



Самотлору полвека

ЕВЛАЛИЯ САМЕДОВА

Журналист

2019 год – юбилейный для одного из крупнейших в России и шестого по размерам в мире нефтяного месторождения – Самотлорского. Со дня введения его в промышленную эксплуатацию прошло 50 лет. За эти годы месторождение дало стране без малого 3 млрд тонн нефти. Каждая четвертая тонна «черного золота» в советский период добывалась на Самотлоре. Месторождение стало отправной точкой для развития нефтегазового потенциала Западной Сибири. За истекшие полвека оно переживало и триумфы, и падения и до сих пор остается одним из главных богатств России с поистине неисчерпаемым потенциалом.

ЖИВОЙ ФОНТАН ИЗ МЕРТВОГО ОЗЕРА И НАЧАЛО НОВОЙ ЭПОХИ

В 1960-е годы советские геологи, работавшие в Тюменской области вблизи построенного впоследствии Нижневартовска, обратили пристальное внимание на озеро Самотлор. В переводе с хантыйского языка это название

означает «мертвое озеро» или «мертвая вода»: легенда гласит, что давным-давно рыбаки так прозвали водоем, потому что, приходя к нему, обнаруживали на берегу несметное количество выброшенной из воды мертвой рыбы. Впоследствии загадка гибели рыбы была разгадана – под озером покоились и ждали своего выхода наружу гигантские залежи углеводородов.

Заслуга открытия месторождения принадлежит выдающемуся буровику Григорию Ивановичу Норкину (1914–1980 гг.). В течение 24 лет он работал буровым мастером в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) и открыл за это время 12 нефтяных и газовых месторождений. Самым известным из них стал Самотлор. Как рассказывал впоследствии именитый советский геолог Владимир Алексеевич Абазаров, также прославившийся своей работой в Западной Сибири, впервые о Самотлорской геофизической структуре речь зашла весной 1963 года. Осенью экспедиция получила готовую структурную карту Самотлорской площади, была выбрана точка для разведки вблизи озера.

Со дня введения Самотлорского месторождения в промышленную эксплуатацию прошло 50 лет. За эти годы оно дало стране без малого 3 млрд тонн нефти

В апреле 1965 года бригада Григория Норкина приступила к проходке первой разведочной скважины (Р-1) на Самотлоре. Достигнув глубины примерно в 2000 метров, буровик взволнованно сообщил Абазарову (тогда он был начальником Мегионской нефтеразведочной экспедиции): «Скважина какая-то все время живая». Эта фраза вошла в историю. Норкин не ошибся – спустя всего месяц, 29 мая 1965 года, из скважины забил первый фонтан нефти. Начальнику Тюменского геологического управления Юрию Эрвье была срочно направлена телеграмма об этом событии: «Получен фонтан безводной нефти с визуальным дебитом 1000 кубометров».

Так было открыто Самотлорское нефтяное месторождение, а в Ханты-Мансийском округе начала активно развиваться новая для нее отрасль – нефтегазодобывающая. Запасы Самотлорской структуры были оценены более чем в 7 млрд тонн нефти, извлекаемые – в 3,5 млрд тонн. И хотя данные о местонахождении месторождения долгое время были засекречены, новость о потрясающей находке быстро облетела весь мир и была встречена в Европе и США одновременно с недоверием и опаской. Как сообщил со своих страниц в 1969 году американский журнал BusinessWeek, «русские заявляют, что они обнаружили самые большие запасы нефти и газа – больше, чем в Кувейте и Венесуэле. Новое открытие делает Советский Союз нацией номер один по разведанным запасам».

ПУТЬ СКВОЗЬ ДЕСЯТИЛЕТИЯ

Промышленная нефтегазоносность на месторождении была выявлена в 18 продуктивных пластах, отнесенных к юрской и меловой системам, залегающих на глубинах от 1600 до 2500 метров. Начальный дебит скважин составлял 47–200 тонн в сутки. Первая эксплуатационная

скважина была пробурена в 1968 году. В промышленную разработку месторождение было введено годом позже. Именно поэтому 2019 год считается для Самотлора юбилейным – с момента создания полноценного нефтепромысла на Самотлоре прошло ровно 50 лет.

В 1971 году на Самотлоре построили первый искусственный остров. Через два года озеро было взято в своеобразное кольцо протяженностью 66 км. В июне 1974 года, на месторождении была получена 100-миллионная тонна нефти. В этом же году Самотлор вышел на добычу 100 тыс. тонн нефти в сутки. К этому времени для нефтяников уже были построены города Мегион и Нижневартовск. Над проектированием последнего работали 20 институтов. В 1975 году вблизи города начал работу первый газоперерабатывающий завод (ГПЗ-1). В то же время всего за 18 месяцев была построена континентальная нефтяная магистраль Самотлор – Тюмень – Уфа – Альметьевск протяженностью более 2 тыс. км.

Добыча росла колоссальными темпами, и 200-миллионная тонна нефти была получена уже в 1975 году. Наибольшего прорыва на Самотлоре нефтяники добились в 1980-е годы. В 1981 году была добыта первая миллиардная тонна нефти. И это всего лишь за 13 лет освоения. Для сравнения: в Азербайджане первый миллиард тонн нефти был добыт спустя 104 года с начала разработки месторождений. В начале 1980-х на Самотлоре добывалось уже свыше 150 млн тонн в год. По сути, каждая четвертая тонна в СССР была самотлорской.

Экономисты сегодня не скрывают того, что индустриальный рост Советского Союза с конца 1960-х до начала 1980-х годов был во многом обеспечен нефтью Самотлора. Как стало известно впоследствии, прибыль, которую получило советское государство от Самотлора, составила \$280 млрд. Эксплуатационные затраты обошлись всего в \$25 млрд.

Заслуга открытия месторождения принадлежит выдающемуся буровику Григорию Ивановичу Норкину (1914–1980). В течение 24 лет он работал буровым мастером в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) и открыл за это время 12 нефтяных и газовых месторождений. Самым известным из них стал Самотлор

Однако столь высокие темпы работы и погоня за рекордами обернулись серьезными проблемами – нефтеносные пласты стали обводняться и добыча начала закономерно снижаться. Во второй половине 1990-х возникли опасения относительно того, что месторождение практи-

чески исчерпано. Обводненность достигла 98%, конечный коэффициент нефти упал до 0,2%. Лишь в новом веке производство удалось начать восстанавливать, что стало возможным благодаря применению современных способов интенсификации нефтедобычи. Всего за годы эксплуатации месторождения на нем было пробурено более 18,5 тыс. скважин, добыто более 2,7 млрд тонн нефти. Доказанные запасы углеводородов по состоянию на начало 2018 года (по классификации PRMS, DeGolyer & MacNaughton) составляют 4171,3 млн барр н.э.

В 1974 году Самотлор вышел на добычу 100 тыс. тонн нефти в сутки. К этому времени для нефтяников уже были построены города Мегион и Нижневартовск. Над проектированием последнего работали 20 институтов

МАСШТАБЫ САМОТЛОРА СЕГОДНЯ

На сегодняшний день площадь лицензионного участка Самотлора составляет 2516,9 кв. м. На месторождении работают около 10 тыс. добывающих и более 4 тыс. нагнетательных скважин. Протяженность нефтепроводов – 2490 км, водоводов – 2422 км, других трубопроводов – 445 км. По территории проложена сеть автодорог с твердым покрытием общей длиной примерно в 2 тыс. км. Разработкой месторождения занимается акционерное общество «Самотлорнефтегаз» (одно из крупнейших добывающих предприятий «Роснефти»), сотрудниками которого являются более 6 тыс. человек. Непосредственно на месторождении трудятся 50 буровых бригад.

Вся нефть Самотлора относится сегодня к категории трудноизвлекаемой. В последние годы добыча на месторождении составляет около 20 млн тонн нефти в год. По сравнению с показателями 30-летней давности это, конечно, немного, однако и такой уровень добычи был бы невозможным без применения инновационных подходов и технологий. Это и многостадийный гидроразрыв пласта, и бурение многозабойных скважин, и резка боковых стволов, и разработка краевых зон месторождения. Применение последней технологии «стало возможным благодаря строительству скважин с большим отходом от вертикали, что эффективно в условиях труднодоступной болотистой местности», – заявил в конце 2018 года заместитель гендиректора «Самотлорнефтегаза» Марат Шагив.

С 2017 года снижать обводненность скважин стали за счет еще одной важной технологии – многоразовые разрывные муфты, которые используются при проведении операций многостадийного гидроразрыва пласта. В компании сообщили, что на одной из опытных сква-

жин новый метод позволил сократить обводненность в три раза. Снижать обороты эксплуатационного бурения в «Самотлорнефтегазе» также не намерены. В минувшем году компания впервые перешагнула рубеж 1 млн метров эксплуатационной проходки, были введены в эксплуатацию 404 новые скважины.

СПАСЕНИЕ «ЛЕГЕНДЫ, ПРЕВРАТИВШЕЙСЯ В ПРАВДУ»

В своих воспоминаниях Григорий Иванович Норкин писал: «Я не жалею о том, что стал буровиком, что одному из первых мне пришлось прокладывать дорогу к нефти Севера». Уже будучи на пенсии он оказался однажды на легендарной буровой Р-1. «Я вспомнил 1965 год: как было трудно добираться до Самотлора, когда мы его осваивали, и как стало сейчас. Мне не верилось, что я нахожусь на Самотлоре, на Р-1 я приехал на легковой машине по отличной бетонной дороге. Тогда для нас это было легендой, которая превратилась в быль, в настоящую правду», – написал он.

Для того чтобы правда не стала вновь легендой давно минувших дней, сегодня недостаточно только энтузиазма. Новые методы реанимации месторождения практически невозможно внедрять без финансового стимулирования недропользователя. В 2017 году государством было принято решение о выделении месторождению налоговых льгот – поправки в Налоговый кодекс предусматривают ежегодное снижение НДС в размере 35 млрд рублей сроком на 10 лет. Ожидается, что за счет этих льгот за 10 лет на Самотлоре дополнительно будет добыто 50 млн тонн нефти. В результате месторождение сможет обеспечить налоговые отчисления в объеме более 1,7 трлн рублей. Совокупный вклад в экономику РФ должен превысить 5 трлн рублей.

В 2017 году государством было принято решение о выделении месторождению налоговых льгот – поправки в Налоговый кодекс предусматривают ежегодное снижение НДС в размере 35 млрд рублей сроком на 10 лет

Уже предпринятые нефтяниками усилия привели к тому, что в 2018 году снижение добычи на Самотлоре, по экспертным данным, составило всего 0,3% к предыдущему году, в то время как в 2017 году добыча упала на 2,7%. В этом году компания «Самотлорнефтегаз» обещает рекордно низкие темпы падения добычи за последние десятилетия. А добывать еще есть что, ведь из 3,5 млрд тонн извлекаемых запасов добыто лишь три четверти. 📊

С ЮБИЛЕЕМ, САМОТЛОР!



Очередной юбилей АО «Самотлорнефтегаз» встречает в качестве одного из ведущих предприятий нефтегазовой отрасли России, вносящих огромный вклад в развитие экономики, укрепления энергетической безопасности Российской Федерации.

От имени всего коллектива ООО «Алмаз» поздравляю АО «Самотлорнефтегаз» со знаменательной датой. АО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Алмаз» связывают многолетние партнерские отношения. Почетно осознавать, что сотрудничая много лет в области механизированной добычи нефти, нам сообща удалось создать крепкий фундамент в развитии экономики Нижневартовского района, ХМАО – Югры и нашей страны в целом.



Несмотря на то, что легендарный Самотлор вот уже полвека является флагманом отечественной нефтяной отрасли, никогда его разработка не считалась безоблачной и легкой. «Мертвое озеро» во все времена, начиная с шестидесятых и до сегодняшнего дня, подбрасывает своим разработчикам все новые и новые трудности.

За громкими победами и рекордами Самотлорского месторождения всегда стоял тяжелый труд тысячи людей – настоящих профессионалов, преданных своему делу, специалистов, обладающих невероятным терпением, стойкостью и мужеством.

Вот и сейчас, когда время «легкой» добычи нефти ушло за горизонт, новое поколение нефтяников достойно продолжает традиции, находит инновационные, высокотехнологичные подходы к разработке недр и открывает дополнительные перспективы.



Хочу выразить слова искренней признательности всем тем, кто сегодня трудится в АО «Самотлорнефтегаз». Я уверен, что, несмотря на все трудности, в летописи АО «Самотлорнефтегаз» будет еще больше ярких страниц с большими победами.

Желаем коллективу АО «Самотлорнефтегаз» процветания, реализации поставленных планов, безопасного проведения работ. Пусть новая страница истории компании будет полна производственных достижений, внедрений технических новинок, добрых дел!

Примите пожелания доброго здоровья, достижения поставленных целей, ярких профессиональных успехов!

С уважением,
Генеральный директор ООО «Алмаз»
Салихов Руслан Нурисламович

Группа компаний «АЛМАЗ» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ВЫПУСК РАЗЛИЧНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ:

погружные электродвигатели, центробежные насосы, погружной кабель, системы телеметрии, а также осуществляет сервисные работы по эксплуатации и ремонту электропогружных установок для добычи в различных нефтяных компаниях Российской Федерации.

Сервисное обслуживание
более **9500** скважин

Численность персонала
2500 человек

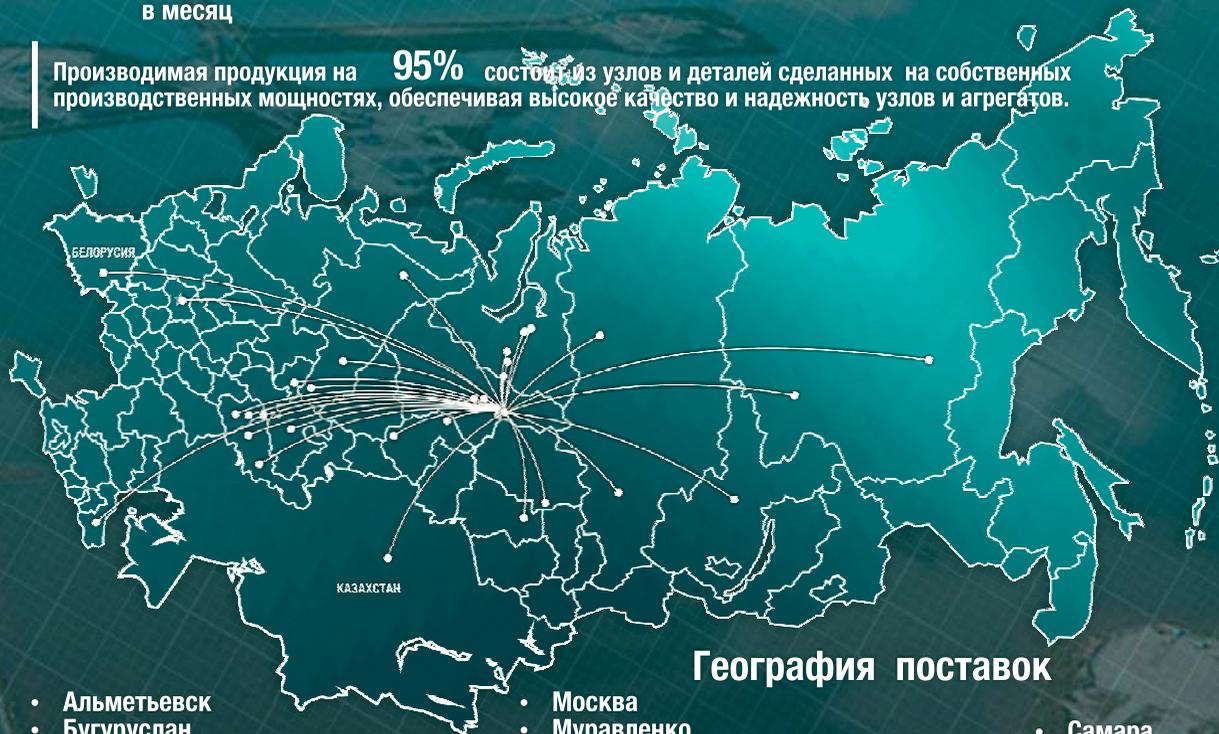
Объём производства
погружного оборудования
до **400** полнокомплектных УЭЦН
различных дебитов в месяц

Объём производства
погружного кабеля различных типов
до **500** километров в месяц

Объём производства
обмоточного провода ППиУ
до **50** тонн
в месяц

Объём поставок
погружного оборудования и услуг
свыше **5 000 000 000** рублей в год

Производимая продукция на **95%** состоит из узлов и деталей сделанных на собственных производственных мощностях, обеспечивая высокое качество и надежность узлов и агрегатов.



География поставок

- Альметьевск
- Бугуруслан
- Бузулук
- Грозный
- Губкинский
- Игарка
- Ижевск
- Комсомольск
- Коротаево
- Красноярск
- Мегион
- Мирный

- Москва
- Муравленко
- Нефтекамск
- Нефтеюганск
- Нижневартовск
- Новосибирск
- Новый Уренгой
- Ноябрьск
- Нягань
- Оренбург
- Отрадный
- Пермь

- Самара
- Ставрополь
- Сургут
- Тарко-Сале
- Томск
- Тюмень
- Уват
- Усинск
- Усть – Кут
- Уфа
- Якутск