Вариводов.

Пойменная территория требует особого внимания. В сезон большой воды ряд кустовых площадок оказываются отрезанными от основной базы. На самых ответственных участках задействованы наиболее

опытные работники. Комплекс необходимых мероприятий помогает справиться с сезонными трудностями без последствий. Ежегодно, вне зависимости от характера паводка, деятельность бригады строится в строгом соответствии с нормами промышленной и экологической безопасности.

На Северо-Ореховском месторождении создана необходимая инфраструктура. Расположенная здесь дожимная насосная станция является звеном между лицензионным участком и центральным нефтепарком предприятия. Через станцию проходит сырье, добытое не только мегионскими нефтяниками, но соседствующими компаниями. Последние кардинальные преобразования на ДНС произошли около четырех лет назад, были введены в эксплуатацию объекты второго пускового комплекса. Помимо установок и оборудования сдана в работу

и новая операторная. Просторное здание вместило в себя все необходимое для труда и отдыха обслуживающего персонала. Коллектив здесь трудится небольшой. Двадцать сотрудников обеспечивают контроль за технологическим режимом ДНС. С момента закладки фундамента под будущее производство на Северных Орехах трудится здесь оператор обезвоживающих и обессоливающих установок Валит Амиров. Самые важные вехи развития месторождения застал и мастер подготовки и стабилизации нефти Сергей Антоненко. Участие в ключевых событиях стало хорошей профессиональной школой. Кроме того, не первый год возглавляет бригаду и Владимир Загоруйко, стаж которого в «Мегионнефтегазе» превышает тридцать пять лет. Под началом столь опытных руководителей коллектив чувствует себя уверенно.





С запада – на восток

Северо-Ореховское месторождение на геологической карте региона появилось в конце восьмидесятых годов. К промышленной разработке приступили в 1996 году. С этой целью было создано подразделение ОАО «НГК «Славнефть» – совместное предприятие «Соболь», а впоследствии эксплуатация лицензионного участка перешла в ведение мегинских нефтяников.

Освоение новой территории началось с западной части, а чуть позже наличие запасов углеводородного сырья подтвердилось и на Восточном куполе, где на рубеже девяностых и двухтысячных годов развернулись работы по его разбурированию и обустройству. В запуске первой скважины принимал участие нынешний мастер бригады по добыче нефти и газа, а в прошлом рядовой оператор Андрей Маликов.

– Это был ответственный период. К тому времени я уже имел опыт, и руководство посчитало его достаточным, чтобы доверить мне, наряду с другими операторами, вводить в работу новые объ-

екты, – рассказывает Андрей Николаевич. – Надо отметить, что и с сегодняшнего персонала не меньший спрос. Разброс кустовых площадок у нас довольно большой, поэтому каждый на своем посту должен иметь высокую квалификацию, чтобы в случае необходимости оперативно принять решение.

К примеру, кустовая площадка № 8 в силу удаленности находится под круглосуточным контролем операторов, работающих в автономном от бригады режиме. Здесь задействованы Анатолий Устилимов и Иван Антоненко, в надежности и профессионализме которых у мастера нет сомнений. Среди старожилов Денис Коныхов, прибывший на новый участок начинающим оператором после службы в армии. Вместе с месторождением происходило его профессиональное становление. На особом счету в бригаде Алексей Баталин. Его образование и опыт позволяют в случае необходимости выполнять функции мастера. С лучшей стороны зарекомендовали себя и более молодые нефтяники. К примеру, ко двору в коллективе пришелся Эльмар Дмитриев, путь которого на месторождении начинался с ДНС. Со временем он сделал выбор в пользу добычи.



– Здесь работа интереснее. Территория не ограничена, как на станции, а для меня это важно. Да и сама принадлежность к операторам как к первому звену производства дает чувство гордости, – делится Эльмар. – Мне нравится работать в бригаде, коллектив у нас очень дружный.

Андрей Маликов как руководитель убежден, всем необходимым критериям профессионализма в полной мере соответствует весь коллектив, и в их бригаде никогда не было случайных людей.

Нельзя, наверное, назвать обычным совпадением и тот факт, что на протяжении ряда лет Андрей Николаевич работает в паре с опытнейшим нефтяником Николаем Варанкиным. Трудовая судьба обоих мастеров во многом схожа. Вместе начинали работать на Баграссе. Позже в одной связке обслуживали кустовые площадки на Западном куполе Северных Орехов. А теперь два производственника снова «в одной лодке».

Есть свои старожилы и на дожимной насосной станции, которые могут поведать об истории развития месторожде-

ния. С первого колышка на Северных Орехах слесарь-ремонтник Айдар Хуснутдинов. Восемнадцатилетним парнем он начал свой путь в нефтедобыче. По его словам, на первых порах ремонтная служба базировалась в Мегионе, рабочие выезжали на разные участки, где требовалась оперативная помощь. А чуть позже, когда масштабы освоения на Восточном куполе стали увеличиваться, было принято решение о формировании отдельного подразделения для постоянного обслуживания нефтепромыслового оборудования. Айдар Хуснутдинов оказался в числе людей, образовавших костяк новой службы.

– В то время, когда мы обосновались на Восточном куполе, бурились первые скважины, закладывалась основа под будущую дожимную станцию. Нас, слесарей-ремонтников, задействовали везде, где требовалась помощь, – вспоминает Айдар Фанисович. – Электрики, киповцы, операторы ... Все работники тогда



трудились сообща и даже жили все вместе, в одном балке. Меня окружали в основном люди на производстве бывалые, поэтому трудностей особенных из-за недостатка опыта я не испытывал.

Запуск ДНС на Восточном куполе застал и оператор ООУ Виктор Окатьев. На Северо-Ореховский лицензионный участок он пришел с солидным багажом знаний и умений. Четырнадцать лет отработал в геологоразведке, а технологический процесс подготовки нефти освоил на Кетовском месторождении. На Восточном куполе Северных Орехов требовались грамотные специалисты, и Виктору Александровичу предложили отправиться на новый фронт работы.

– Коллектив на тот момент только начал формироваться. Работы было немало, хватало и трудностей, – делится Виктор Окатьев. – Да и сегодня без сложных моментов не обходится, но их нельзя сравнить с прежними. Главное, что сегодня есть профессиональная команда. Когда каждый сотрудник знает свое дело и ответственно к нему подходит, работа стабильна. Я без боязни могу сдать смену и спокойно отдыхать, зная, что на посту надежный человек.

ДНС на Восточном куполе, по словам мастера по подготовке и стабилизации нефти Ивана Бессонова, мало чем отличается от других подобных

объектов, вот только, по его выражению, нрав у станции особенный. Нюансы технологического режима ДНС он изучает уже десять лет, и в этом деле, судя по всему, преуспел. Начинать работать оператором ООУ, параллельно заочно учился в вузе и сегодня вместе с опытным напарником – Владимиром Емельяновым – отвечает за стабильную, бесперебойную подготовку и транспортировку сырья. Главный залог в успешном решении возложенных задач он, как и его коллеги, видит в слаженной работе всего персонала.

– Коллектив сложившийся. Даже если и происходит обновление в составе, оно не влияет на общий профессиональный уровень персонала, потому что опытных сотрудников на станции большинство, – рассказывает Иван Николаевич. – Радует и дружеская атмосфера. При вахтовом методе работы, в условиях оторванности от основной базы и города, взаимопонимание и поддержка особенно важны.

Время пиковой добычи для Северо-Ореховского месторождения в прошлом. Но его история не окончена, а значит, нужны и те люди, без которых не может быть ее продолжения. И сегодня, как и многие годы назад, во время становления и развития нефтедобычи на этом участке, от них требуется профессионализм, добросовестное отношение к делу и командная работа, что исправно и демонстрирует дружный коллектив нефтяников и на Западном, и на Восточном куполах Северных Орехов.



Повороты судьбы: от разведки до нефтедобычи

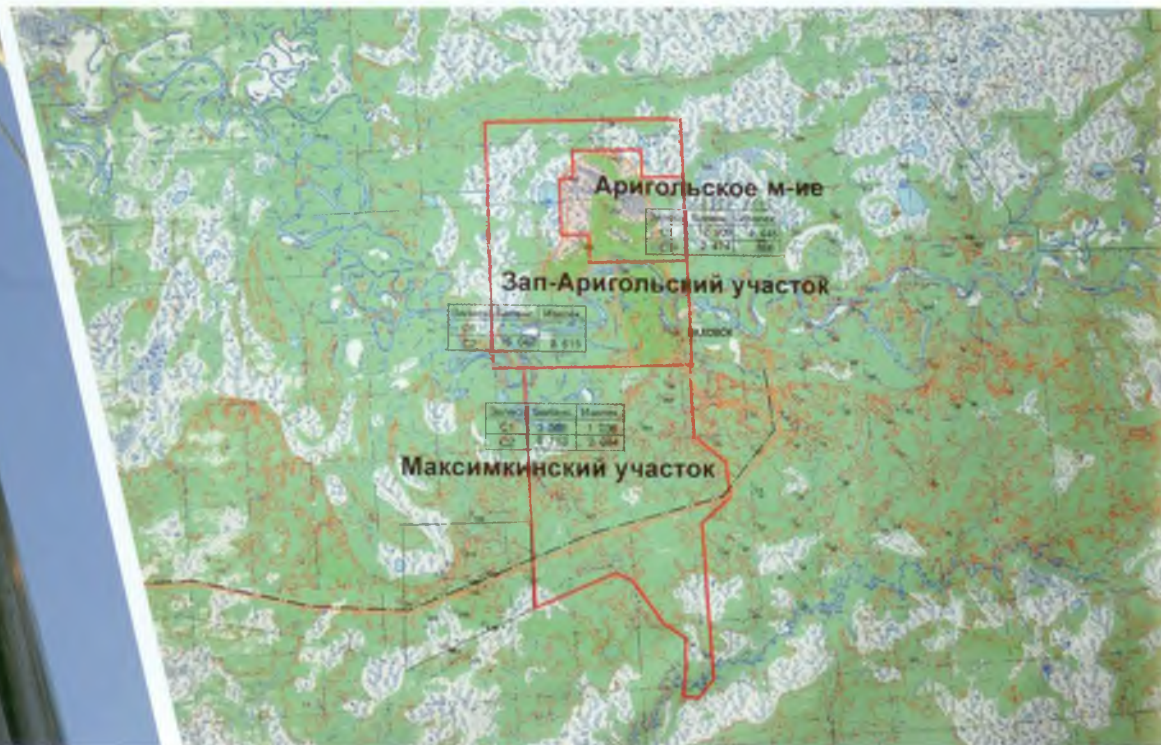
Аригольское месторождение ведет свою историю с 1992 года. Порядка двух десятилетий назад здесь началось поисково-разведочное бурение, и на протяжении более десяти лет производство осуществляется в промышленных масштабах. Персонал участка сложился из опытных сотрудников, многие из которых были свидетелями не только освоения, но и открытия месторождения.

Аригольская площадь в силу геологических особенностей долгое время считалась неперспективной. Глубокие исследования здесь начали проводить гораздо позже, чем на Вахском, Кошильском и других близлежащих месторождениях. Ситуацию изменил приток промышленной нефти, полу-

ченный в 1992 году на поисковой скважине № 102. Активное же развитие эта территория получила в начале двухтысячных годов.

Освоение участка на первых порах осуществляло ЗАО «Аригольнефтегеология», но вскоре месторождение было передано в ведение ОАО «НГК «Славнефть».

За прошедший период здесь была создана необходимая для производства инфраструктура: построены дороги, трубопроводы, линии электропередачи, установка подготовки нефти и коммерческий узел, для утилизации попутного газа на месторождении действует газопоршневая электростанция.





Производственная база находится в непосредственной близости от Ваховска – поселка, своим рождением обязанного одноименной нефтеразведочной экспедиции. После ее реорганизации многие обосновавшиеся здесь на постоянное место жительства геологи нашли работу на промысле. Эти сотрудники и сегодня составляют костяк коллектива.

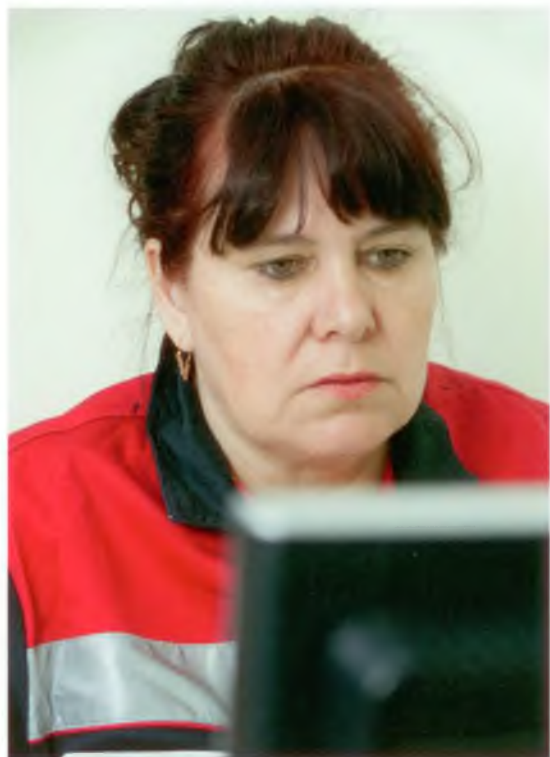
Как начиналась история Аригольского месторождения, оператор по добыче нефти и газа Михаил Перчемли знает не пона-

слышке. В девяностых годах он был в числе тех, кто вел здесь поисковые работы, и хорошо помнит 102 скважину, давшую первую Аригольскую нефть. По воспоминаниям старожила, сначала добыча велась фонтанным способом, сырье нефтевозами доставляли на ближайший пункт приема.

Прошли годы, и судьба вновь привела Михаила Николаевича на месторождение, но уже в качестве нефтяника. На протяжении последних лет он вместе с напарниками обеспечивает беспере-

бойную работу скважинного фонда и в коллективе считается одним из наиболее опытных операторов.

«Выходцы» из геологоразведки есть практически во всех службах участка. Где родился, там и пригодился. Именно по такому сценарию сложился жизненный путь и Людмилы Бакулиной. Ее детские и юношеские годы прошли в Ваховске. Активное освоение месторождений Западной Сибири определил профессиональный путь Людмилы Александровны. Она поступила в институт, а после



его окончания в 1984 году вернулась в родные края и начала работать геологом в Ваховской НГРЭ. Три десятилетия в ее биографии посвящены изучению недр, и большая часть этого времени непосредственно связана с Ариголкой.

– За прошедшие годы, конечно, все здесь стало родным: и месторождение, и промысел, и люди. Коллектив у нас дружный, сплоченный. Работать в такой команде мне нравится, – делится Людмила Александровна.

По словам старожил, после упразднения экспедиции из геологов в поселке остались только те, кто по-настоящему болен душой за общее дело. В нефтедобыче они смогли применить свои знания и привнесли много полезного в нынешний коллектив участка. Прежде всего, это ответственное отношение к работе, традиции взаимопомощи и поддержки.

Много пройдено, преодолено и пережито вместе, отсюда и дружеская атмосфера, считает Валентина Коскина, для которой работа на Аригольском месторождении стала семейным делом.

– На Север приехала из Кировской области в 1981 году, как декабристка, следом за любимым. Та еще романтика: комары, мошкара, болото... А ведь засосало. Уже и дети выросли, внуки

есть... Столько лет прошло, укоренились мы в Ваховске, – с улыбкой вспоминает Валентина Николаевна.

На новом месте глава молодого семейства устроился вышкормочником у геологоразведчиков. После закрытия экспедиции нашел применение на промысле. Одного месяца оказалось достаточно, чтобы Николая Ивановича оценили и с рабочей должности повысили до мастера по подготовке и стабилизации нефти. Сначала работал на ДНС, а после был переведен на коммерческий узел, где он успешно трудится и по сей день.

На нефтепромысле нашлась работа и для Валентины Николаевны. В первые годы приходилось радоваться любому предложению. С трудоустройством в поселке всегда было непросто. В 1995 году в Ваховске для эксплуатации Аригольского месторождения было образовано «СН-Максимкиннефть». В новый коллектив Валентину Коскину приняли бухгалтером. В тот период в эксплуатации находились всего три скважины. Добытое сырье вывозили через паром бензовозами на ближайшую ДНС. Постепенно началось обустройство базы. По словам Валентины Николаевны, в строительстве были задействованы все. Многому пришлось научиться в ту пору. И drankу набивали, и штукатурили.

В последующем созданное предприятие многократно преобразовывалось, менялась его принадлежность, статус и название, но основной состав коллектива оставался прежним. Не раз пришлось менять квалификацию и Валентине Николаевне. Теперь ее трудовые будни связаны непосредственно с производством, она задействована в системе подготовки нефти, и за выдавшиеся на ее счет перипетии на судьбу никогда не пеняет.

– Все шло своим чередом, – считает Валентина Николаевна. – Я рада, что сегодня мы с мужем заняты одним делом. Вместе идем на работу, вместе возвращаемся. Дорожу коллективом, и всем, что связано с месторождением.

Среди старожил на промысле операторы ДНГ Шаих Бурагов и Василий Покора, слесари-ремонтники Анатолий Козлов и Вазиль Юсупов. Целая плеяда бывших нефтеразведчиков трудится в системе подготовки нефти. Это Николай Бенедюк, Владимир Зиборов, Станислав Титов, Владимир Чурин, Геннадий Болсун, Владимир Слинкин, Сергей Каранкевич. Все они профессионалы своего дела, надежные и ответственные сотрудники.

С Аригольским месторождением давно знаком и руководитель коллектива Александр Шевченко. Так же, как и его коллеги, Алек-



сандр Петрович прежде трудился в нефтеразведке, где прошел путь от рядового специалиста до руководителя геологической службы Вахской НГРЭ. В течение десяти лет он успешно возглавлял это направление на нефтепромысле, а с передачей подразделения в состав НПП-2 ВНГДУ как наиболее опытный производственный возглавил участок.

– Запасы Аригольского месторождения относятся к категории трудноизвлекаемых. Основным методом увеличения нефтеотдачи здесь является операция по гидроразрыву пласта, – рассказывает Александр Петрович. – Сегодня основной проблемой на месторождении является рост обводненности добываемой продукции. Для ее решения реализуется программа выравнивания профилей приемистости на нагнетательных скважинах. При грамотной эксплуатации у нашего участка впереди еще долгая жизнь.

Сегодня помимо Аригольской территория обслуживания подразделения охватывает Западно-Аригольское, Максимкинское и Ининское месторождения. Ближайшие перспективы производ-

ственники связывают именно с этими лицензионными участками. Так в прошлом году было принято решение о вовлечении в разработку запасов категории С2. Началось бурение на Ининской площади. Шесть введенных в работу скважин сегодня обеспечивают 650 тонн нефти суточной добычи, что превысило ожидания геологов. В планах – продолжить бурение и охватить Максимкинский участок. Кроме того, расширение производства планируется и с вводом в эксплуатацию Восточно-Охтеурьского месторождения, запасы которого оцениваются в 1,5 миллиона тонн углеводородов.

На сегодняшний день эксплуатационный фонд участка (более 100 нефтяных и порядка 50 нагнетательных скважин) обеспечивает ежесуточную добычу порядка 1400 тонн сырья. Профессиональный коллектив, их слаженная работа во всем сопутствуют стабильному производству и сохранению объемов нефтедобычи. Александр Шевченко, Михаил Перчемпи, Людмила Бакулина, Николай и Валентина Коскины и многие другие сотрудники Аригольского участка пришли в нефтедобычу своим непростым путем и обрели здесь

уверенность и стабильность. Жизнь этих людей еще раз подтверждает: неважно, как повернется к тебе судьба, главное, при любых обстоятельствах любить свое дело и быть в нем профессионалом.



В 1989 году в честь двадцатипятилетия Вахской нефтегазоразведочной экспедиции ее сотрудники написали послание потомкам. Капсулу открыли в двухтысячные годы, в очередной юбилей поселка. В напутствии новым поколениям первооткрыватели рассказали о том, что пришли они в эти края с верой в большую значимость своего дела, открыли 17 месторождений, но при этом нанесли урон природе. Представители первого поколения нефтеразведчиков призвали не повторять ошибок, беречь край и его богатства.

Среди тех, кто в это время работал в экспедиции, были герои нашего очерка. И сейчас они являются главными свидетелями, что те времена ушли безвозвратно и в наши дни нефтяники делают все возможное для сохранения окружающей среды и красоты сибирской земли.

На западном рубеже трудового фронта

Освоение Западно-Усть-Балыкского месторождения – одно из важных событий в новейшей истории ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». На протяжении последних лет лицензионный участок является крупнейшим инвестиционным проектом предприятия.



Расширяя границы

До недавнего времени в западном направлении интересы ОАО «СН-МНГ» были связаны только с одним месторождением. На территории Сургутского района предприятие осуществляет эксплуатацию Западно-Асомкинского лицензионного участка. В 2009 году началась пробная, а годом позже промышленная эксплуатация Западно-Усть-Балыкского месторождения, и территория производственной деятельности заметно расширилась, охватив часть Нефтеюганского административного района. Прибавились объемы работ у коллектива НПП-5 Аганского НГДУ, ко-

торый теперь обслуживает два лицензионных участка.

Сегодня объекты нефтедобычи с корпоративным логотипом ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» располагаются на обоих берегах Юганской Оби. Но основное внимание производителей пока сосредоточено на левобережной части Западно-Усть-Балыкского месторождения. Здесь активными темпами ведется бурение, развивается инфраструктура. Территория осваивается интенсивно. Так, если в начале 2011 года были в работе лишь 3 скважины, дающие в сутки порядка ста тонн углеводородов, то на сего-





дняшний день эксплуатационный фонд насчитывает 117 скважин, а показатель по добыче вырос до 3,5 тысячи тонн нефти. Строительство кустовых площадок продолжается. Ввод новых скважин, согласно перспективному плану, будет происходить вплоть до 2017 года.

Создание производства на новой территории – процесс масштабный и комплексный. На повестке – огромный перечень задач, и практически все они первостепенной важности. Обеспечение транспортировки сырья, дорожного сообщения, подготовки нефти, энергоснабжения, бытовых условий...

На этапе освоения лицензионный участок превращается в огромную строительную площадку, а облик месторождения меняется стремительно.

Своевременное и эффективное развитие инфраструктуры нефтепромысла – основное условие успешной реализации производственной программы. За прошедший период на Западно-Усть-Балыкском месторождении произошло много знаковых событий. На несколько десятков километров протянулись дороги и трубопроводы. Сегодня энергопотребление обеспечено от центральных магистральных источников. С месторождением налажена связь. В сжатые сроки построена дожимная насосная станция с

приемо-сдаточным пунктом. Ввод объекта стал очередным этапом в развитии Западно-Усть-Балыкского месторождения, обеспечившим решение двух стратегических задач – подготовку и сдачу продукции товарной нефти. До 2013 года добытое сырье доставлялось автоцистернами на Западно-Асомкинское месторождение, а это требовало больших ресурсов. Десятки нефтевозов в круглосуточном режиме были задействованы в работе. Теперь добытая продукция поступает в магистральный трубопровод.

Приемо-сдаточный пункт – объект особой категории. К нему предъявляется обширный перечень требований, который в совокупности должен обеспечить точную оценку количества и качества нефти. Это условия современных коммерческих отношений. Проект на Западно-Усть-Балыкском месторождении реализован с учетом тенденций развития систем управления, сбора и обработки информации и представляет собой высокотехнологическую систему. Обслуживание столь серьезного объекта требует соответствующей квалификации персонала. И, по словам руководства ПСП, все товарные операторы имеют необходимый уровень квалификации. Костяк коллектива в основном сформировался из сотрудников ДНС-2 Западно-Асомкинское месторождения. Из их числа и Алексей Касьянов. В коллективе приемо-сдаточного пункта он трудится

около одного года. Начинать товарным оператором, а сегодня является начальником ПСП, и такими переменами в профессиональной деятельности доволен.

– Здесь более сложная специфика, высока ответственность сотрудников, но тем и интереснее будни. Перевод на приемо-сдаточный пункт стал для меня хорошей возможностью повысить профессиональный уровень, – рассказывает Алексей Касьянов.

Контроль качества обеспечивает не только парк измерительных приборов, но и лабораторная оценка. На территории ПСП построена химико-аналитическая лаборатория. Современное техническое оснащение, созданные условия, квалификация персонала позволяют проводить необходимый комплекс исследований. Деятельность соответствует всем законодательным стандартам, это подтверждено экспертами. Обязательную процедуру аккредитации лаборатория успешно прошла в марте прошлого года.

Приемо-сдаточный пункт и дожимная насосная станция – два звена одной цепи, поэтому персонал обоих объектов работает в тесном взаимодействии. Коллектив ДНС – более молодой, средний возраст сотрудников не превышает тридцати лет. Поэтому на опытных производственников здесь возлагаются особые надежды по адаптации новичков.



Время роста

Начало освоения новой территории – время роста не только производственных мощностей, но и профессионального уровня задействованных работников. Несмотря на непродолжительную летопись месторождения, в коллективе уже есть свои старожилы. Они по праву и не без гордости называют себя первопроходцами. В их числе – мастер ДНС Алексей Толмачев. Свой путь на лицензионном участке он начал в 2011 году в качестве товарного оператора на нефтеналивной установке. К тому мо-

менту Алексей уже имел опыт работы на разных производственных участках. Для повышения профессионального уровня начал заочно обучаться в вузе. Около полутора лет назад его назначили на должность мастера ДНС. Возглавлять коллектив – само по себе дело ответственное, а на осваиваемом месторождении эта задача имеет свою специфику. Помимо обеспечения технологического режима на станции необходимо постоянно взаимодействовать с подрядчиками и контролировать их работу.





– В процессе монтажа и наладки оборудования порой одновременно было задействовано до пяти организаций, а это несколько сотен человек. Для любого производственника – это отличная школа, дающая ценный опыт, – делится Алексей Толмачев. – Осенью 2013 года введена вторая очередь ДНС, обеспечившая резервные мощности для растущей добычи. Строительство продолжается и сегодня. В планах – объекты программы по рациональному использованию попутного нефтяного газа.

Работа на новом месторождении стала важным этапом и в жизни Беслана Бучаева. Будучи оператором по добыче нефти и газа он обслуживал первые скважины. А сегодня работает в

должности мастера ДНГ. Предложение о повышении, признается, стало неожиданностью. Ведь в отрасли он начал свой путь уже зрелым человеком и не строил карьерных планов. Но именно сейчас, по прошествии последних лет, Беслан Бучаев утвердился в том, что нашел свое призвание, и определил основополагающие правила успешной деятельности.

– В любом деле важны не только знания и опыт, но, прежде всего, ответственность. Дисциплина и требовательное отношение к себе и окружающим – основа безопасного производства. Именно этим принципом я сам руководствуюсь в работе и приветствую это в сотрудниках, – делится Беслан Бучаев.





Вперед – большие планы

В 2014 году, по расчетам специалистов, на Западно-Усть-Балыкском месторождении будет достигнут максимальный уровень добычи нефти. На сегодняшний день начальные извлекаемые запасы по лицензионному участку составляют порядка 30 млн тонн углеводородов. Для реализации намеченных планов по дальнейшей разработке месторождения геологической службой ведется работа по компенсации внутрипластового давления. Осуществляется подбор и перевод скважин в нагнетательный фонд.

Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок стал площадкой для тиражирования успешно апробированного на предприятии многостадийного гидроразрыва пласта. В частности, по итогам проведенного бурения с последующим использованием данной технологии удалось обеспечить дебит на 25-30 процентов выше плановых показателей. Работа будет продолжена.

Словом, программа развития Западно-Усть-Балыкского месторождения по-прежнему обширна. По показателю роста добычи сырья лицензионный участок и в рамках АНГДУ, и в мас-

штабах ОАО «СН-МНГ» в целом является самым перспективным. И производители нацелены на то, чтобы планы выполнялись в полном объеме и обеспечивали ожидаемые результаты.



Начальный этап летописи Западно-Усть-Балыкского месторождения пришелся на время СССР, оно было открыто в 1985 году. Пробная разработка стартовала три десятилетия спустя, но настоящая история открытий началась с 2007 года, после проведения полномасштабных сейсмометрических исследований 3D. За прошедшие семь лет выявлено восемь новых залежей, благодаря чему объем извлекаемых запасов углеводородов возрос многократно и сегодня превышает 30 млн тонн. В соответствии с действующей временной классификацией запасов месторождений и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов месторождение относится к средним, а по параметру сложности геологического строения – к сложным. На данный момент выделено пять объектов разработки: БС8, БС10, ЮС1/0, ЮС2/1 и ЮС3.





Перспектива

На Тайлаковском месторождении создан мощный плацдарм нефтедобычи

Тайлаковское месторождение появилось на нефтегазоносной карте Западной Сибири почти одновременно с созданием «Мегионнефтегаза». Однако тогда в силу несовершенства техники и технологий добраться до «большой» нефти не получилось. И трудно, наверное, было предположить, что лишь спустя десятилетия эти недра начнут «отдавать» свои запасы черного золота и будут иметь ключевое значение для предприятия с полувековой историей. В 2005 году мегионские нефтяники взялись осваивать пласты, глубоко лежащие под болотистой непроходимой тайгой, на расстоянии около 500 километров от основной производственной базы ОАО «СН-МНГ». А сегодня на самом дальнем лицензионном участке создан и продолжает развиваться мощный плацдарм нефтедобычи.

Геологический поиск

Несмотря на краткосрочный этап промышленной эксплуатации, у Тайлаковского месторождения весьма продолжительная история. В марте 1964 г. при испытании пласта Ю21 из скважины 150п был получен приток нефти дебитом 4,3 м³/сут., из пласта Ю12 и ачимовских отложений получены притоки пластовой воды. По результатам апробований поисково-разведочное бурение на Тайлаковском месторождении было приостановлено и возобновилось только в 1983 году.

Вот как этот период описан в истории Сургутского района, где располагается село Тайлакова:

«В 1962 г. в верховьях Большого Югана открыто Тайлаковское нефтяное месторождение. В 1963 г. в селе появилась первая сейсмологическая партия № 17 Ханты-Мансийской геофизической экспедиции с невиданной до сей поры техникой – машины, трактора, бурильные установки [71, С. 4]. Началась разведка нефти на прилегающей к селу территории. В 1965 г. высадились в селе вышкомонтажники. Они смонтировали первую буровую. Тогда, в 1965 г., не удалось дойти до нефтяных пластов по причине несовершенства техники».

После возобновления геологического поиска за период 1983–1993 гг. на Тайлаковском месторождении пробурили 10 поисковых и 36 разведочных скважин. Результатом явилось открытие нефтеносности девяти пластов юрских отложений и четырех горизонтов ачимовской толщи. Наибольшая продуктивность проявилась в пласте Ю2.

– В настоящее время на Тайлаковском месторождении пласты объединены в объекты разработки, – пояснил главный геолог Ватинского НГДУ – Основной объект разработки – пласты Ю2+3 – разбурируется самостоятельной сеткой скважин. Остальные – АчЗ-4, Ю1 и Ю4 – планируется разрабатывать возвратным фондом с частичным бурением новых скважин. На сегодня главной задачей геологоразведочных работ, проектируемых в пределах Тайлаковского лицензионного участка, является доразведка уже выявленных залежей и перевод запасов категории С2 в промышленные категории запасов.

Изыскания с целью уточнения геологического строения и укрепления ресурсной базы на Тайлаковском месторождении не останавливаются. За последние пять лет там пробурено 19 поисково-разведочных и 457 эксплуатационных скважин. Всего по данным на 1 апреля 2014 года на лицензионном участке построено более 700 скважин.



Тайлаковское месторождение в цифрах

Статус скважины	1963 г.	1983-1998 гг.	1999-2004 гг.	2005-2007 гг.	2008 г.	2009-2014 гг.	Всего на 01.04.2014 г.
Поисково-разведочные	1	45	6	2	2	19	75
Эксплуатационные	-	-	-	119	81	457	657
Всего	1	45	6	121	83	476	732

Стабильное производство

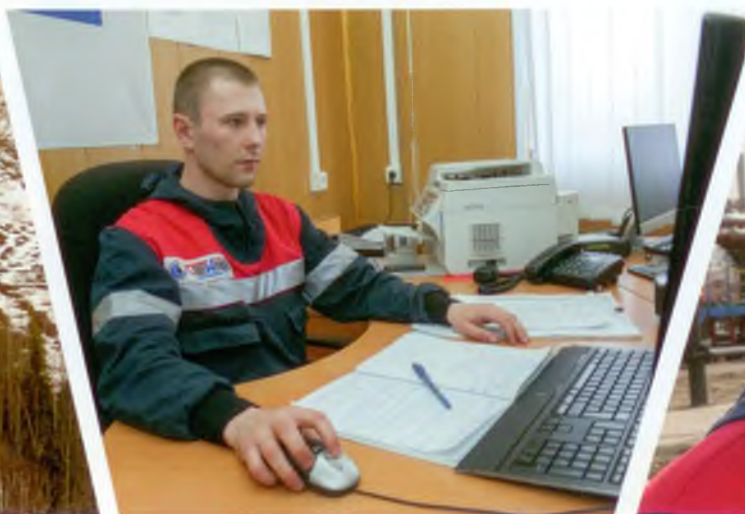


На самом дальнем рубеже производства обеспечивается больше 20 процентов от совокупной нефтедобычи ОАО «СН-МНГ». В среднем каждые сутки здесь добывают около 10 тысяч тонн углеводородного сырья. Эксплуатационный фонд составляет порядка 420 скважин. И бурение продолжается.

Тайлаковское месторождение условно разделено на две территории. Его промышленная эксплуатация началась с южной части. Технологическим центром нефтепромысловой инфраструктуры является дожимная насосная станция № 1 (ДНС-1). В 2014 году там планируется построить 22 новые скважины. Еще 36 таких объектов намечено пробурить в районе ДНС-2. Северная часть Тайлаковского месторож-

дения в последние годы развивается наиболее интенсивно. Для реализации этих планов на лицензионном участке одновременно работают сразу четыре буровые бригады, также три вышки находятся в монтаже. Объем дополнительной добычи по результатам ввода новых скважин должен составить более 293 тысяч тонн нефти.

– На нашем месторождении выполняется очень большой объем работ, – рассказал Александр Догошев, начальник нефтегазопромысла № 4 ВНГДУ. – Кроме буровых, у нас работают 9 бригад по резке боковых стволов, 28 бригад капитального и текущего ремонта скважин. Продолжается интенсивное строительство, в основном в районе ДНС-2. Ведутся пуско-наладочные работы на га-





зотурбинной электростанции (ГТЭС), возводятся две вакуумные компрессорные станции, прокладывается газопровод от ДНС-1. К сентябрю планируется сдать в районе ДНС-2 административный корпус. Думаю, что аппарат управления цехом переедет в новый АБК, поскольку основной объем добычи и большее число скважин именно в северной части месторождения.

С учетом планов ввода новых скважин развиваются и мощности ДНС-2.

– В перспективе строительства на 2014-2015 годы – дополнительная очередь сепарации первой ступени, газосепаратор, отстойник, новая насосная подтоварной воды, –

поделится производственными планами мастер подготовки и стабилизации нефти Александр Ценев. – Блочная кустовая насосная станция (БКНС) также расширяется. Дополнительный блок с одним агрегатом уже практически смонтирован, в ближайшее время произойдет монтаж трубопроводов, обвязка и запуск. На ДНС-2 работают 23 человека. Это комплексная бригада, в нее входят операторы ООУ, слесари по ремонту технологического оборудования плюс машинисты БКНС. Для обеспечения стабильного процесса предварительной подготовки углеводородного сырья у нас есть все необходимое.





Достойные условия труда

Тайлаковское месторождение за несколько лет промышленной эксплуатации преобразилось. Здесь теперь вполне обжитой нефтепромысел с комфортными условиями труда и быта работников. Это важно, ведь они не только обеспечивают круглосуточный режим нефтедобычи, но и живут на отдаленном нефтепромысле по две недели, а то и по месяцу. Еще два с небольшим года назад наиболее обустроенным считался район ДНС-1, где чуть раньше появилась опорная база с двумя общежитиями, столовой, сауной, прачечной, сушилкой и узлом связи. Но теперь и в районе ДНС-2 создан равноценно комфортный жилищно-бытовой комплекс для междуспящего отдыха нефтяников, работающих на этой территории.

Обеспечение достойных условий труда стало наиважней-

шей задачей наряду с развитием производства. Работники говорят, что в настоящее время на Тайлаковском месторождении и стабильность нефтедобычи налажена, и для отдыха на нефтепромысле есть вполне комфортные условия.

– Тем, кто трудится на Тайлаковском месторождении, в определенном смысле повезло, – считает оператор по добыче нефти и газа Александр Коммуниций, – прежде всего, по причине насыщенной производственной жизни. Интенсивными темпами растет число скважин, внедряются современное оборудование, рациональные предложения по повышению эффективности нефтеизвлечения. И результат получаем, ведь больше 10 тысяч тонн нефти в сутки добываем, пока ни на одном другом месторождении «Мегионнефтегаза» таких показателей нет. Отрадно, что и в бытовом отношении практически все вопросы решены, так что во время вахты ничто не отвлекает от производственных задач.



Кадровые преобразования

Эксплуатация Тайлаковского месторождения возложена на нефтегазопромисел № 4 (НГП-4) Ватинского НГДУ. На фоне растущих мощностей нефтедобывающего процесса идет и формирование коллектива цеха. Состав НГП-4 постепенно увеличивается. К примеру, в 2010 году в штате нефтепромысла числилось около 130 нефтяников, а сегодня трудятся уже 183 человека, из них 30 – инженерно-технические работники. При подборе персонала для лицензионного участка к сотрудникам предъявляются особые требования по профессиональным качествам, стажу работы и квалификации. И дело не только в почти 500-километровой удаленности от основной базы предприятия, но и в особенностях производственного процесса. Многочисленные запуски скважин, рост объемов добычи углеводородов, строительство и ввод в эксплуатацию инфраструктурных объектов обуславливают наличие опыта и мастерства у работников.

В числе таких высокопрофессиональных коллективов НГП-4 бригада по добыче нефти и газа № 2 во главе с мастером Андреем Морозовым. Он и сам уже 24 года в нефтяной отрасли, и большую часть бригады составляют операторы ДНГ, за плечами которых от 5 до 23 лет профессионального стажа.

– В успешном выполнении поставленных перед нами задач большую роль играет достаточно высокий уровень квалификации операторов бригады, – говорит Андрей Морозов. – Один из ответственных видов работ, которые нередко значатся в планах на предстоящий день, запуск скважин. Мы должны провести качественную подготовку. Если это новый куст, например, то прежде всего необходимо убедиться в исправности оборудования: станции управления, наземной части кабеля, запорной арматуры, манометров, пробоотборника, средств индивидуальной защиты. Также важно проверить исправность ГЗУ, подготовить затрубное пространство, чтобы «отбить» статический уровень. Весь этот комплекс мероприятий выполняется оперативно, в сотрудничестве с представителями подрядных организаций по обслуживанию электрооборудования и контрольно-измерительных приборов. В такой работе, конечно, очень важна компетентность тех, кто ее выполняет.

Среди наиболее опытных профессионалов во второй бригаде Владимир Ульянов, Радик Шарипов, Александр Рудков, Игорь



Мельников и другие. Так, Эдуард Махьянов в ОАО «СН-МНГ» трудится уже 23 года, из них последние 6 лет на Тайлаках.

- В 2008 году «романтики» первых лет освоения месторождения еще хватало, - признается Эдуард Эмирович. - Ее и сейчас, на мой взгляд, немало. Там, где идет активное бурение, трудностей достаточно. После запуска скважин надо следить за режимом их работы и параллельно приводить кустовые площадки в порядок. Объем задач достаточно широкий, но мы справляемся, так как бригада у нас дружная и мастеровитая.

Коллектив Андрея Морозова обслуживает скважины в районе ДНС-1. На соседней территории тоже немало про-

фессионалов высокого класса. Одним из первых запускать новые кусты в районе ДНС-2 прибыл Василий Лебедюк. Скоро будет уже 15 лет, как он работает оператором по добыче нефти и газа. В 2007 году в составе десанта Василий Степанович попал на ДНС-2. Увидел тогда только один подъемник, строителей человек 20, которые возводили временную дожимную станцию. На шестой кустовой площадке стояла одна буровая. Это был июнь, а в конце месяца Василий Лебедюк запускал первую скважину. Еще через месяц уже три куста начали работать. Объемы производства росли стремительно, в период с 2008 по 2010 годы бывало, что по 4 скважины за смену запускали.





– Чувствовали себя первопроходцами, – вспоминает оператор ДНГ. – И люди проверялись в таких условиях. Вот нас поначалу было всего 4 человека на 12 буровых, как говорится: успевай, поворачивайся. Конечно, взаимовыручка, надежность коллег и дружеские взаимоотношения – все это очень помогло в работе. Я лично доволен, что попал на Тайлаковское месторождение. Интересное время застал, многое для себя узнал. Можно сказать, здесь заново учился. Ощущался какой-то душевный подъем и оптимизм, поэтому, наверное, не замечали тяжелой работы и трудностей начального периода. И результат вдохновлял – добычу наращивали каждый месяц. На Покамасах, где начинал карьеру, я такого опыта не мог получить, так как месторождение на тот момент уже освоенное было. Сейчас производство уже налажилось, стало гораздо легче, уже и дороги есть, и общежитие два года назад построили. Рад, что Тайлаковское месторождение сегодня одно из ведущих в «Мегионнефтегазе».

Старший сын Василия Лебедюка готовится пойти по стопам отца, учится на 3 курсе нефтяного техникума в Нижневартовске.

Вообще, как выяснилось, на Тайлаковском месторождении трудовые династии не редкость. На ДНС-1, к примеру, трудятся отец и сын Губайдуллины. Владимир Зульфарович уже 26 лет в профессии и привел за собой наследника Максима.

Еще один родоначальник династии – оператор товарный Валерий Каралев. Его сын Роман трудится на другом месторождении и поддерживает авторитет фамилии. Роман Каралев – победитель смотра-конкурса «Лучший по профессии», так что Валерий Владимирович вправе гордиться сыном. Каралев-старший входит в число самых опытных работников НПП-4, его стаж составляет 29 лет. Начинал на Южно-Аганском месторождении.

– На Тайлаки попал, можно сказать, случайно, – поделился воспоминаниями Валерий Владимирович. – Приехал в командировку, а мне предложили остаться, и я согласился. Это было 8 лет назад. Как раз здесь все только начиналось с первого куста, с нефтеналива, с временной ДНС. Сложностей достаточно





было, но сегодня этот опыт помогает. Когда промысел развивается на твоих глазах, знаешь, где труба лежит, где какие задвижки, тонкости различные. Производство сейчас в основном стабильное, но незначительные сбои порой случаются, ведь на месторождении идет активное бурение и ввод новых скважин. К тому же электропитание осуществляется от автономных источников питания. От их надежности тоже многое зависит. Но за прошедшие годы, по-моему, у нас сложился отличный коллектив, кото-

рый всегда готов к выполнению поставленных задач.

Вместе с Валерием Каралевым на ДНС-1 трудятся молодые коллеги. Под руководством наставников и они приобретают необходимый опыт. Оператор ООУ Марат Абдулманов уже 5 лет работает. Максим Сысоев примерно полгода назад стал оператором ООУ, но Тайлаковское месторождение ему хорошо знакомо. До этого он три года был фельдшером местного здравпункта. Мастер бригады Юрис Насибуллин даже пошутил, что на ДНС-1

теперь есть свой доктор с нефтяным образованием.

В НПП-4 Ватинского НГДУ работают сильнейшие профессионалы, такие как «Герой труда» «НГК «Славнефть» оператор по добыче нефти и газа Раузат Глимьшин, и начинающие сотрудники, берущие пример с лучших представителей профессии. В целом коллектив на новом, находящемся в стадии развития, месторождении молодой. Средний возраст в цехе около 30 лет. На дежурном посту мы застали сменного технолога Эльнура Исмаи-

лова. Он рассказал, что на лицензионный участок попал сразу после окончания нефтяного техникума и четвертый год строит свою карьеру. Начинал оператором по добыче нефти и газа, затем стал оператором пульта, и уже полгода является сменным технологом.

– Считаю, что мне крупно повезло – месторождение новое, разнообразный опыт можно получить, – признается Эльнур. – Именно здесь я по-настоящему полюбил свою профессию и решил продолжить образование.

Сейчас заканчиваю учебу в Тюменском нефтегазовом университете, скоро экзамены и диплом. Я родился и вырос в Мегионе, но в семье первый нефтяник и горжусь этим.

Спаянный общим делом коллектив НПП-4 Ватинского НГДУ идет к намеченным целям. Благодаря добросовестному труду, самоотдаче и профессионализму людей на Тайлаковском месторождении создан надежный плацдарм нефтедобычи, на котором сохраняются традиции предприятия с полувековой историей.





Два десятилетия нефтедобычи



В год 50-летия ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» некоторые месторождения, на которых предприятие ведет свою деятельность, также отмечают юбилейные даты. Двадцать лет назад, в 1994 году, нефтяники приступили к промышленному освоению Западно-Асомкин-ского лицензионного участка. Сегодня его разработку ведет нефтегазопромисел № 5 Аган-ского НГДУ. Коллектив подразделения славно трудится и по-прежнему сохраняет перспективы добычи черного золота из этих недр.

В Сургутском районе ХМАО-Югры в 15 километрах от села Юган расположено Западно-Асомкинское месторождение.

Интересно заглянуть в его предысторию. Поиски нефти в этих местах были начаты еще в 30-е годы прошлого столетия, и геологи уже на тот момент имели веские основания считать данную территорию перспективной. И как знать, если бы не Великая Отечественная война (ведь многие геологоразведочные работы тогда пришлось свернуть), то Западно-Асомкинское месторождение, вполне вероятно, могло стать первым в Западной Сибири. Однако история не имеет сослагательного наклонения, и недр в окрестностях Югана при-

шлось «ждать» своего часа. Нефтяные залежи там открыли в 1986 году. По принятой в отрасли классификации новое месторождение было отнесено к разряду крупных: его запасы по сумме категорий В+С1+С2 составили более 30 миллионов тонн нефти.

Бесперебойный процесс нефтедобычи на Западно-Асомкинском месторождении обеспечивается уже два десятилетия. Это большой и значимый отрезок времени. Прошедшие годы вобрали в себя созидательные силы сотен людей, чьим трудом создана развитая производственная инфраструктура нефтепромысла, одного из самых удаленных от основной базы ОАО «СН-МНГ». За весь период эксплуатации из этих недр добыто около 10 млн тонн углеводородного сырья.

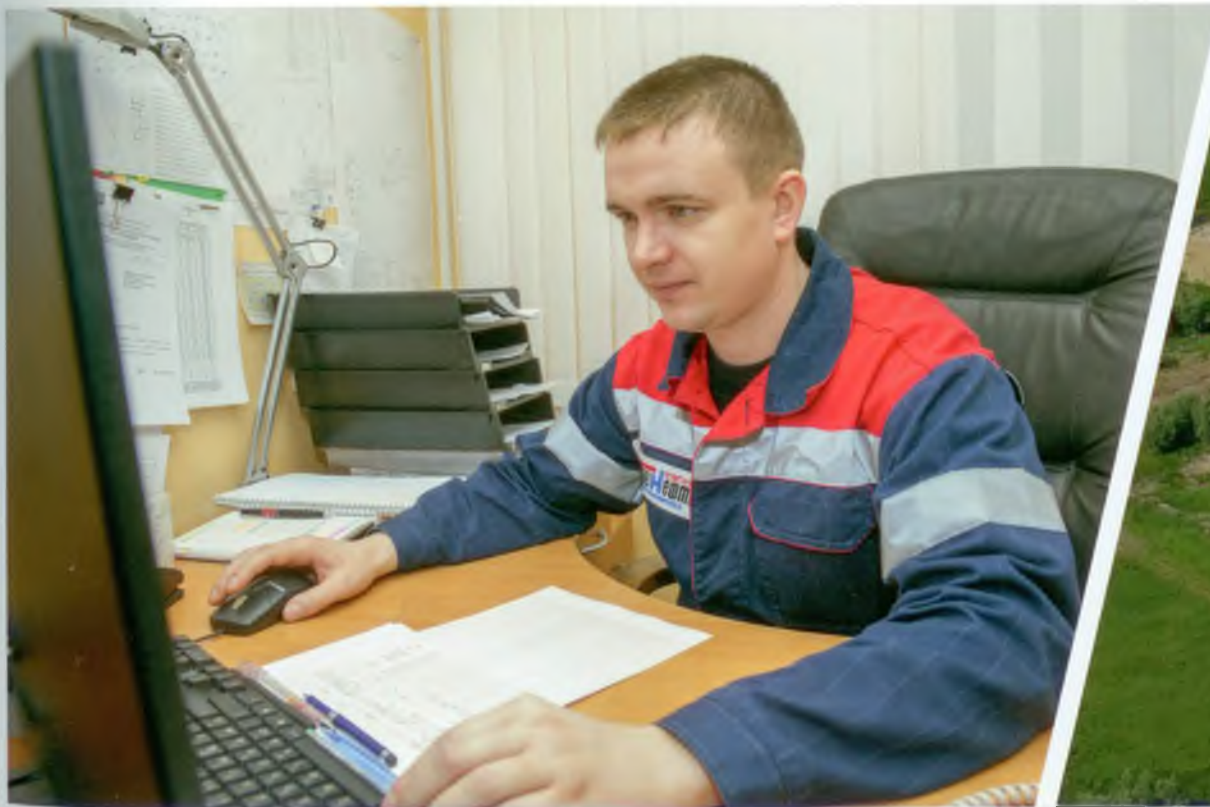
Нефтяной фонд вырос до 113 скважин. Среднесуточная добыча в настоящее время составляет порядка 1300 тонн нефти. И этот показатель коллектив НГП-5 намерен не только сохранить, но и в ближайшее время увеличить. Надежды геологов связаны прежде всего с разбуриванием новых кустовых площадок на Сортымской площадке Западно-Асомкинского месторождения. Работы ведутся одновременно на трех объектах. Проект бурения предусматривает ввод 26 скважин, 19 из них намечено запустить в 2014 году.

– Программа бурения на лицензионном участке выполняется достаточно активно, – рассказал начальник НГП-5 Аганского НГДУ Ренат Галимзянов. – На кустовой площадке № 3 БИС несколько скважин уже в работе, а всего за оставшиеся месяцы нынешнего года планируется построить 8, в том числе 6 горизонтальных. Готовится к разбуриванию 17 кустовая площадка, где произведена отсыпка, идет монтаж буровой установки. Уникальный проект реализуется на 32 кусте. Бурение там началось сразу двумя станками. Метод не новый, но сегодня он приобретает особо актуальное значение. Кустовая площадка – одна из крупных, всего на ней по плану

будет пробурено 14 скважин. Разбуривание двумя станками позволит существенно ускорить ввод объекта в эксплуатацию.

Строительство нового плацдарма нефтедобычи начиналось в условиях бездорожья на еще нетронутым участке Западно-Асомкинского месторождения. Предварительно нужно было подготовить площадку, проложить дорогу, а затем завезти два бригадных комплекса с буровым оборудованием. Одновременно с вышкомонтажными работами строители приступили к обвязке куста сетью нефтесборов, водоводов и других коммуникаций. Процесс бурения удвоенными темпами стартовал в июне 2014 года.

– Кустовая площадка № 32 интересна еще и тем, что там разбуривается новый пласт, – пояснил ведущий геолог НГП-5 Андрей Семенов. – Сейчас мы эксплуатируем три продуктивных горизонта – это Б10, Ю и Ю2. Рассчитываем вовлечь в разработку более глубокий пласт Ю3. Задача по сохранению стабильного уровня добычи нефти на лицензионном участке решается по нескольким направ-





лениям. Ключевыми из них, безусловно, являются бурение новых скважин, а также резка боковых стволов. Только в третьем квартале нынешнего года запланировано 6 таких скважин. В дальнейшем в зависимости от геологических данных и технико-экономических показателей, которые мы будем получать в процессе бурения, объемы ЗБС могут корректироваться.

Юбилейный для Западно-Асомкинского месторождения год в связи с активизацией буровых работ открывает новые перспективы добычи нефти. Ответственный период наступил и для операторов по добыче нефти, которым в течение 2014-2015 гг. предстоит принимать новые скважины, выводить их на оптимальный режим эксплуатации. На данном этапе эти функции возложены на бригаду ДНГ во главе с опытными мастерами, сменяющими по вахте друг друга, Алексеем

Кононенко и Самандаром Пириевым. Свой коллектив они настраивают на безопасную и эффективную работу. Процесс запуска скважин требует от персонала грамотных и слаженных действий. И нефтяники готовы выполнить поставленные задачи.

– Всего у нас в обслуживании находятся 16 кустов, три из них новые, – рассказал Алексей Кононенко. – А в бригаде работают 9 операторов, так что нагрузка у каждого достаточно высокая. Основная ответственность, конечно, лежит на работниках, которые уже не один год в профессии. Таких в коллективе немного, за последнее время состав существенно обновился. Для меня большой опорой являются прежде всего опытные операторы по добыче нефти и газа Раушан Хасанов и Виктор Свершков. Из молодых хочу отметить Евгения Черных, он работает порядка четырех лет и в этом году повысил свой квалификационный разряд.





Средоточием производственной инфраструктуры Западно-Асомкинского месторождения являются две дожимные насосные станции. На ДНС-2 (Сортымская площадь) осуществляется предварительный сброс воды, которая затем используется в системе поддержания пластового давления, а также сепарация попутного нефтяного газа. С целью рационального использования этого сырья на территории дожимной станции возводится газопоршневая электростанция. Ввод этого объекта не только имеет большое экологическое значение, но и позволит решить важную производственную задачу. ГПЭС будет вырабатывать электроэнергию на нужды нефтепромысла и существенно повысит энергобезопасность ДНС-2.

– В среднем каждые сутки мы принимаем порядка 13,5 тысячи кубометров углеводородного сырья, – говорит мастер подготовки и стабилизации нефти НГП-5 Сергей Бакуменко. – Отделяем значительную часть водной составляющей и примерно половину принятого объема жидкости закачиваем обратно в пласт для поддержания давления. Остальное перекачиваем

на ДНС-1, где продолжается подготовка нефти, а затем сырье транспортируется в цех ППН Ново-Покурского месторождения.

Стабильное производство на ДНС-2 поддерживает коллектив в составе 14 человек. Многие трудятся здесь с первых дней эксплуатации объекта.

– ДНС запустили 1 июля 2005 года, а дней через десять начала работать КНС (кустовая насосная станция), – вспоминает оператор обессоливающих обезвоживающих установок Ринат Хайруллин. – С тех пор технологический процесс заметно усовершенствовался. Несколько лет назад введена в строй вторая ступень сепарации, благодаря чему предварительная подготовка нефти проходит более эффективно. Развиваются автоматизированные системы управления. За параметрами оборудования следим по монитору компьютера, визуальный контроль объекта помогают осуществлять камеры видеонаблюдения





Вместе с Ринатом Хайруллиным работает столь же опытный оператор ООО Роман Хрущев. КНС обслуживают машинисты по закачке рабочего агента в пласт – аскаалы производства – Айнулла Рахимчанов и Владимир Мирошников, который, кстати, является победителем смотра-конкурса «Лучший по профессии» 2010 года. Памятная лента обладателя почетного звания до сих пор украшает стену операторной.

– Коллектив у нас очень дружный, – поделился еще один старожил промысла Ринат Сибатуллин, машинист технологических насосов. – Со многими уже давно бок о бок трудимся. Вместе запускали ДНС и КНС, всегда друг другу помогали в сложных ситуациях. Традиции добросовестного отношения к делу, взаимовыручка и уважение к товарищам сохраняются и сегодня.

ДНС-1 введена в эксплуатацию в 2008 году, до этого здесь работала временная установка. Период строительства объекта был непростым. До опорной базы НГП-5, расположенной на Сортымской площади, свыше 20 километров. Первое время преодолеть это расстояние можно было только по зимнику, летом – бездорожье. Но к моменту запуска построили грунтовую трассу, и с тех пор путь открыт круглый год. Сегодня ДНС-1 представляет собой современный производственный комплекс, где обеспечивается высокая степень подготовки углеводородного сырья. Дальше по трубопроводу отправляется почти чистая нефть, присутствие воды допускается не больше 0,3 процента. Технологический цикл под контролем мастеровитой бригады. Костяк коллектива составляют надежные профессионалы и наставники молодежи, среди них Михаил Павлович и Ольга Приходько – операторы ООО, Гумурзак Абдулгафаров, Василий Батурин, Алексей Васильев, Анис Хасанов – машинисты технологических насосов.

В 2012 году на Западно-Асомкинском месторождении была выявлена новая нефтяная залежь, что и послужило поводом к формированию планов по строительству скважин. В процессе разбуривания вовлекаемые зоны еще будут изучаться, и геологи получают свежую информацию о строении недр. Эти сведения лягут в основу дальнейшей разработки нефтеносных пластов, а возможно, откроют дополнительные перспективы эффективной эксплуатации лицензионного участка – и в его историю войдет еще не одно десятилетие славной трудовой деятельности нефтяников «Мегионнефтегаза».



В феврале 2007 года напорный трубопровод соединил Западно-Асомкинское месторождение с Ново-Покурским.

Это был масштабный инвестиционный проект, протяженность нефтетранспортной артерии составила 72 километра. Углеводородное сырье с дожимной насосной станции отправляется в цех подготовки и перекачки нефти, где вливается в общий поток черного золота «Мегионнефтегаза», не прерывающийся уже полвека.

В 2012 году в поселке Юган, граничащем с Западно-Асомкинским месторождением, установлен памятник в честь основоположников геологического поиска в Западной Сибири. Монумент, посвященный геологоразведчикам 30-х годов, обозначившим перспективы добычи нефти в Югре, возведен при финансовом содействии ОАО «СН-МНГ».

Западно-Асомкинское месторождение, спустя 20 лет промышленной эксплуатации, сохраняет перспективы для разбуривания новых участков. В 2015 году планируется заложить еще четыре кустовых площадки, на которых проектом предусмотрено пробурить 44 скважины.



Восточный форпост

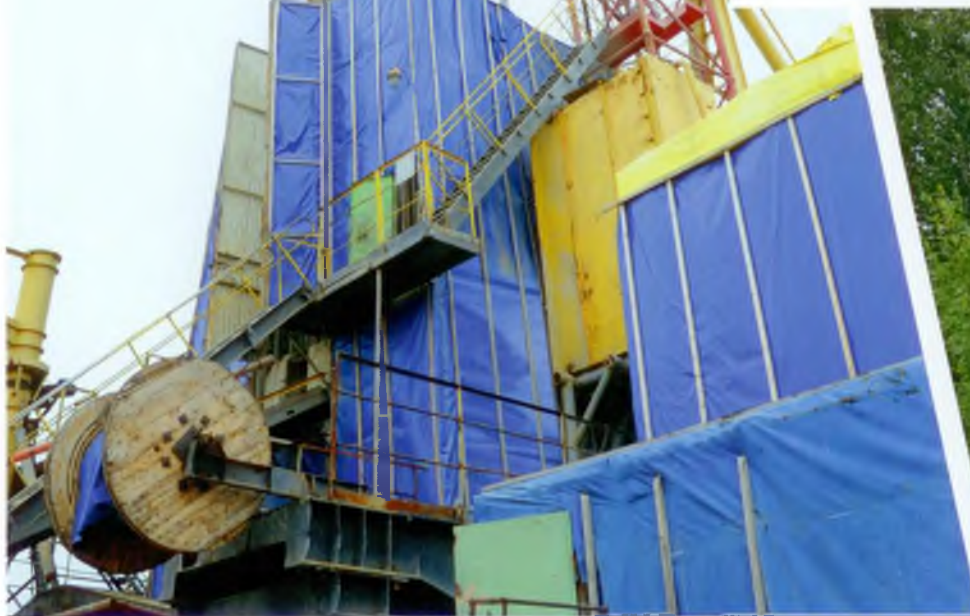
Время большой нефти, триумфальных открытий геологоразведчиков стало важной частью полувековой летописи ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Но и в новой истории предприятия были события пусть не столь масштабные, но, безусловно, значимые, позволившие расширить границы производственной деятельности «Мегионнефтегаза». В начале 2000-х годов на карте мегионских нефтяников среди прочих новых месторождений появился и Узунский лицензионный участок, расположенный в северо-восточной части Нижневартовского района.

От истоков к дню сегодняшнему

Небольшая производственная территория расположена в 130 километрах от Мегиона. По данным геологического архива, месторождение было открыто в середине девяностых годов. При бурении первой разведочной скважины № 1100 по пласту Б10/3 на глубине 2450-2452 метров получен фонтан безводной нефти дебитом 8,6 кубометра в сутки. Эксплуатация месторождения началась в 2002 году, но большие планы по освоению узунских недр

тогда остались нереализованными. Дать жизнь новому лицензионному участку суждено было мегионским нефтяникам. В 2007 году предприятие начало активное разбуривание площади, доказавшее перспективность территории. Облик месторождения стал быстро меняться. В довольно короткие сроки сложилась необходимая инфраструктура: были построены трубопроводы, обеспечено транспортное сообщение, внедрены системы подготовки и перекачки нефти, под-

держания пластового давления. В 2010 году состоялось важное событие – на ДНС ввели в эксплуатацию узел, через который началась сдача нефти, добытой с Узунского и Кысомского месторождений, в коммерческую трубопроводную сеть. Таким образом, на лицензионном участке была завершена работа по созданию комплексного производства от первого и до последнего цикла, которое сегодня успешно функционирует и вносит лепту в общие показатели предприятия.





Провидением самой судьбы. Иначе трудно назвать тот факт, что в коллективе операторов ДНГ с 2008 года успешно трудится Андрей Петрович Узун. Нет, здесь нет никакой ошибки. Именно обладатель такой фамилии волею случая оказался на Узунском месторождении. Впрочем, случайностей, говорят, не бывает. И в отношении Андрея Петровича это можно только подтвердить. До нефтяной отрасли ему пришлось сменить не одну профессию. Уже будучи оператором ДНГ, также пришлось побывать на разных производственных участках. И лишь на «одноименном»

месторождении он действительно почувствовал себя на своем месте. Андрей Петрович признается: за это время сроднился и с коллективом, и с нефтепромыслом. В бригаде он на хорошем счету. Слывет опытным производственником и внимательным наставником.

Кстати, Андрей Петрович считает, что его фамилия родом из тюркских языков и в переводе означает «длинный». Если принять эту версию, то можно предсказать долгую профессиональную судьбу обладателя фамилии Узун и жизнь одноименного месторождения.

Становление коллектива

Вместе с закладкой фундамента под новый участок нефтедобычи начиналось и формирование коллектива. Непродолжительная история Узунского месторождения стала значимой частью для жизни десятков людей. Одни здесь получили первые уроки профессии, другие – возможность испытать себя на новом, более высоком, уровне или в другой ипостаси. Но для большинства из тех, кто сегодня трудится на лицензионном участке, он стал по-настоящему родным. И речь, прежде всего, идет о нефтяниках, которым довелось стать участниками главных событий в летописи месторождения с начальной ее главы. Среди них оператор по добыче нефти Самвел Гулянец. Когда разворачивался новый фронт на Узуне, он вызвался добровольцем в первых рядах. Мотив был тривиальный – привлек вахтовый метод работы. А сегодня, по прошествии времени, нисколько не жалеет о своем

решении, более того, уверен, что получил здесь гораздо больше, чем ожидал.

– Многое произошло на моих глазах. На первом этапе было нелегко. Когда на каждой кустовой площадке вместе с действующими скважинами продолжалось бурение, о покое, размеренном ритме работы можно было только мечтать, – делится Самвел Сергеевич. – Но сейчас воспоминания о том времени только приятные. Сегодня производство налажено, деятельность стабильная, коллектив дружный.

На первых сотрудников участка легла большая ответственность. Помимо обеспечения контроля за работой растущего фонда скважин, они занимались и обслуживанием нефтеналивной установки. Инженерно-технический персонал находился в десятках километров, постоянная связь отсутствовала. Обстоятельства требовали от неф-

тяников высокой квалификации, дисциплины и самостоятельности. Практически все операторы ДНГ имели за плечами производственную школу, которая помогала им выполнять задачи в полном объеме.

Олег Нагорный – один из старожилов на Узунском месторождении – на новый участок пришел, имея необходимый багаж знаний. Еще до службы в армии начал свой путь в отрасли с должности помощника бурильщика. И вот уже около пятнадцати лет его жизнь связана с добычей нефти. Трудился на Аригольском месторождении, а когда появилась возможность перевестись на Узунский лицензионный участок, долго не раздумывал. Олег Юрьевич – человек немногословный. Свой отзыв об условиях работы озвучил коротко: «Если бы не



нравилось, не остался б». А прощаться с коллективом, несмотря на пенсионный возраст, он действительно не намерен. Нефтяник полон сил и желания трудиться, чему коллеги только рады. Ведь его отношение к работе – лучший пример для начинающих сотрудников.

Сегодняшний коллектив операторов по добыче нефти и газа – слаженная и работоспособная команда. Бригада пополняется молодежью. Профессионалы, составляющие костяк, помогают новичкам не только освоиться на производстве, но и при-

общают к сложившимся традициям: быть дисциплинированными, уметь нести ответственность за слова и поступки. По словам начальника участка Айлара Касимова, производственника с двадцатилетним трудовым стажем, прошедшего профессиональную школу с первой ее ступени – работы оператором, без порядочности, честности и интереса к выбранному направлению на промысле делать нечего. А тем, кто приходит в коллектив с открытой душой и желанием разобраться во всех технологических процессах нефтедобычи, здесь всегда рады помочь.





В трудовом союзе

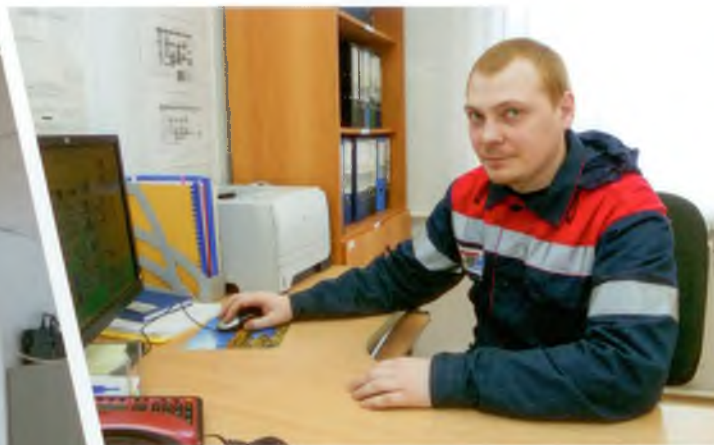
Такого же правила придерживаются и в коллективе дожимной насосной станции. Состав сотрудников здесь не раз претерпевал изменения по объективным обстоятельствам, но это не помешало на протяжении всего времени сохранять трудовой настрой и атмосферу взаимовыручки. В числе работников, которые по праву могут считать себя причастными к началу освоения месторождения, – Магомед Алибейков. В Югру он приехал в 1977 году по совету армейских друзей, как сам признается, проверить характер и ощутить северную романтику. Одно и другое он испытал сполна и рад тому, как сложилась его судьба. За свою трудовую биографию был задей-

ствован в разных направлениях производства: и в бурении, и в ремонте скважин. Потом появился интерес непосредственно к процессу добычи нефти. Окончил техникум. Возглавлял бригаду операторов ДНГ. Удалось поработать на легендарном Самотлоре. Нынешняя глава трудовой биографии Магомеда Абдуллаевича началась с Кысомского месторождения, где в середине двухтысячных годов была вновь налажена приостановленная ранее добыча углеводородов. После капитального ремонта промысловики ввели в эксплуатацию скважины на пяти кустовых площадках, организовали вывоз сырья. А уже позже развернулись работы и на соседнем – Узунском – месторождении. Теперь обе территории входят в состав одного производственного

участка. Четыре года назад Магомед Алибейков переквалифицировался и начал работать на дожимной насосной станции. На ДНС ежедневно поступает углеводородное сырье и с Кысомского месторождения. Так что результаты усилий, предпринятых для возрождения добычи черного золота, производственник видит ежедневно.

С Кысомским лицензионным участком была изначально связана и трудовая биография Олега Варнина, который сегодня курирует систему подготовки и перекачки нефти на Узунском, а также и Аригольском месторождениях. С должности товарного оператора до мастера вырос здесь и Василий Слезко. Несмотря на молодость, многие сотрудники в коллективе пользуются заслуженной репутацией. Серьезности и скрупулезности





Руслана Хайретдинова можно только позавидовать. Безошибочно в нем угадывается человек обстоятельный, взвешенный и рассудительный. На ДНС работает около шести лет. Пришел новичком. Опытный наставник Сергей Демченко, как выразился сам Руслан, обстоятельно ответил на миллион заданных им вопросов. К тому же строительство станции продолжалось, поэтому молодому сотруднику разобратся во всех нюансах технологии подготовки нефти суждено было прямо в процессе преобразования и расширения объекта. С тех пор Руслан окончил вуз по направлению деятельности, а сейчас постигает экономические дисциплины, считая, что такой багаж знаний сего-

дня должен быть у специалиста любой сферы. Памятуя о первых уроках, полученных на станции, он внимательно относится к новым сотрудникам.

– Мы находимся в одной лодке, поэтому в коллективе заинтересованы в скорейшем становлении молодых работников. Помогать во всем – для нас это обязательное правило, – делится Руслан.

В бригадах, задействованных на ДНС, немало надежных и опытных людей. Это Александр Савельев, Евгений Кошкин, Евгений Чобану и другие сотрудники. Ценят в коллективе слесарей-ремонтников Сергея Ожигова и Владимира Терашковича, которые обеспечивают надежную работу всего оборудования столь масштабного и значимого объекта.





С видом на перспективу

Начало текущего года для Узунского месторождения ознаменовало большое событие. Построенный газопровод соединил лицензионный участок с Белозерным газоперерабатывающим заводом, благодаря чему объем рационального использования попутно добываемого нефтяного газа увеличился до 85 процентов. На станции потушили факел высокого давления. Сегодня на ДНС подготавливают и сдают около 95 тысяч кубометров газа. И эти показатели в ближайшей перспективе планируется увеличить. Сейчас ведется подготовка к строительству вакуумной компрессорной станции, ввод которой, по оценке специалистов, позволит предприятию довести уровень использования газового сырья до отметки в 95 процентов.

На ДНС ожидают и увеличение объемов нефти. В 2013 году на Узунском месторождении была открыта новая залежь углеводородов. В ближайшее время на участке вновь развернется бурение. Намечено строительство трех скважин с общим дебитом 140 тонн в сутки.

В целом, текущие геологические запасы по Кысомскому месторождению оцениваются в 1889 тысяч тонн, по Узунскому лицензионному участку – в 14055 тысяч тонн. Коэффициент извлечения нефти по обеим территориям не превышает 0,2, а это значит, что история восточного форпоста мегионских нефтяников будет продолжена.





Журнал «Вестник недропользователя Ханты-Мансийского автономного округа» № 2, 1999 год.

«Узунское нефтяное месторождение открыто в 1996 году. На государственном балансе на 1.01.1998 г. числятся запасы нефти категории С1 и С2 по пласту БВ103. За отчетный период в южной части залежи пробурена скв.1105. По результатам интерпретации материалов ГИС пласт БВ103 нефтенасыщен до подошвы и имеет эффективную нефтенасыщенную толщину в 4.8 м. При испытании пласта в интервале гл. 2381-2410 м получен приток безводной нефти дебитом 5.3 м³/сут. при среднем динамическом уровне в 1078.5 м.

По результатам интерпретации материалов ГИС по скв.1100, 1101 и 1105 несколько уменьшились коэффициенты пористости и нефтенасыщенности по сравнению с предыдущим подсчетом. Также уменьшилась средняя нефтенасыщенная толщина в районе скв.1100. В результате этого произошло списание запасов нефти категории С1 в районе скв.1100 и прирост в районе скв.1105.

На 1.01.1999 г. запасы нефти по пласту БВ103 составляют по категории С1 – 711 тыс. тонн, по категории С2 – 3516 тыс. тонн.»

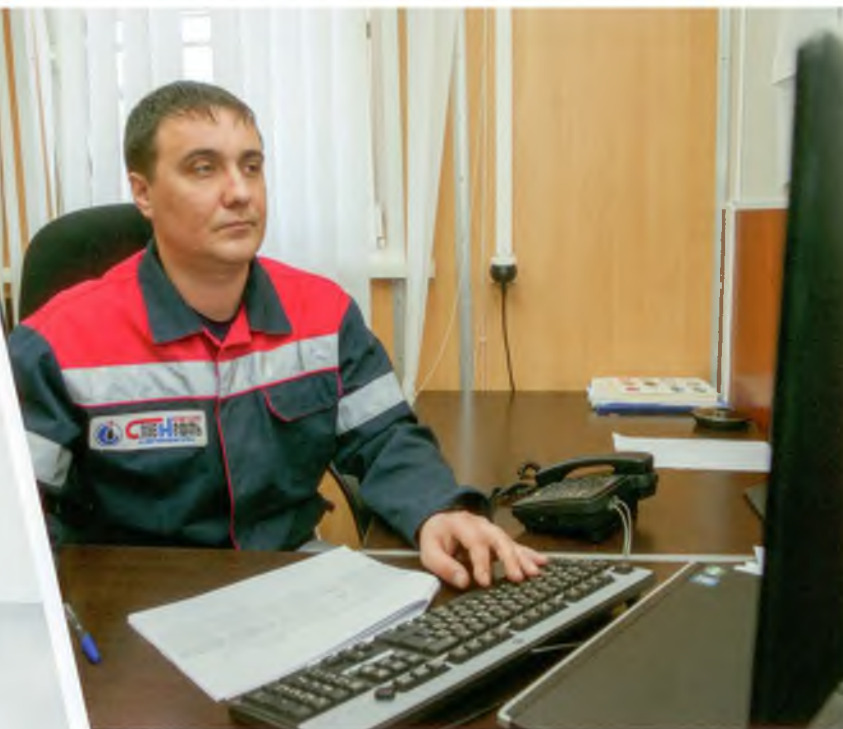


С начала разработки Узунского месторождения добыто около 4 миллионов тонн нефти, недра Кысомского лицензионного участка обеспечили более 737 тысяч тонн углеводородов. Благодаря новейшим подходам к изучению пластов и выявлению перспективных зон только за последний период геологами предприятия на Узунском месторождении были выявлены два новых объекта для эксплуатации. В целом, за время разработки лицензионного участка «Мегионнефтегазу» удалось увеличить объем запасов примерно в три раза.



Историю пишут реальные люди

Каждое новое месторождение – не просто значимое событие в летописи предприятия. Это всегда масштабный проект, требующий взвешенных стратегических решений, серьезных финансовых и трудовых ресурсов. Создание производства на новой территории – большая профессиональная школа для огромного числа романтиков, готовых к испытаниям и преодолениям.



Романтикам покой лишь только снится

Если вы думаете, что это утверждение по современным меркам звучит несколько пафосно, то совершенно напрасно. Ведь, согласитесь, далеко не каждый решится сменить «благоустроенные» условия работы на таежно-полевой образ жизни. Вместо комфортабельного автобуса, в котором с утра можно спокойно задремать, пока он благополучно доставит из города до промысла, пересечь на «Урал», где поездка по разбитой лежанке сродни экстремальному аттракциону. А со стационарного опорного пункта с необходимым набором удобств переселиться в тесный вагончик. Оторванность от дома и близких, от-

сутствие связи и авральный режим дня... Быть первым на новом участке производства и в наши дни – удел смельчаков.

Начало промышленной разработки Чистинного и Ачимовского месторождений приходится на современный этап истории открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз». Активное строительство здесь развернулось в середине двухтысячных годов. Несмотря на непродолжительную «биографию» производственного участка, здесь есть свои старожилы, которые не без гордости могут говорить о своем участии в самых важных событиях. Для одних прошедшие годы стали временем становления в профессии, для других – периодом роста, достижения очередных трудовых высот. Но для каждого сотрудника, по собствен-

ному желанию или стечению обстоятельств оказавшегося в числе первопроходцев, работа на новом месторождении – это, безусловно, значимая веха на трудовом пути.

Отличная школа профессионального мастерства – так обозначил свое участие в деятельности четвертого нефтегазопромысла Аганского НГДУ Кирилл Налобин. Сегодня он является заместителем начальника НГП, а восемь лет назад был начинающим производственным специалистом. После окончания вуза молодым специалистом пришел в «Мегионнефтегаз» и, пройдя стажировку, получил направление на Ачимовский лицензионный участок, где стал мастером бригады ДНГ. Фактически именно здесь, в восточной части региона, вместе с зарождением



нефтедобычи и началась его трудовая биография. Необходимость ежедневно решать огромное число задач способствовала развитию самостоятельности и скорому профессиональному становлению.

– В 2006 году в работе были две скважины, на первой кустовой площадке продолжалось бурение. Весь инженерно-технический персонал тогда базировался в Мегионе. Через буровиков выходили на связь и докладывали об обстановке, – вспоминает Кирилл Налобин. – Из месяца в месяц обустройство набирало обороты. Уже через год в работе были задействованы пять станков, велась прокладка дорог, трубопроводов, начали закладывать фундамент под дожимную станцию. Весь этот процесс приходилось контролировать, искать выходы в различных ситуациях. Словом, здесь я получил колоссальный опыт.

Не жалеет о своем решении и ведущий геолог нефтепромысла, один из самых опытных специалистов службы Аганского НГДУ Юрий Егоров, который в 2006 году по зову сердца вызвался добровольцем на освоение Чистин-

ного месторождения. Юрий Михайлович, будучи человеком зрелым и в профессиональном плане состоявшимся, без сожаления оставил налаженное дело на Новом-Покурском лицензионном участке и выбрал более сложный фронт работы.

– Проблем из-за неустроенности и бездорожья, конечно, хватало. Но все эти трудности компенсировали предвкушение новых масштабов добычи и оправданные ожидания, когда получали намеченные дебиты. Это особое удовольствие видеть такие результаты – скважины фонтанировали чистой нефтью. Дебиты составляли более 200 тонн в сутки, – делится Юрий Михайлович. – Сегодня о коллизиях и неурядицах тех лет с коллегами вспоминаем с юмором. Если вдруг кто-то из молодежи начинает сетовать на трудности, у меня в ответ столько историй припасено – всякая охота пропадает пенять на судьбу.

Надо сказать, что все та же жажда открытий, профессиональный интерес через непродолжительное время привели Юрия Егорова на Тайлаковское месторождение,

где в тот период тоже началось его форсированное развитие, и он еще раз окунулся с головой в омут проблем и сложностей, присущий этому этапу. Но волею судьбы ему суждено было вернуться и вновь взять под контроль разработку уже знакомого Чистинного, а также и Ачимовского лицензионных участков, впоследствии объединенных в один цех. Сегодня он, благодаря полученной ценной практике, без труда справляется с задачами. От предложений перебраться на работу в город отказывается, считая, что на промысле может сделать больше. Как наиболее маститому геологу ему не раз приходилось помогать начинающим специалистам получать первый опыт и обретать уверенность в профессии. К обязанностям наставника Юрий Михайлович относится так же скрупулезно, как и к решению основных задач, и, судя по продвижению подопечных, предполагает, что толк от его уроков все же есть.



Как закалялся цех

Первые сотрудники образовали костяк коллективов подразделений нефтепромысла. В бригаде по добыче нефти и газа № 1, обслуживающей Чистинное месторождение, один из старожилов – Дмитрий Сентябов. На новый участок прибыл после окончания техникума в Ижевске, и вместе с азами профессии познал суровый нрав Севера.

– Первая вахта пришлось на февраль 2005 года. Нас привезли по зимнику на машине. Помню, смотрел в окно и думал: «Куда я попал?!». Но, когда приступил к работе, все опасения отступили, – рассказывает Дмитрий. – Поначалу в коллективе было пять операторов, я единственный новичок. Чувствовал поддержку старших товарищей. Предельно внимательным был к нам начальник участка – Юрий Михайлович Лазарев, всегда находил время пообщаться, на любом этапе нацеливал людей на безопасную работу. Сложной выдалась весна. Местность болотистая, все тонуло в воде. После бурения кустовые площадки, подъездные пути становились труднопроходимыми. Своими силами наводили порядок, укладывали лежневку, заново производили отсыпку.

Напарник Дмитрия Сентябова – Владимир Тахтин – тоже на Чистинке из числа старожилов. В одной трудовой связке операторы не один

год, и оба дорожат своей работой.

– Мне здесь все нравится. И условия, теперь их трудно сравнить с прежними, и наш коллектив. Он хоть со временем и обновляется, но надежных людей хватает. Есть, на кого положиться, – делится Владимир.

В бригаде ДНГ № 2, в зоне ответственности которой находится Ачимовский лицензионный участок, среди сотрудников также взаимопонимание и поддержка. Не первый год работают здесь профессионалы своего дела Мурад Джанкаев, Евгений Грошев, Николай Горшенин. Репутацией ответственных сотрудников пользуются Алексей Барышов и Ильдар Шамсутдинов. По оценке мастера Рената Акбердиева, с такой работоспособной и слаженной командой можно решить любые задачи.

Отсутствие постоянного дорожного сообщения – единственное, что определяет специфику работы в НПП-4. В летний период и межсезонье сюда, как и прежде, только вертолетом можно долететь. В остальном деятельность цеха сегодня мало чем отличается от других подразделений.

Производственная база отвечает всем современным требованиям. Нынешние условия для труда и отдыха персонала вполне комфортны. В цехе даже есть оборудованная спортивная площадка, где в свободное от работы время ежегодно проводятся дружеские встречи по футболу между сотрудниками производственных участков.



В сплетении времен и судеб

Представителям двух месторождений, а расстояние между ними составляет более сорока километров, чаще приходится встречаться не столько на спортивной площадке, сколько в процессе работы. К примеру, персонал дожимной насосной станции с Чистинного лицензионного участка не раз приходил на помощь к своим соседям с Ачимовки. Настоящих спецов своего дела здесь немало, в экстренных случаях коллектив всегда готов оказать содействие. Несомненной гордостью коллектива, задействованного в системе подготовки и перекачки нефти, является оператор ООУ, уполномоченный по охране труда и неоднократный призёр конкурса «Лучший по профессии» ОАО «СН-МНГ» Сергей Вдовин. Для него, как и многих других его коллег, звание стало итогом участия в развитии нового месторождения.

– Первый период работы на месторождении потребовал от персонала изрядной выдержки, физических и моральных сил. Особенно запомнился 2005 год, когда сдавали временную ДНС. И без того ответственный момент осложнялся постоянными перебоями энергоснабжения. Тогда обеспечение осуществлялось от дизельных энергопоездов, и наша работа строилась в авральном режиме, – вспоминает Сергей Александрович. – Конечно,

много изменилось с тех пор, но размеренными наши будни не стали. Трудовая смена и сегодня проходит в напряженном, интенсивном ритме.

Подтверждает эти слова и его коллега, машинист технологических насосов Сергей Пакичев. Его трудовая деятельность на Чистинном месторождении началась почти десять лет назад. В канун нового 2005 года он в качестве бурильщика КРС осваивал первые скважины лицензионного участка. У Сергея Анатольевича большой багаж знаний, богатый жизненный и профессиональный опыт. В его биографии учеба в летном училище и индустриальном институте, участие в строительстве БАМа и двадцатилетняя деятельность в нефтедобывающей промышленности. Когда формировался коллектив станции на Чистинке, решил остаться на месторождении и переквалифицировался. Сегодня в коллективе он по праву входит в когорту профессионалов и наставников молодежи. От новичков Сергей Анатольевич требует ответственности и рассчитывает, что будущая трудовая смена достойно продолжит их дело.



Нефтедобыча в перспективе

Чистинное и Ачимовское месторождения – участки небольшие, но вклад в общие достижения предприятия коллектив НГП-4 вносит стабильно. Накопленная добыча на сегодняшний день совокупно составляет более 13,6 миллиона тонн нефти. Это менее четверти от извлекаемых запасов. Для выполнения производственной программы проводятся различные геолого-технические мероприятия. За последний период осуществлялось добуривание действующих кустовых площадок. А на текущий год намечен ввод нового объекта. Сегодня на Ачимовском месторождении развернуты работы по обустройству 12-го куста, ведется бурение. Запуск в эксплуатацию первой скважины намечен на первую половину текущего года.

В ближайшее время расширятся функции и у персонала ДНС. В рамках программы по рациональному использованию попутного нефтяного газа, реализуемой в ОАО «СН-МНГ», на Чистинном и Ачимовском месторождениях построены вакуумные компрессорные и мультифазные насосные станции. Ввод объектов позволит повысить эффективность использования ресурсов и экологическую безопасность территории.







Полвека в едином строю



Дочернее общество ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ООО «Мегионское управление буровых работ» – старейшее предприятие отрасли в Западносибирском регионе. Его история началась с Игримской конторы бурения, которая была создана 7 сентября 1963 года как одно из подразделений нефтепромыслового управления «Тюменнефтегаз». На начальном этапе буровики базировались в поселке Березово и занимались строительством газовых скважин. Летом 1969 года перед коллективом открылись новые масштабные перспективы развития в связи с переездом на берега Оби, где разворачивалось интенсивное освоение нефтяных месторождений.

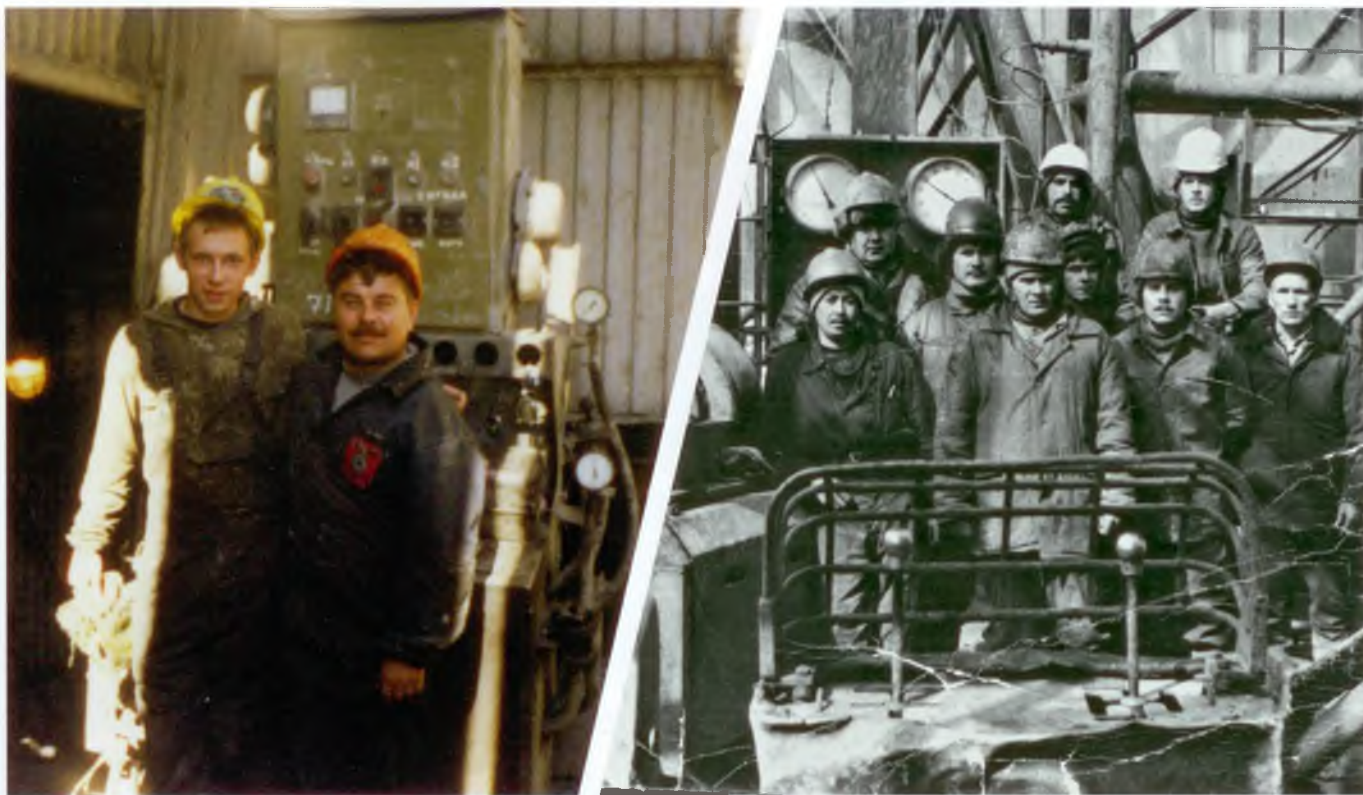




ЭТО НЕ ТОЛЬКО ПРАЗДНИК. ЯРКАЯ ВЕХА
В ТРУДОВОЙ ЛЕТОПИСИ КОЛЛЕКТИВА.
НО И УВЕРЕННЫЙ ВЗГЛЯД ВПЕРЕД.

ЭТО ШАГ К НОВЫМ ТРУДОВЫМ ГОРИЗОНТАМ ЗА
КОТОРЫМИ МЕГИОНСКИЕ БУРОВИКИ ЯСНО ВИДЯТ
ДАЛИ СВЕТАБЫЕ. ПУТЬ К НИМ ОДИН – УПОРНЫЙ,
ДОБРОВОЛЕТЕЛЬСКИЙ ТРУД, ПОМНОЖЕННЫЙ НА КОЛЛЕКТИВНЫЕ
ТВОРЧЕСТВО И РАЗУМ, НА КОЛЛЕКТИВНОЕ
СТРЕМАНИЕ К УСПЕШНОМУ ДОСТИЖЕНИЮ НАМЕ-
ЧЕННОЙ ЦЕЛИ –

900 ТЫС. МЕТРОВ ПРОХОДКИ ГОРНЫХ ПОРОД в 1990 г.



С первых лет становления предприятия буровики стремились к наилучшим результатам, на их счету множество производственных побед, многочисленные рекорды проходки горных пород. Неоднократно еще в советскую эпоху «Мегионское УБР» становилось победителем соцсоревнований, обладателем переходящего Красного Знамени. Традиции, заложенные полвека назад, сохраняются и по сей день.

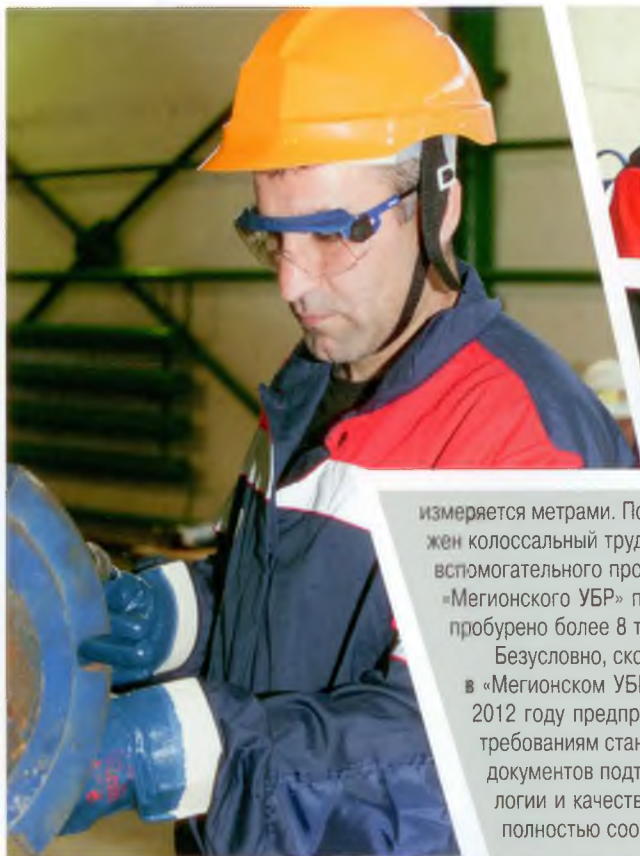
В 2013 году предприятие отметило 50-летие. Нынешний 2014-й тоже особенный для трудового коллектива. 45 лет назад ООО «МУБР» перебазировалось в Мегион. С этого времени его динамичное развитие неразрывно связано с ОАО «СН-МНГ». И в эти дни буровики и нефтяники вместе встречают золотой юбилей «Мегионнефтегаза».

Сегодня «Мегионское управление буровых работ» обладает мощным производственным и кадровым потенциалом. Современный технологический уровень позволяет предприятию бурить скважины со сложными профилями глубиной порядка 4 тысяч метров. Качественная

и безаварийная проводка скважин достигается путем оптимального подбора бурового оборудования, применения современных буровых растворов и систем технологического контроля. Внедрение в производство передовых технологических решений существенно ускоряет строительство скважин.

К примеру, благодаря использованию долот с поликристаллическими алмазными резцами (типа PDC) количество спуско-подъемных операций в процессе бурения сократилось в разы. Применение верхних приводов позволило буровикам установить несколько рекордов по суточной проходке. А в сентябре 2011-го предприятие достигло исторического максимума – 20 млн пробуренных метров за все время деятельности. Любопытно, что это ровно половина протяженности экватора нашей планеты – 20 тысяч километров. В географии принято большие расстояния измерять километрами, так удобнее. У буровиков же этот показатель





измеряется метрами. Потому что в каждый пробуренный метр горных пород вложен колоссальный труд буровых бригад, инженеров, технологов, специалистов вспомогательного производства. На сегодняшний день фактическая проходка «Мегионского УБР» приближается уже к 22 миллиону метров горных пород, пробурено более 8 тысяч скважин.

Безусловно, скорость и объемы бурения – ключевые показатели, однако в «Мегионском УБР» к их увеличению подходят через призму качества. В 2012 году предприятие успешно прошло сертификацию на соответствие требованиям стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001. Наличие этих документов подтверждает, что система менеджмента охраны труда, экологии и качества работ по строительству скважин в «Мегионском УБР» полностью соответствует международным стандартам.

Сподвижники прогресса

На протяжении истории предприятия мегионские буровики нередко одними из первых в регионе осваивали передовые технологии строительства скважин. Так, в 90-е годы новые общественно-политические и экономические условия в стране, меняющиеся требования к обеспечению экологической безопасности стимулировали поиск современных подходов к организации производственного процесса.

Колоссальным конкурентным преимуществом «Мегионского УБР» стало внедрение прогрессивной и по сей день экологически чистой технологии безамбарного бурения. Это позволило начать эксплуатацию месторождений, расположенных в пойменных зонах рек и природоохранных участках.





Мощный импульс совершенствованию технологий бурения скважин в «Мегионском УБР» дало появление эффективной техники, оборудования и инструментов ведущих мировых фирм-производителей. Одними из первых в регионе мегионские буровики приступили к строительству скважин с горизонтальным окончанием. И если на начальном этапе внедрения технологии бурили в среднем по два-три горизонта в год, то в настоящее время доля таких скважин в общем объеме составляет порядка 80 процентов, из них примерно пятая часть – это двустольные горизонты. В последние годы внедрение получила технология многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП). Для проведения на горизонтальных участках МГРП в процессе бурения используется специальное оборудование.

С 2006 года мегионские буровики практикуют строительство горизонтальных скважин при помощи собственного технологического сопровождения. Телеметрическая система фирмы «Spreng Sun» позволяет непрерывно контролировать траекторию скважины. На сегодняшний день в службе автоматического контроля и управления процессом бурения «Мегионского УБР» накоплен богатый опыт в проводке скважин с самыми сложными профилями.

Буровой характер

Главное достояние «Мегионского УБР» – сплоченный и высокопрофессиональный коллектив. Руководство предприятия реализует эффективную кадровую политику. Стратегическое значение имеет система обучения и повышения квалификации буровиков и инженеров. Для этого «Мегионское УБР» сотрудничает с ведущими российскими вузами, научно-исследовательскими и производственными объединениями. Особое внимание уделяется молодым кадрам. Начинающие буровики принимают активное участие в новаторской деятельности предприятия и с неизменным успехом выступают со своими проектами на конференции научно-технического творчества молодежи «Мегионнефтегаза».

В ООО «МУБР» сильны традиции дружбы и взаимопомощи, преемственности поколений и семейных династий. Ежегодно в трудовом коллективе определяют лучшую буровую вахту на конкурсах профмастерства. Участники этих соревнований являются достойными представителями своих бригад. Их победы и достижения становятся ориентиром для молодых работников.



Команда «Мегионского УБР» – постоянный участник Спартакиады ОАО «СН-МНГ», которая объединяет несколько тысяч представителей предприятий производственной и муниципальной сферы Мегиона. Буровики и здесь не сдают лидерских позиций. В коллекции многочисленных наград, завоеванных в различных соревнованиях, у предприятия больше десяти победных кубков за первенство в общекомандном зачете. Спартакиада нынешнего года, посвященная 50-летию ОАО «СН-МНГ», завершилась для «Мегионского УБР» также триумфально.

Люди особой закалки работают в бурении. Плечом к плечу идти к намеченным целям, трудиться, отдавая все силы и знания любимому делу, помогать друг другу в нелегкой работе и поддерживать товарищей в любых ситуациях. Так всегда было заведено в коллективе ООО «МУБР».

Этим принципам следует и сегодняшнее поколение мегионских буровиков. За полвека в едином строю с «Мегионнефтегазом» пройден большой путь, и сегодня «Мегионское управление буровых работ» смотрит в будущее с уверенностью.



ООО "РЕГИОНСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ БУРОВЫХ"





Объединяющая энергия



История «МегионЭнергоНефти» - это неотъемлемая часть зарождения, становления и развития нефтегазодобывающего комплекса Западной Сибири. Шаг за шагом коллектив энергетиков вместе с мегионскими нефтяниками осваивал новые месторождения, обеспечивая процесс нефтедобычи стабильным энерго-снабжением.

Летопись энергетиков – это путь от электроцеха до само-

стоятельного мощного сетевого предприятия. Это череда преобразований и реформ, трудности становления и производственные успехи, яркие и значимые достижения. С энтузиазмом ветераны предприятия вводили в строй новые объекты, закладывали самые добрые и прочные традиции. Невероятное мужество, трудолюбие и целеустремленность всегда позволяли энергетикам добиваться желаемых результатов.





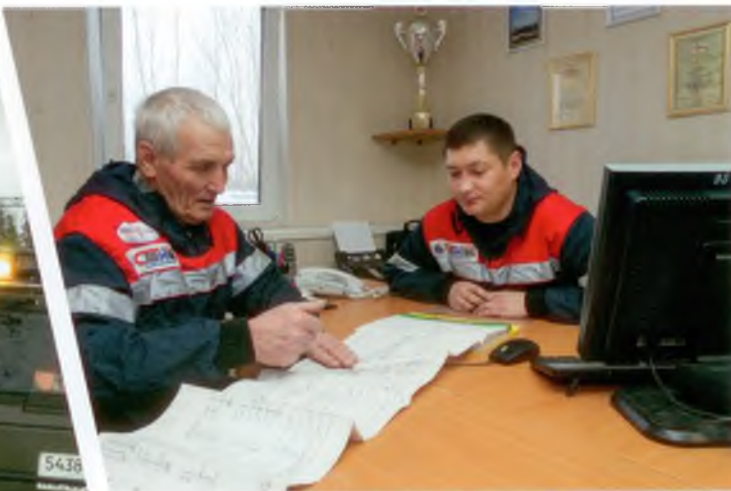
Задачи не были простыми. С первых дней своей истории коллектив «МегионЭнергоНефти» участвует в масштабных проектах, направленных на наращивание мощности и надежности энергосистемы, как основной движущей силы динамичного и устойчивого развития «Мегионнефтегаза».

Каждый успех, новые вершины – это, прежде всего, люди, их преданность своему делу и родному предприятию. Сплочен-

ный и высокопрофессиональный коллектив – главное богатство «МегионЭнергоНефти».

Энергетики – люди особой закалки. С неугасимым желанием творить энергию будущих дней и умением в любых условиях брать на себя ответственность за сложнейшие решения. Всегда быть на высоте – идеология коллектива, и в «МегионЭнергоНефти» следуют ей во всем. Свято чтят и





развивают корпоративные традиции. Показательным примером является конкурс профессионального мастерства. Для его проведения на предприятии создана собственная учебно-тренировочная база. Ежегодно в конкурсе находят отражение новые технологии, современные требования. А его участники получают старт для карьерного роста.

Коллектив предприятия – активный участник всех спортивных состязаний и творческих конкурсов, проводимых в рамках «Мегионнефтегаза». Выражением особого отношения энергетиков к своему предприятию является новогоднее убранство территории предприятия. Творческий

подход и умения сотрудников отмечены дипломами и грамотами городских конкурсов. А ежегодный детский праздник с традиционными играми, катанием на вездеходах и угощениями стал любимым и самым ожидаемым событием для семей энергетиков.

Кадровый и технический потенциал предприятия, взвешенная инвестиционная политика «Мегионнефтегаза» позволяют обеспечивать энергетическую безопасность обширной территории. Вкладывая свои знания, опыт и душу в любимое дело, коллектив «МегионЭнегоНефти» закладывает фундамент стабильной экономической ситуации региона, жизни и благополучия югорчан.





По улицам нефтяного города

Всем без исключения мегионцам от малышей в детских садах до убеленных сединами ветеранов не надо объяснять, почему город, в котором они живут, называют нефтяным. Ведь большинство из них связаны с нефтяной отраслью. Прежде всего речь идет о работниках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» или нефтесервисных предприятий. И, конечно, у многих горожан, да почти у каждого, в этой сфере трудятся родственники, друзья или знакомые. А смогут ли убедиться в тесной связи Мегиона с нефтедобычей гости, в первый раз приехавшие в город? Скорее всего – да, поскольку на это указывает множество знаков и символов.

В сентябре 1964 года селение Мегион получило статус рабочего поселка. В этот период начиналось промышленное освоение Мегионского и Ватинского месторождений, а вдоль берега Меги строились первые дома. И почти сразу в облик будущего города обозначились черты нефтяного характера. Ближайшая к реке улица названа в память о Евгении Васильевиче Сутормине (годы жизни 1926 – 1965). В 1965 году он погиб в авиакатастрофе, но успел оставить яркий след в истории становления нефтегазодобывающего комплекса

Югры. Инженер-геофизик Евгений Сутормин стал первооткрывателем многих нефтяных залежей в Ханты-Мансийском округе. В 1964 году он по приглашению начальника Мегионской нефтеразведочной экспедиции (МНРЭ) Владимира Алексеевича Абазарова приезжал в Мегион на торжественный митинг, посвященный отправке первой нефтяной баржи. Гибель Сутормина потрясла всех, кто был связан с геологоразведкой и нефтедобычей. Его именем названо одно из месторождений в Сургутском районе и улицы в Ханты-Мансийске и Мегионе.

А совсем недалеко от улицы Сутормина расположена улица Абазарова. Такое название в городе появилось, конечно же не случайно. Владимир Алексеевич Абазаров (годы жизни 1930 – 2003) сыграл ключевую роль в создании и становлении нефтедобывающего производства в Мегионе. Первые годы освоения месторождений были самыми трудными. Талант организатора, непререкаемый авторитет, сила характера первого начальника МНРЭ помогли преодолеть казалось бы непреодолимые препятствия. Чтобы увековечить имя этого выдающегося человека, в 2004 году Думой





г. Мегиона было решено переименовать улицу Восточную в улицу Абазарова. В наши дни она обретает свой облик, там строятся частные жилые дома, идет постепенное благоустройство.

Именным названий, посвященных легендарным личностям, в Мегионе еще несколько. Третий год продолжается реконструкция улицы Губкина. Выдающийся ученый Иван Михайлович Губкин (годы жизни 1871 – 1939) заложил основы нефтяной геологии. Он также является одним из создателей отечественной научной школы геологов-нефтяников. И сегодня в «Мегионнефтегазе» трудится немало выпускников Российского государственного университета нефти и газа, носящего его имя.

– Иногда свои названия улицы приобретают по инициативе общественных организаций, – рассказала заведующая краеведческим отделом центральной городской библиотеки Зоя Кленова. – Так, на карте Мегиона появилась улица Норкина. Свое начало улица берет от магазина «Уют» и продолжается вдоль детской поликлиники. С ходатайством об увековечивании памяти Григория Ивановича Норкина в городскую администрацию обратился Тюменский областной общественный Фонд имени В. И. Муравленко. И в 2005 году состоялось торжественное открытие мемориальной доски на улице имени прославленного бурового мастера.

Еще одна мемориальная доска памяти Григо-



рия Ивановича Норкина находится на фасаде первой школы, также названной в честь знаменитого земляка.

Одной из достопримечательностей Мегиона является памятник Первопроходцам. Его композиция объединяет фигуры геолога, нефтяника и строителя. Десятки тысяч представителей этих профессий налаживали производство и обустроили поселок, а затем и город. Установленный в 2003 году мемориал стал популярным местом отдыха мегионцев и досуга молодежи.

Благодарность и признательность людям труда и профессиональная принадлежность значительной части его жителей отражена и в топонимике Мегиона. Прямое отношение к нефтяному

производству имеют названия улиц Нефтепромышленная и Нефтеразведочная. Единственным домом представлена улица Геологов. А центр города образует улица Нефтяников.

Достоверных документальных свидетельств ее возникновения не сохранилось, но старожилы рассказывают, что улица Нефтяников появилась как раз накануне присвоения Мегиону статуса города.

– Я приехала сюда в 1972 году, работала на почте, – поделилась воспоминаниями пенсионерка Елена Ивановна. – По-моему, улицы Нефтяников в это время еще не было. Прошло несколько лет, прежде чем по этому адресу начали разносить корреспонденцию.



– Когда появилась улица я не знаю, но во всяком случае в 1979 году она уже существовала, – вспоминает еще одна жительница Мегиона Елена Николаевна. – Нам с мужем дали комнату в общежитии, в двухэтажке напротив нынешней площади, по адресу Нефтяников, 25. А работала я в тресте «Мегионнефтепромстрой», который располагался в здании на Нефтяников, 8, где сейчас администрация. После присвоения Мегиону статуса города, началось благоустройство улицы Нефтяников. Наш трест как раз отвечал за

эти работы. Деревья от перекрестка с улицей Заречная до улицы Садовой посажены нашими руками.

Традиционно на улице Нефтяников проходят торжественные шествия и массовые культурно-спортивные мероприятия. А в преддверии Дня работников нефтяной и газовой промышленности центральный «проспект», украшенный соответствующей атрибутикой, ведет к площади Нефтяников, на которой сотни горожан собираются, чтобы вместе отметить главный праздник. В 2013 году

это место кардинально преобразилось после реконструкции, а финансирование работ по благоустройству взяло на себя градообразующее предприятие. Мегионцы с удовольствием приходят сюда отдохнуть, погулять с детьми, покататься на велосипедах и роликах.

Въезжая в Мегион, сразу попадаешь на улицу Кузьмина. Пржнее название – Больничная – изменили в 1994 году из-за трагической гибели Анатолия Михайловича Кузьмина, генерального





директора «Мегионнефтегаза». С инициативой о переименовании улицы выступил трудовой коллектив мегионских нефтяников. Почти сразу городскими властями было принято соответствующее решение. В распоряжении главы администрации говорится: «За огромный трудовой вклад, внесенный в развитие нефтяного комплекса в нашем регионе, личные заслуги перед государством по увеличению добычи нефти и привлечению иностранных инвестиций, за заботу о жителях и будущем поколении нашего города, переимено-

вать улицу Больничную в улицу имени А.М. Кузьмина».

Анатолий Михайлович стал инициатором грандиозных преобразований в Мегионе, он хотел сделать город современным, красивым и комфортным. Многие идеи и перспективные проекты воплотились в жизнь уже после его гибели. Например, в 1998 году состоялось новоселье Детской школы искусств, которая с этого момента носит имя А.М. Кузьмина.

– Уже больше 15 лет наша школа располагается в комфорта-

бельном здании, подаренном нам «Мегионнефтегазом», – говорит Раиса Беликова, директор ДШИ им. А.М. Кузьмина. – Благодаря постоянной поддержке градообразующего предприятия, у нас есть широкие возможности для творчества и приобщения детей к искусству. Детская школа искусств с гордостью носит имя Анатолия Михайловича Кузьмина. От всего педагогического коллектива хочу пожелать нефтяникам здоровья и благополучия.

За последние десятилетия облик Мегиона заметно преобра-





зился, и в этом тоже прослеживается неразрывная связь нефтяного производства с городом. Его украшением являются множество объектов социально-культурной сферы, появившиеся при поддержке градообразующего предприятия. В их числе один из лучших в регионе спортивно-оздоровительный комплекс «Жемчужина». Несколько лет там реали-

зуется благотворительный проект ОАО «СН-МНГ», в рамках которого мегионские школьники бесплатно посещают спортзалы и бассейн.

Пять лет назад в Мегионе открылась школа нового поколения (МАОУ «СОШ № 9»). Благодаря финансовой помощи градообразующего предприятия учебное заведение оснастили самым современным оборудованием.

Больше десяти лет центром духовной жизни Мегиона является Храм Покрова Божией Матери, построенный на благотворительные средства, направленные ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и НГК «Славнефть». Открытие храма стало значимым событием для всего города. В подарок мегионцы получили еще и благоустроенную улицу Заречную.





Рядом с церковным комплексом, через мост, расположен сквер, построенный в честь добычи мегионскими нефтяниками 500-миллионной тонны нефти. Сквер вписался в городской ландшафт и стал украшением Мегиона. С этим местом уже связаны несколько общепринятых традиций. Например, сюда приходят молодожены и в знак будущей

счастливой семейной жизни оставляют замки на перилах моста. Часто в сквере можно увидеть мам со своими малышами и весело играющих детей.

Дальше по улице Заречной находится Дворец Искусств. Одним из главных достоинств этого культурного учреждения является, безусловно, киноконцертный зал. Его оснащение

профинансировало ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Благодаря современному оборудованию мегионцы могут видеть все самые яркие кинопремьеры.

В облике Мегиона без ошибки можно узнать черты нефтяного города. Его улицы и достопримечательности «говорят» сами за себя.



Ветераны-первопроходцы,



открывшие нефть Среднего Приобья





Ветераны-первопроходцы,



открывшие нефть Среднего Приобья



Ветераны-первопроходцы,



открывшие нефть Среднего Приобья



Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



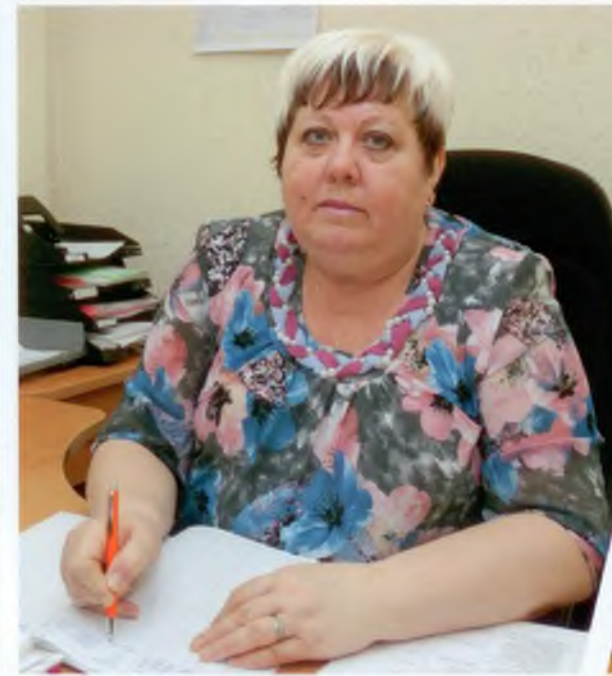
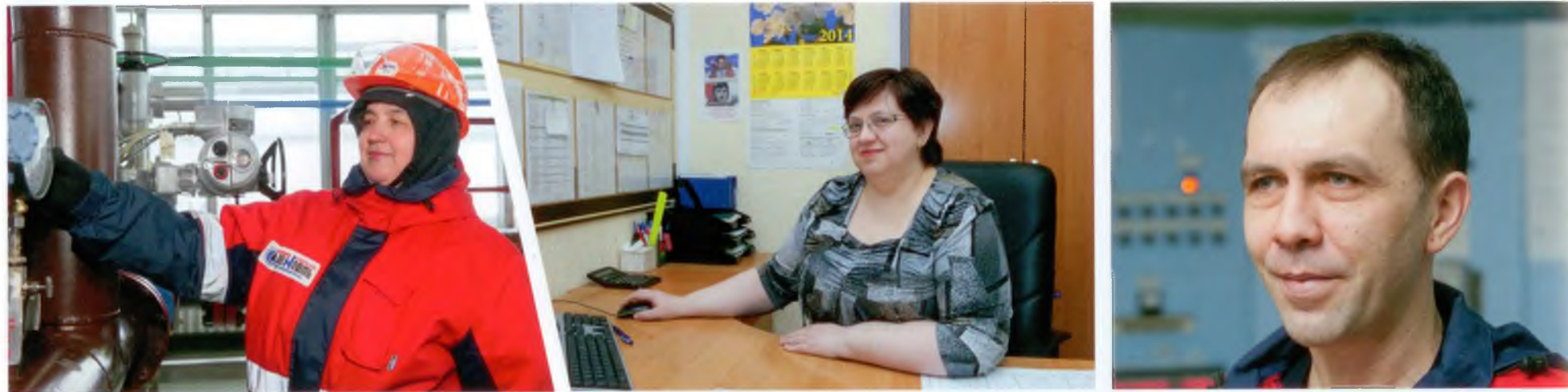




Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



Настоящие мастера своего дела, в руках которых жизнь месторождений



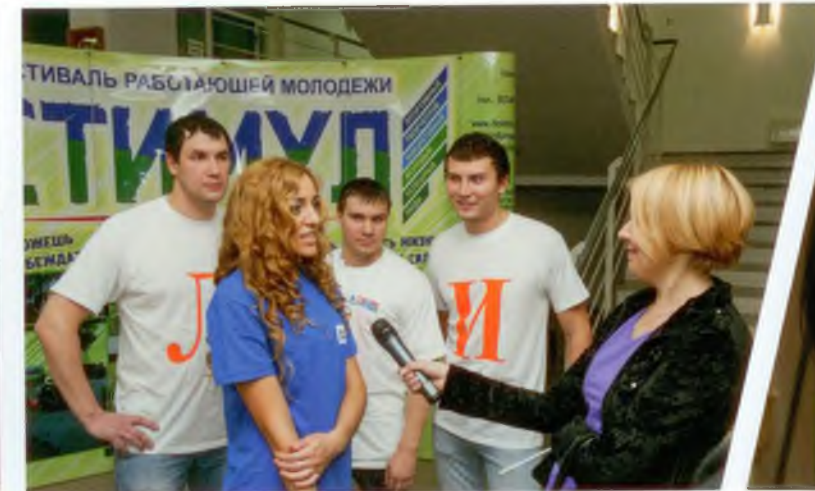
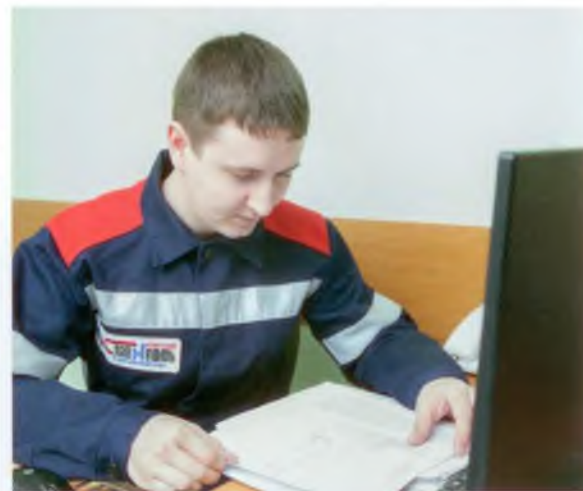
Молодые, инициативные,

творческие специалисты



Молодые, инициативные,

творческие специалисты



Лидеры, уверенные в своих

силах и способные вести за собой



Лидеры, уверенные в своих

силах и способные вести за собой



**Все мы – одна команда, команда региональных нефтяников.
Вместе мы трудимся на благо родной Югры и всей страны.
Открытое акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз» – гордимся историей!
Стремимся к новым горизонтам!**





Издание подготовлено пресс-службой ОАО "СН-МНГ".

При подготовке книги использовались фотографии из архива БУ ХМАО-Югры "Музей геологии нефти и газа", ОАО "СН-МНГ", личных фондов ветеранов.

Отпечатано: «Дом печати», филиал ОАО «Издательский дом «Новости Югры» в городе Нижневартовске,
628600, Россия, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Индустриальная, 36 тел./факс: 8 (3466) 29-36-10.

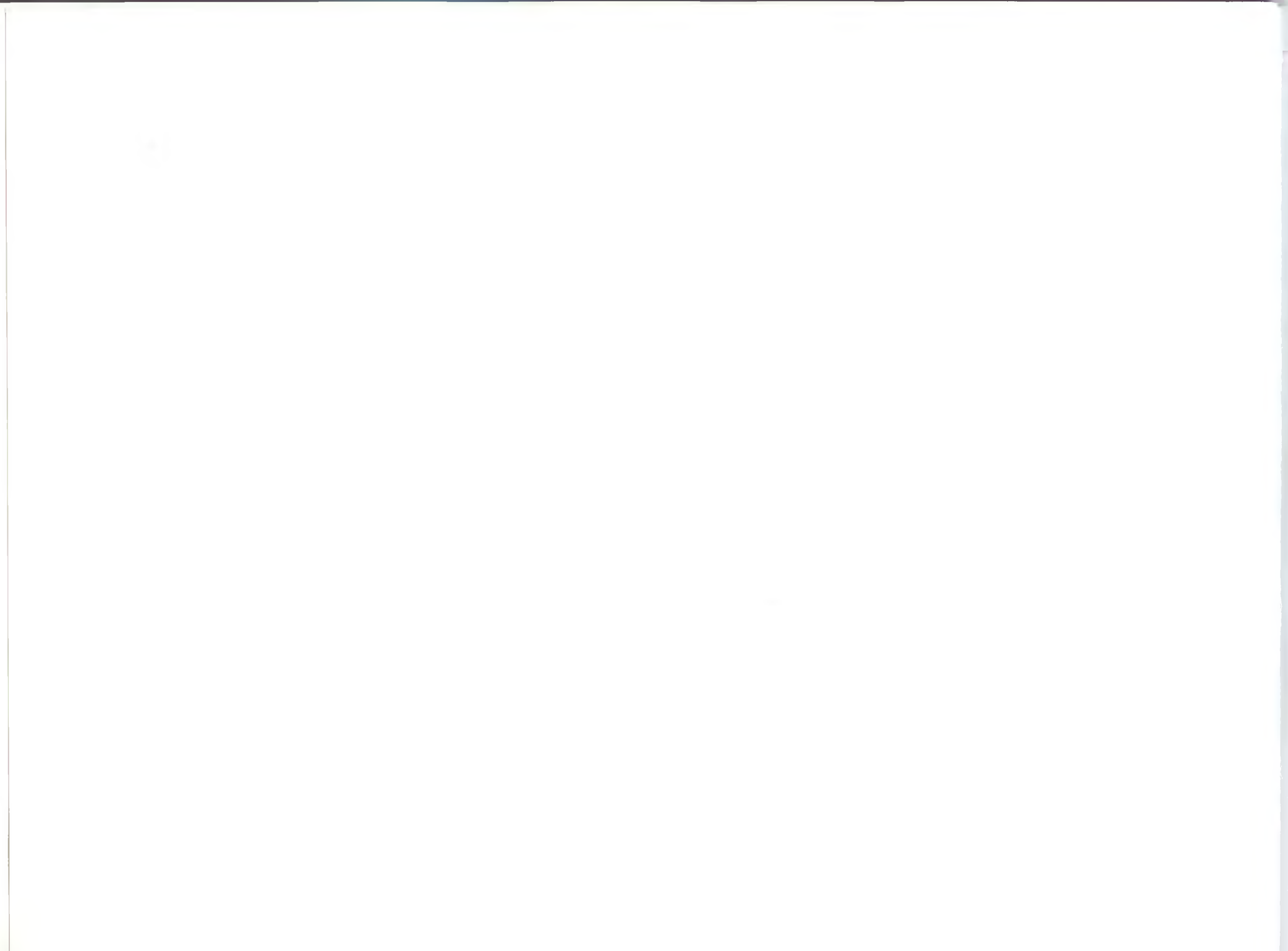
Заказ: №153, тираж: 1000 шт.



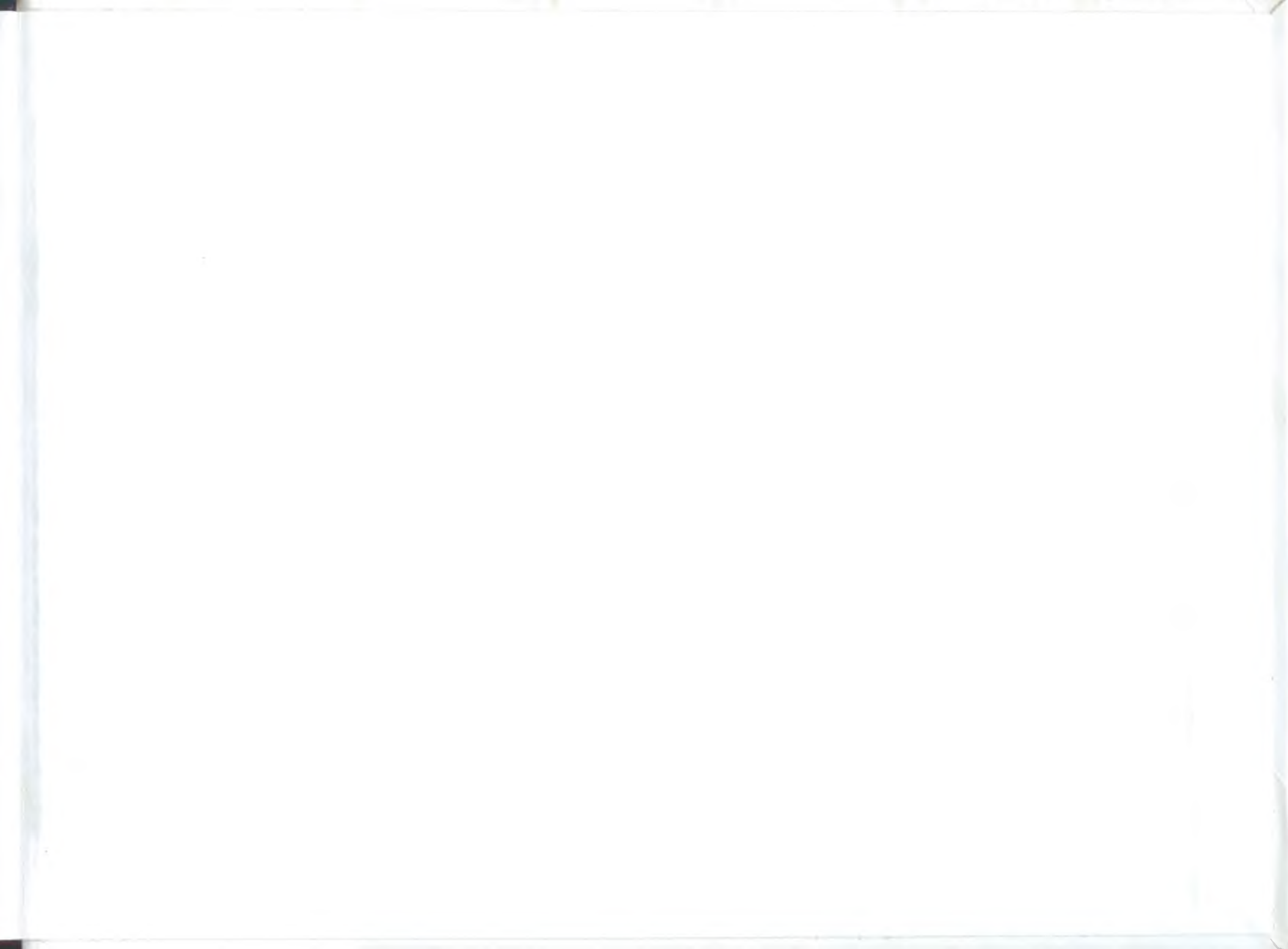
097225001

Регион ЦБ-КО





1p00k



1p 001c

