Нефтяники пробурили путь к успеху

День работников нефтегазовой промышленности компания «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» встречает в статусе лидера отрасли. Сегодня компания является крупнейшим нефтегазодобывающим предприятием Пермского края, на долю которой приходится более 98 % от всего сырья, добываемого на территории региона. А грамотный подход пермских нефтяников к оптимизации производства и применению новых технологий получает признание со стороны руководства головной компании, которая в этом году уже в четвертый раз наградила «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» как лучшее предприятие в группе компаний «ЛУКОЙЛ».

ПЕРЕДОВИКИ ПРОИЗВОДСТВА

«Мы гордимся тем, что руководство Компании в очередной раз высоко оценило нашу работу. В этом есть заслуга каждого члена коллектива, который готов к новым трудовым достижениям», — говорит **Генеральный директор предприятия Александр Лейфрид**. Ежегодно «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», входящее в тройку лидеров по объемам добычи углеводородов в группе компаний «ЛУКОЙЛ», решает две основные задачи — наращивание объемов добычи и обеспечение запасов углеводородного сырья. Предприятие ежегодно увеличивает объемы добычи, сохраняя стабильный рост на уровне 3–4%. Таким образом, за последние пять лет ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» удалось не только увеличить ресурсы и запасы более чем на 56 млн тонн, но и приблизить их ежегодный прирост к объемам добычи нефти. За этот же период фонд действующих скважин был увеличен на 537 единиц, или 9,6%. А уровень проходки в бурении увеличился вдвое.

По результатам прошлого года «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» сохранил лидерство по объемам добычи в крае — на долю компании пришлось 98,5% всего добытого сырья в регионе. Так, в 2009 году объем добычи нефти «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» составил 12 млн тонн. Это на 3,6% больше, чем в 2008 году. В результате прирост ресурсов и запасов нефти составил почти 16 млн тонн. Газа в 2009 году было добыто на 3% больше, что составило 998,68 тыс. куб. м. Уровень проходки в бурении за 12 месяцев составил 170,112 тыс. м, что на 20% больше, чем в 2008 году. В целом 2009 год отличился приростом нефтяных запасов, который составил 7,2 млн тонн разведанных запасов.

В 2010 году «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» сохранил тенденцию роста. Несмотря на то, что по итогам 2009 года компания ставила перед собой задачу увеличения добычи нефти на 3,9%, уже в первом полугодии компания смогла преодолеть эту планку. Так, по итогам первого полугодия 2010 года компания смогла добыть 6,2 млн тонн нефти. Это выше аналогичного показателя прошлого года на 255,4 тонны. Газа за первые шесть месяцев текущего года добыто 509,2 млн куб. м, что на 2,5% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Уровень проходки по итогам первого полугодия вырос на 17% и достиг 98 989 метров горных пород. Добиваясь успехов сегодня, компания ставит для себя высокую планку и на завтрашний день. *«Наращивание показателей продолжится и во втором полугодии. В итоге суммарный рост добычи нефти в 2010 году ожидается на уровне 4%, газа — более 2%»*, — прогнозирует Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Александр Лейфрид. Планируется, что к концу года нефтяники добудут 12,6 млн тонн нефти, 1,21 млрд куб. м газа и пройдут 163,7 тыс. м горных пород.

Стабильную динамику роста производства компания демонстрирует за счет геологоразведочных работ и вскрытия месторождений для поддержания сырьевой базы. В начале прошлого года в Октябрьском районе Прикамья в северной части Северо-Тавдинской структуры была пробурена поисковая скважина №109 Енапаевской лицензионной площади. На глубине более 1,6 тыс. м скважиной вскрыты нефтенасыщенные породы, из которых при испытании получены фонтанные притоки нефти до 20 тонн в сутки. Запасы нефти по итогам работы на данной скважине оценивались в 300 тыс. тонн. Ресурсы Северо-Тавдинской структуры составляют более 1 млн тонн. В ближайшие годы компания планирует продолжить поисковые работы на этом объекте, пробурив еще две поисковые скважины.

В августе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ввело в промышленную эксплуатацию Шароновское месторождение в Октябрьском и Чернушинском районах Пермского края, вблизи Солдатовского и Камышловского месторождений. Запасы нефти этого месторождения оцениваются в 1 млн тонн. Помимо этого до конца года ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» планирует ввести в эксплуатацию еще одно месторождение — Преображенское, открытое в 2007 году на территории Уинского района, вблизи Лесного месторождения. Извлекаемые запасы на сегодня составляют более 200 тыс. тонн.

«Ввод в эксплуатацию новых месторождений наряду с применением передовых методов нефтеотдачи пластов, внедрением современного оборудования и открытием новых перспективных территорий — один из важных для нас способов увеличения уровня добычи углеводородного сырья», — говорит **Вадим Воеводкин, заместитель Генерального директора по геологии и разработке ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**.

ПОИСК ЭФФЕКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ

Наряду с открытием и разработкой новых месторождений «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» уделяет особое внимание повышению эффективности производства за счет оптимизации и применения новых технологий. Для достижения стратегических целей предприятия реализуется программа повышения нефтеотдачи пластов, включающая инновационные технологии (бурение многозабойных скважин, сверлящая перфорация и др.). В первом полугодии 2010 года новые подходы к добыче нефти позволили ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» дополнительно добыть более 130 тыс. тонн нефти. Наибольший прирост добычи дали физические методы повышения нефтеотдачи пластов (ПНП), такие как бурение боковых стволов и гидравлический разрыв пласта. Их применение обеспечило дополнительно более 80 тыс. тонн добытой нефти. Методы интенсификации добычи нефти позволили дополнительно добыть около 25 тыс. тонн углеводородного сырья. Прирост добычи за счет химических и гидродинамических методов составил 25 тыс. тонн. *«В целом в 2010 году за счет применения методов повышения нефтеотдачи пластов мы планируем добыть свыше 400 тыс. тонн нефти»*, — прогнозирует Вадим Воеводкин. Ожидается, что уже к 2013 году доля добычи нефти от применения методов ПНП с учетом переходящего эффекта превысит 25% от всей добычи предприятия.

Кроме того, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» активно внедряет в свою работу программы по оптимизации производства. В этом году компания успешно реализует программу энергосбережения, которая уже в первом полугодии 2010 года позволила пермским нефтяникам сэкономить 19,6 млн кВт/ч электроэнергии. Благодаря этому расходы предприятия сократились на 40,8 млн руб.

Программа энергосбережения велась по трем основным направлениям: мероприятия повышения нефтеотдачи пластов (экономия 11,6 млн. кВт/ч), снижение мощности производственного оборудования в соответствии с рабочей нагрузкой (экономия 6,3 млн. кВт/ч), внедрение энергосберегающего оборудования и технологии (экономия 1,7 млн. кВт/ч). В частности, за первое полугодие удалось установить на объектах предприятия 8935 энергосберегающих ламп и 23 датчика освещения для управления автоматикой системы освещения. В рамках мероприятий по внедрению вентильных, тихоходных двигателей, а также по снижению мощности двигателей

на нефтяных скважинах за первые шесть месяцев заменен 91 двигатель. За этот же период нефтедобытчики установили 227 устройств компенсации реактивной мощности. Эффективность энергосберегающей программы доказала необходимость ее продолжения. *«В планах на 2010 год — сэкономить порядка 47,1 млн. кВт/ч электроэнергии и 583,6 Гкал теплоэнергии на общую сумму более 80 млн руб. Одновременно на высоком уровне будут сохранены темпы роста добычи углеводородного сырья»*, — говорит **Первый заместитель Генерального директора — Главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Олег Третьяков**.

Немаловажным фактором в развитии компании является стабильная инвестиционная программа. В этом году она составляет 15,7 млрд. рублей. В частности, в ее рамках уже реализованы масштабные работы по замене 9275 м нефтепровода на Дороховском участке месторождений Цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ) №10. Трубопровод «ДНС 1010 — УППН Павловка», на котором были осуществлены работы, предназначен для транспортировки нефти с 12 месторождений: Дороховского, Дозорцевского, Курбатовского, Казаковского, Мосинского, Викторинского, Маховского, Габышевского, Солдатовского, Одиновского, Трифановского, Светлогорского. Суммарная суточная добыча с этих месторождений составляет более 2,5 тыс. тонн нефти. Кроме замены нефтепровода, были проведены мероприятия по ремонту, замене оборудования на технологических объектах цеха. Итогом работ стала не только модернизация производственного процесса, но и значительное повышение надежности трубопроводов.

Действительно, уже на протяжении многих лет, предприятие работает без аварий и несчастных случаев на производстве, демонстрируя при этом стабильный рост нефтегазодобычи. И в дальнейшем компания стремится к успешной реализации поставленных задач, обеспечивая страну углеводородным сырьем. Долгосрочная перспектива ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: выйти в 2017 году на объем добычи нефти более 16 млн тонн, получить к 2020 году прирост запасов и ресурсов нефти объемом 165 млн тонн.

на правах рекламы