

Нефтепереработка и нефтехимия

В 2018 году Корпорация непреклонно продвигала работу по оптимизации производственной деятельности и управлению бенчмаркинг в сфере нефтепереработки и нефтехимии. Оборудование по нефтепереработке и нефтехимии функционировало стабильно, ускоренными темпами осуществлялись трансформация и модернизация, планомерно продвигались значимые проекты, продолжалось реформирование структуры продуктов, на высоком уровне поддерживался вклад нефтепереработки и нефтехимии в прибыль Корпорации.

Корпорация с учетом рыночных спросов и характеристиками оборудования последовательно оптимизировала распределение ресурсов, проводила оценку вклада нефтепродуктов на основе классификации видов, продвигала синхронизацию нефтепереработки и нефтехимии, наращивала загрузку высокоэффективных НПЗ с передовыми рыночными позициями. В 2018 году переработка сырой нефти Корпорации внутри страны составила 162,36 млн. тонн, объем нефтепродуктов – 112,91 млн. тонн, объем этилена – 5,57 млн тонн.

В оптимизации структуры продукционной линейки отмечены новые подвижки. Достигнуто улучшение по 14 основным технико-экономическим показателям. Соотношение выпуска бензина и дизельного топлива сократилось на 0,09 единиц по сравнению с аналогичным периодом. Выпуск авиационного керосина продолжил расти, составив 12 млн. тонн. Товарная масса мазута уменьшилась на 225 тыс. тонн. Доля высокоэффективных нефтепродуктов составила 66,6%.

Строительство и эксплуатация крупных нефтеперерабатывающих баз

В 2018 году Корпорация продолжала продвигать точное управление нефтеперерабатывающими операциями, усиливать контроль за производством, способствовать оптимизации эксплуатации, постоянно повышать уровень стабильного функционирования в режиме длительного цикла и мощности нефтеперерабатывающего оборудования, в результате чего коэффициент устойчивых операций установок составил 99,66%.

Данные о нефтепереработке и нефтехимии в стране

	2016	2017	2018
Объем переработки нефти (в млн. тонн)	147,09	152,45	162,36
Нагружаемость нефтеперерабатывающих объектов (%)	80,9	80,8	83,1
Производство нефтяных продуктов (в млн. тонн)	99,32	103,51	112,91
Бензин	37,97	40,98	45,90
Керосин	9,32	10,18	12,54
Дизельное топливо	52,03	52,35	54,46
Производство смазочного масла (в млн. тонн)	1,16	1,64	1,60
Производство этилена (в млн. тонн)	5,59	5,76	5,57
Производство синтетических смол (в млн. тонн)	9,20	9,40	9,17
Производство синтетических волокон (в млн. тонн)	0,06	0,06	0,05
Производство синтетических каучуков (в млн. тонн)	0,76	0,81	0,87
Производство карбамида (в млн. тонн)	1,90	1,44	0,83
Производство синтетических аммиаков (в млн. тонн)	1,53	1,36	1,05



162,36 млн. тонн

Переработка сырой нефти
внутри страны



112,91 млн. тонн

Производство нефтепродуктов
внутри страны

Корпорация реализовала ряд ключевых инженерных конструкций вокруг трансформации и модернизации нефтеперерабатывающего бизнеса, и добилась значительного прогресса. Проект Liaoyang Petrochemical вводился в эксплуатацию, Проект Huabei Petrochemical был полностью завершен, началось строительство проекта Guangdong Petrochemical, начались трансформация и модернизация структуры нефтеперерабатывающих заводов Daqing Petrochemical, оптимизация этилена Dushanzi Petrochemical и строительство проекта модернизации этилена Lanzhou Petrochemical. Ускорилось строительство группы алкилационных проектов, в частности 7 комплектов устройств в Daqing Petrochemical, Harbin Petrochemical, Lanzhou Petrochemical построены и введены в эксплуатацию.

Проект реконструкции Liaoyang Petrochemical по оптимизации и повышению эффективности переработки российской нефти

На проекте реконструкции Liaoyang Petrochemical по оптимизации и повышению эффективности переработки российской нефти, на основе мощности первичной переработки 9 млн. тонн в год, было построено 11 новых устройств для гидроочистки гудрона, каталитического керкинга и др., одновременно построены 5 устройств для достижения эффективного использования российской сырой нефти. Проект был введен в эксплуатацию в сентябре 2018 года, способен выпустить 2,6 млн. тонн бензина и 3,3 млн. тонн дизельного топлива в год, и тем самым снизить соотношение выпуска дизеля и бензина до 1,27, а в дальнейшем данный показатель еще возможно снизить до 1,06 на основе увеличения производства авиационного керосина. Проект может и увеличить производство ароматических углеводородных продуктов на 570 тыс. тонн. Техническая экономия и показатели энергопотребления будут постоянно оптимизированы.

Улучшение качества нефтепродуктов

В соответствие с требованиями национального и местного правительства об улучшении качества бензина и дизельного топлива, Корпорация разработала и издала «План по улучшению качества бензина и дизельного топлива автомобильного назначения в соответствие с Госстандартом VI», постоянно корректировала структуру продукции, неуклонно содействовала повышению качества нефтепродуктов. По состоянию на конец 2018 года, на всех НПЗ при Корпорации завершили работы по улучшению качества бензина и дизельного топлива и способны производить нефтепродукты, соответствующие Госстандарт VI.

Разработка новой нефтехимической продукции

Корпорация продолжала наращивать разработку новой нефтехимической продукции и повышать конкурентоспособность на рынке. За прошедший год созданы и выпущены новые химические изделия 81 марок, производство достигло 970 тыс. тонн, годовой объем продаж – 29,01 млн. тонн. Производство и разработка новой продукции добились положительного прогресса, Hohhot Petrochemical и Ningxia Petrochemical успешно развивали сверхтекучий полипропилен, трубные материалы Fushun Petrochemical и Sichuan Petrochemical и трубные материалы термостойкого полиэтилена Lanzhou Petrochemical получили классификационную сертификацию, в отношении полипропилена Fushun Petrochemical и Sichuan Petrochemical развернуто производство длинного цикла.



Проект реконструкции Liaoyang Petrochemical по оптимизации и повышению эффективности переработки российской нефти