

# АНТИПИНСКИЙ НПЗ



Геннадий Алексеевич Лисовиченко  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Закрытое акционерное общество «Антипинский НПЗ» было основано в июле 2004 года на территории одного из крупнейших нефтегазовых субъектов Российской Федерации – Тюменской области, где сосредоточена основная часть российских запасов нефти и природного газа.

Первая технологическая очередь проектной мощностью 400 тыс. т в год была введена в эксплуатацию уже в ноябре 2006 года. В результате технического перевооружения ее фактическая мощность составила 740 тыс. т в год.

В мае 2010 года была запущена вторая технологическая очередь завода мощностью 2,75 млн т в год. Таким образом, с пуском второй очереди общая мощность НПЗ составила 3,5 млн т в год. В процессе модернизации второй очереди ее мощность должна быть доведена до 3,3 млн т в год до конца 2012 года, что позволит достичь общей мощности переработки на НПЗ 4,1 млн т.

ЗАО «Антипинский НПЗ» приобрело и отремонтировало железнодорожную станцию Антипино, вблизи которой был построен участок готовой продукции (УГП) для отгрузки светлых нефтепродуктов (бензин, дизельное топливо). УГП представляет собой отдельно стоящий объект, связанный с основной площадкой завода технологическими трубопроводами общей протяженностью около 2,9 км. Ввод в эксплуатацию УГП увеличил суммарную возможную мощность завода по наливу нефтепродуктов до 8 млн т в год (3 млн т базовая и 5 млн т УГП), а также разгрузил действующие эстакады налива и слива на основной площадке завода.

Общий объем резервуарных парков завода составляет более 315 тыс. т.

В 2011 году Антипинским НПЗ было произведено более 2,6 млн т продукции. Кроме того, порядка 340 тыс. т были добыты и переработаны с месторождения компании-партнера ООО «Тарховское». Таким образом, товарооборот составил 2,94 млн т, превысив в денежном выражении сумму в 2 млрд долларов.

ООО «Тарховское» владеет лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти на шести лицензионных участках, в пределах которых расположены шесть разрабатываемых месторождений (Ершовое, Сороминское, Северо-Сороминское,

Северо-Тарховское, Никольское, Туль-Еганское), и одно месторождение находится в стадии разведки (Западно-Тарховское). Общие текущие запасы категорий АВС<sub>1</sub> + С<sub>2</sub>: геологические – 75,1 млн т, извлекаемые – 8,45 млн т.

Следует особо подчеркнуть, что предприятие подобной мощности не вводилось на территории РФ последние 30 лет, за исключением компании «Танеко», которая тоже находится в стадии роста и строительства.



ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
АНТИПИНСКОГО НПЗ Д.П. МАЗУРОВ

Сегодня глубина переработки нефти на Антипинском НПЗ составляет 60%, но, будучи успешно и стабильно развивающимся предприятием, завод строит планы по увеличению объемов и глубины нефтепереработки. Так, с запуском третьей очереди в 2013 году предполагается увеличение мощности переработки до 7,5 млн т в год. В 2014 году запланировано начало выпуска дизеля стандарта «Евро-5», а в 2015-м – увеличение глубины переработки до 94%. Такой показатель должна обеспечить комплексная установка глубокой переработ-

ки мазута, в состав которой будет входить вакуумный блок перегонки мазута, а также блок замедленного коксования гудрона. Лицензиаром установок является компания Foster Wheeler. Вакуумный газойль, получаемый на комплексной установке глубокой переработки мазута, планируется перерабатывать на установке гидрокрекинга с получением высококачественных топлив стандарта «Евро-5».

В 2016 году намечен переход на выпуск высокооктанового бензина стандар-

та «Евро-5» за счет ввода в эксплуатацию блока гидроочистки бензина, изомеризации и риформинга. Кроме высококачественных автомобильных бензинов на заводе планируется производство кокса, который чрезвычайно востребован в металлургии, а также предусмотрена установка производства элементарной серы (гранулят). Объем инвестиций в проект с 2010 по 2015 год запланирован на уровне 2 млрд долларов. Одним из шагов на пути реализации запланированной стратегии раз-

вития предприятия является подписание в марте 2012 года мультивалютного кредитного соглашения о предоставлении ЗАО «Антипинский НПЗ» срочной и возобновляемой кредитных линий на общую сумму до 750 млн долларов. Данное мультивалютное соглашение было подписано ОАО «Газпромбанк», Raiffeisen Bank International AG и ЗАО «Райффайзенбанк» совместно с Glencore International AG, Vitol S.A., ЗАО «Глобэксбанк» и WestLB AG (Лондон).



Д.Н. КОБЫЛКИН, Н.В. КОМАРОВА,  
В.В. ЯКУШЕВ, Д.П. МАЗУРОВ

Кредит со сроком погашения в марте 2017 года состоит из трех траншей в долларах США и в российских рублях с обеспечением в виде элементов предэкспортного и проектного финансирования.

Общая сумма капитальных вложений в третью очередь НПЗ в 2011–2015 годах оценивается в 1,7–1,8 млрд долларов. Стратегическими партнерами ЗАО «Антипинский НПЗ» являются ведущие иностранные компании, среди которых VITOL, GLENCORE, MERCURIA, LITASCO и др. Параллельно совершенствованию производственной сферы предприятие активно реализует программы социальной защиты работников, в том числе по созданию здоровых и безопасных условий труда. Руководство предприятия не только заботится о предоставлении качественного медицинского обслуживания, поддержке работников через систему оказания различных видов материальной помощи и компенсаций, но и, что особенно важно, стремится улучшить их жилищные условия. Так, решением Председателя Совета

директоров Д.П. Мазурова для специалистов и передовиков производства строится дом на 152 квартиры, сдача которого запланирована к 2013 году.

Одним из важных направлений социальной политики ЗАО «Антипинский НПЗ» является благотворительность. Не обходит предприятие своим вниманием и спортивное направление, дотируя один из тюменских юношеских клубов дзюдо. Кроме того, совсем недавно была оказана благотворительная помощь в целях подготовки и проведения в Тюменской области XII туристического слета для лиц с ограниченными физическими возможностями здоровья «Робинзонада-2012».

В последнее время на фоне растущих объемов добычи и переработки нефти вопросы охраны окружающей среды и промышленной безопасности являются одними из наиболее приоритетных как для государственных структур, так и для нефтеперерабатывающих компаний. Прослеживается острая необходимость внедрения на современных НПЗ именно комплексных мероприятий, которые направлены на минимизацию вредного воздействия промышленной эксплуатации нефтеперерабатывающих объектов на экологию. В связи с этим при строительстве Антипинского НПЗ особое внимание уделено применению высоких экологических стандартов.

Экологический отдел заводской аккредитованной химико-аналитической лаборатории ведет постоянный контроль состояния окружающей среды, наземных и сточных вод. Для снижения нагрузки на окружающую среду при проектировании завода заложен ряд технологических решений, позволяющих до минимума сократить водопотребление, а значит, и сброс сточков, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и исключить попадание нефти и нефтепродуктов в почву и подземные воды.

Кроме того, ведется строительство очистных сооружений, которые обеспечат очистку производственно-ливневых и хозяйственно-бытовых сточных вод до требуемого уровня, позволяющего использовать очищенные сточные воды повторно или сбрасывать их в водоем рыбохозяйственного назначения.

В общей сложности очистные сооружения занимают 10,73 га при общей площади заводских территорий более 150 га.

## Антипинский НПЗ:

- стратегии,
- технологии,
- инновации.



АНТИПИНСКИЙ  
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ  
ЗАВОД

ЗАО «АНТИПИНСКИЙ НПЗ»

РОССИЯ, 625047, ТЮМЕНЬ,  
6-Й КМ СТАРОГО ТОБОЛЬСКОГО ТРАКТА, Д. 20  
ТЕЛ.: (3452) 284 301, 284 251  
E-MAIL: INFO@ANPPZ.RU  
WEB: WWW.ANPPZ.RU