



Пуск энергоблока

альные учения по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти. «Легенды» выдаются очень непростые и каждый раз новые, так что все возможные сценарии пермскими нефтяниками не раз отработаны на практике. Как говорится, «тяжело в учении — легко в бою».

Постоянное стремление к инновациям — то, чем славится предприятие «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В юбилейном году сотрудники компании предложили девять инновационных технических решений. Все они уже запатентованы и признаны уникальными на российском и международном уровнях. Семь ноу-хау пермских нефтяников получили патенты российского уровня. Два были признаны новинками мирового масштаба. Одно из них — устройство для определения обводнённости и уровня межфазных переходов «нефть — эмульсия — вода» в резервуарах нефти. Авторы инновации — начальник управления технологии добычи нефти ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Андрей Усенков и ведущий инженер отдела автоматизации и метрологии ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Дамир Ёлбарсов. До этого изобретения в нефтедобывающей отрасли России не было

действенных способов контроля расслоения на фракции нефти в резервуарах в режиме реального времени. Если же говорить в целом, то изобретения 2014 года применяются в самых разных сферах «нефтянки» — от увеличения объёмов добычи нефти и экономии электроэнергии, до повышения экологического эффекта. Но, пожалуй, самое главное, что ни одно из ноу-хау не уйдёт «под сукно». По результатам испытаний инновации, получившие положительную оценку, будут превращаться в жизнь в производственных подразделениях компании «ЛУКОЙЛ».

В каждом из предприятий группы компаний «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае реализуются сегодня стратегические направления. В настоящее время на предприятии «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» определены основные направления инвестиционной политики. Средства пойдут на геологоразведочные работы, эксплуатационное бурение, реконструкцию скважин, строительство новых мощностей и реконструкцию существующих. Практика показывает, что в каждом из этих направлений нефтяники будут продолжать внедрять инновации.

«ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» претворяет в жизнь два серьёзных про-

екта. Уже в следующем году будет введен в эксплуатацию масштабный комплекс переработки нефтяных остатков. Это позволит предприятию прекратить выпуск товарного мазута, увеличить выпуск дизельного топлива «Евро-5» почти на 1 млн т в год. Глубина переработки увеличится до рекордных 98%. Второй значительный проект, что реализует сейчас завод, — реконструкция блока гидродеароматизации установки гидрокрекинга. Его планируется завершить в 2016 году.

Также здесь идет реконструкция установки низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР). Строительство второй линии переработки попутного нефтяного газа позволит решить как минимум три важные задачи. Мощности предприятия по переработке газообразного сырья увеличатся почти в три раза: с 560 до 1460 млн куб. м в год. Производственные мощности по переработке широкой фракции лёгких углеводородов возрастут с 1000 до 1700 тыс. т в год. Завод сможет выпускать продукцию с более высокой добавленной стоимостью.

Идёт строительство дожимной компрессорной станции для подключения к ГТС ОАО «Газпром». Новая станция позволит поставлять отбензиненный газ на энергоблок «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтеза» и в сети «Газпрома».

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт» работает сегодня согласно принятой Стратегии развития. Документ охватывает период до 2017 года. Предполагается, что к этому времени предприятие увеличит число АЗС до 340. Львиная доля инвестиций компании, 87%, направлена в развитие сбытовой инфраструктуры, что приносит ощутимые плоды: объём реализации продукции в основных регионах деятельности показывает постоянный рост.

Стратегические планы развития группы компаний «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае позволяют прикамской нефтяной отрасли постоянно двигаться вперёд, вновь и вновь доказывают право пермской группы «ЛУКОЙЛ» быть подлинным лидером своей сферы российской экономики.

Николай Иванченков