

прямая речь

# Наш общий праздник

**Александр ГОРЕЛИК,**  
заместитель генерального директора  
по капитальному строительству  
ОАО «ВЧНГ»

Накануне Дня строителя у меня состоялся разговор с одним из руководителей крупной подрядной организации. «У нас теперь два праздника в году, — сказал он. — Один — профессиональный, другой — заслуженный». С этим трудно не согласиться. Участвуя в разработке запасов Верхнечонского месторождения, строители заслуженно могут считать День нефтяника своим праздником.

С каждым годом растет их вклад в развитие одного из самых масштабных проектов по добыче нефти и газа в Восточной Сибири. Только за прошедшие полгода на Верхнечонском месторождении введено в эксплуатацию около 15 объектов, каждый

из которых играет заметную роль в ускорении разработки запасов углеводородов.

Главные усилия были сосредоточены на расширении мощностей УПН-1 до 6 миллионов тонн в год. И в том, что запуск оборудования состоялся в намеченные сроки, велика заслуга всех подрядных организаций, которые принимали участие в строительстве.

Другой точкой приложения сил стала система ППД. Ее мощность необходимо довести до 8 миллионов тонн воды в год, чтобы обеспечить поддержание пластового давления на уровне, соответствующем запланированным объемам добычи. Строители справились с обустройством девяти скважин на двух водозаборах, завершено строительство основных узлов установки подготовки артезианской воды, на финишную прямую вышли работы на БКНС-1.

Расширение производственного комплекса потребовало сооружения новых внутрипромысловых коммуникаций. Более чем на 20 километров увеличилась протяженность автомобильных дорог. Линейные сооружения пополнились новыми нефтепроводами и водоводами общей протяженностью около 50 километров. Важнейшую роль сыграл запуск в эксплуатацию нефтепровода диаметром 530 миллиметров, соединившего УПН-1 и головные сооружения.

Энергетический комплекс месторождения расширился за счет строительства ПС 35/6 кВ и одиннадцати подстанций 6/04 кВ. В результате электрическая энергия подана на пятый сектор месторождения, наиболее перспективный для увеличения добычи нефти. Тем самым появилась возможность перевести расположенные здесь эксплуатаци-

онные скважины на механический способ добычи.

Строительная программа ОАО «ВЧНГ» ориентирована на интенсивную разработку месторождения и повышение добычи нефти. На это же нацелены усилия всех подрядных организаций, для которых участие в разработке крупнейшего в Восточной Сибири месторождения служит мощным стимулом для развития.

Примером плодотворной работы по освоению передовых технологий, модернизации производства могут служить партнерские отношения ОАО «ВЧНГ» с компаниями «Восток ЛТД», «Сибтрубопроводстрой», «Востоксбэлектромонтаж», «Сибальпиндустрия», «АнгараЛесСтрой». Совместными усилиями мы продолжаем работу по расширению инфраструктуры Верхнечонского месторождения, возведению производственных объектов.

До конца года необходимо завершить работы на водозаборе № 4. Он представляет собой комплекс сооружений, включающий 9 скважин, более семи километров трубопроводов, высоковольтную линию электропередачи. На головных сооружениях будет запущен технологический узел, обеспечивающий транспорт нефти до приемно-сдаточного пункта. В его состав входят магистральная насосная станция, теплообменники, система нефтепроводов. В стадии завершения находится строительство обширного складского хозяйства для хранения разнообразного оборудования, которое используется в нефтепромыслах.

Своевременный запуск в эксплуатацию этих и других объектов имеет большое значение для повышения темпов освоения запасов Верхнечонского месторождения.

технологии



Новая технология позволила перекрыть участок трубопровода под давлением, без остановки перекачки нефти

## Обходной маневр

**На Верхнечонском месторождении выполнена сложная техническая операция по перекрытию участка действующего трубопровода под давлением, без остановки перекачки нефти.**

Необходимость в этом возникла в ходе сооружения нового напорного трубопровода диаметром 500 мм, соединяющего УПН-1 и головные сооружения. По сравнению с действующим, он отличается повышенной пропускной способностью и предназначен для транспортировки возрастшего объема добываемой нефти.

При подготовке к запуску в эксплуатацию первой очереди нефтепровода протяженностью 10 километров было принято решение не останавливать перекачку углеводородного сырья. Сделать это позволило специальное оборудование, впервые примененное на Верхнечонском месторождении.

С его помощью на действующем трубопроводе произвели врезку,

установили задвижки, а основной поток нефти направили по байпасу — обходной трубе. На освобожденных участках после необходимой подготовки смонтировали технологические узлы запорной арматуры и подключили новый нефтепровод к УПН-1. Работы выполнили специалисты подрядных организаций ООО «СК ИНТРА» и ООО «Иркутскнефтегазстрой» во взаимодействии с подразделениями эксплуатации крупного нефтепромысла.

Как отметил начальник отдела трубопроводного транспорта производственно-технического департамента ОАО «ВЧНГ» Владимир Ничик, остановки перекачки товарной нефти для проведения работ на трубопроводе могли привести к потерям

добычи объемом до 40 тысяч тонн. Использование новой технологии позволило избежать этого.

В следующем году планируется ввести в строй еще один участок нового нефтепровода протяженностью более 20 километров, выполнить реконструкцию действующего нефтепровода с монтажом технологических узлов. Успешный опыт применения прогрессивной технологии показал, что сделать это можно будет без остановки транспорта нефти.

После запуска нефтепровода прежний нефтепровод перекачки товарной нефти будет использоваться для сбора углеводородного сырья с эксплуатационных скважин, расположенных в восточной части месторождения. По этой трубе нефть поступит на УПН-1, а доставка товарной продукции на приемно-сдаточный пункт будет производиться уже по новому участку трубопроводной системы.

Корр. «НВС»

события

## Второй поток

Новые мощности УПН-1 запущены в работу в технологическом режиме

**Пропускная способность установки подготовки нефти достигла шести миллионов тонн нефти в год. Такая мощность необходима, чтобы выполнить программу по ускорению разработки запасов Верхнечонского месторождения.**

О начале работ по запуску оборудования в технологическом режиме возвести пламя, вспыхнувшее над факельным стволом системы газоотведения. Высота этого сооружения составляет около 70 метров. Факел можно было увидеть из поселка Верхнечонск, расположенного в двух километрах от УПН-1.

Вслед за этим углеводородное сырье, поступающее на установку, было разделено на два потока. По первому пошла нефть на действующие мощности, а второй поток был направлен по новой линии. В ее состав входят трехфазные сепараторы, печь нагрева нефти мощностью 10 МВт, буферная емкость, насосная станция, электродегидраторы объемом 200 кубических метров и другое оборудование.

Все звенья этой сложной технологической цепи последовательно прошли самую тщательную проверку. После завершения испытаний второй поток соединился с первым. По трубопроводу нефть стала поступать в резервуарный парк УПН-1, а оттуда на приемно-сдаточный пункт.

Как рассказал директор производственно-технического департамента ОАО «ВЧНГ» Олег Басов, работа по запуску новых мощностей проходила в круглосуточном режиме. Никаких серьезных нарушений отмечено не было.

Генеральный директор ОАО «ВЧНГ» Игорь Рустамов считает, что успешный технологический запуск стал итогом напряженной работы, с которой удалось справиться в максимально короткие сроки. В этом заслуга всех подразделений Верхнечонскнефтегаза и подрядных организаций, от которых потребовались нестандартные решения и новаторские подходы к организации работ.

За счет уплотнения графика строители сумели обеспечить высокие темпы подготовки площадок, устройства фундаментов, монтажа трубопроводов и прокладки кабельных сетей. Изготовление нового оборудования проходило под строгим контролем со стороны заказчика. На предприятия-поставщики отправились руководители ОАО «ВЧНГ». Они на месте решали технические вопросы, проверяли качество изделий.

Большие усилия пришлось приложить, чтобы доставить негабаритные грузы по зимней дороге в полной сохранности. Монтажные работы велись на территории действующего объекта нефтедобычи. Это потребовало особых мер по обеспечению безопасности.

Сейчас установка подготовки нефти находится в режиме комплексного опробования всех технологических узлов, систем и механизмов.

Алексей Прокопьев

достижения

## Признали лучшим

**На региональном конкурсе профессионального мастерства за звание «Лучший по профессии» поощрительной премии удостоен электрогазосварщик ремонтно-механического участка крупного нефтепромысла Николай Кекух.**

На состязание, проходившее в Нижневартовске, собрались победители конкурсов профессионального мастерства, которые прошли на предприятиях БН «Разведка и добыча» ТНК-ВР. ОАО «ВЧНГ» представляли девять участников. Николай Кекух лучше

других справился с практическим заданием.

На нефтепромысле Николай работает с 2009 года, живет в городе Саянске. Он считается признанным мастером сварочного дела, имеет шестой квалификационный разряд.

Корр. «НВС»