

NIS: НА САМОМ ДЕЛЕ ВВЕРХ

АНАСТАСИЯ НИКИТИНА
«Нефтегазовая Вертикаль»



Сербская нефтегазовая компания NIS (Naftna Industrija Srbije), «дочка» «Газпром нефти», в начале ноября ввела в эксплуатацию новый комплекс легкого гидрокрекинга вакуумного газойля и гидроочистки дизельного топлива на НПЗ в Панчево (суммарная мощность 3 млн тонн), тем самым завершив проект по модернизации перерабатывающих мощностей в Сербии.

Запуск комплекса призван помочь NIS занять лидирующие позиции на балканском рынке нефтепродуктов.

Больше того, NIS намерена выйти за рамки традиционной деятельности, включив в орбиту своих интересов, помимо нефтехимии и электрогенерации, добычу сланцевой нефти...

Редакция журнала благодарит «Газпром нефть» за предоставленную возможность воочию увидеть плоды модернизации сербского завода.

С начала строительства комплекса до торжественной церемонии открытия прошло 2 года, 4 месяца и 10 дней. На стройке работали 28 подряд-

чиков, 24 из которых являются сербскими компаниями, а 4 — международными.

Объем инвестиций «Газпром нефти» в проект модернизации и

реконструкции НПЗ NIS составил 547 млн евро, из которых 397 млн было направлено на строительство комплекса гидрокрекинга и более 150 млн евро — на модер-



низацию и строительство объектов промышленной инфраструктуры завода, сооружение водородной установки и экологические проекты (см. «Модернизированный НПЗ»).

С 2013 года модернизированный НПЗ будет выпускать нефтепродукты стандарта Евро-5. Объем производства моторного бензина составит 638 тыс. тонн в год, дизеля — 1 млн 538 тыс. тонн в год. Объемы переработки на НПЗ планируется увеличить до 4,8 млн тонн в год. Это позволит поставлять часть нефтепродуктов потребителям в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

Глубина переработки на НПЗ будет увеличена до 84%, доля выхода светлых нефтепродуктов — до 76%. Как следствие, до уровня, приемлемого ЕС, снизится объем промышленных выбросов в атмосферу. В охрану окружающей среды в период 2010–2012 годов было вложено более 7,4 млн евро.

Комплекс легкого гидрокрекинга и гидроочистки позволит достигнуть максимального извлечения серы и других химических соединений. При использовании нефтепродуктов, содержание серы в которых не превышает 10 ppm, выброс окисей серы в атмосферу будет сокращен до 9,913 тыс. тонн в год.

Генеральный директор NIS Кирилл Кравченко заявил о том, что предполагается дополнить

МОДЕРНИЗИРОВАННЫЙ НПЗ

В рамках программы по модернизации и реконструкции НПЗ в Панчево в 2009–2012 годах были построены:

- установка легкого гидрокрекинга вакуумного газойля и гидроочистки средних дистиллятов;
- установка производства водорода;
- установка по регенерации серной кислоты;
- установка по гранулированию серы;
- установка по регенерации аминов;
- установка по очистке кислых вод;
- установка по очистке газов гидрокрекинга.

деятельность компании двумя сегментами. Во-первых, нефтехимией: в соответствии с соглашением между NIS и правительством Сербии о повышении эффективности производства и финансовой стабильности сербской нефтехимической компании «Петрохимия», NIS увеличит свою долю в ней до 34% и совместно с правительством Сербии инвестирует в компанию порядка 60 млн евро.

Второй дополняющий сегмент — электрогенерация: NIS планируется участвовать в реконструкции и строительстве двух ТЭЦ: в Нови-Саде (мощность 230 Мвт) и Панчево (мощность 175 Мвт). Станции будут работать на собственном газе компании.

К.Кравченко добавил, что в настоящее время в NIS анализируют возможность проектов в альтернативной энергетике, а именно ветрогенерации. Во-первых, ЕС требует от нефтекомпаний 20% доли производства энергии из неконвенциональных ис-

точников от общего объема энергоемкости. Во-вторых, производство энергии из альтернативных источников в ЕС позволяет покрывать обязательные платежи за выбросы CO₂. А также, по оценкам NIS, данный сегмент не уступает по прибыльности проектам downstream.

Стратегия развития компании до 2020 года предусматривает 1,5 млрд евро инвестиций в деятельность и развитие компании до 2015 года.

К.Кравченко сообщил, что NIS планирует принять участие в тендере на разведку, добычу и переработку горючих сланцев в бассейне Алексинац (запасы — 2 млрд тонн). В качестве партнера при условии принятия положительного решения об участии в тендере будет привлечен «Атомэнергопроект». Выход нефти при разработке горючих сланцев составит 11%, а объем ее годовой добычи ожидается на уровне 400–450 тыс. тонн. 