



АССОЦИАЦИЯ
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ

ПРОТОКОЛ № 152
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

г. Москва

7 июля 2020 г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Абрамов В.В., Баженов В.П., Важенин Ю.И., Гималетдинов Р.Р., Канделаки Т.Л., Капустин В.М., Крылов В.В., Левинбук М.И., Максимов А.Л., Мещеряков С.В., Романов А.А., Рябов В.А., Сергеев Д.А., Шуляр Н.А.

Примечание: В соответствии с Указом мэра Москвы от 16 марта 2020 года в целях нераспространения коронавирусной инфекции, заседание Правления прошло в рабочем порядке дистанционно, в режиме удаленного доступа.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

- 1) **О состоянии выполнения Плана мероприятий («Дорожная карта») по развитию нефтегазохимического комплекса в Республике Башкортостан (в соответствии с Планом мероприятий («Дорожная карта») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 г., утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 348-р).**

Докладчики: **Ахметшин А.З.** – ИО генерального директора
ООО «Газпром нефтехим Салават»
Лепке Г.Н. – генеральный директор АНН

- 2) **О ходе выполнения «средними» НПЗ Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2018 г. № 725 «О соглашениях о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей».**

Докладчики: **Грибок А.С.** – генеральный директор ООО «Афипский НПЗ»
Ульяновский А.С. – заместитель технического директора
по развитию ООО «Афипский НПЗ»
Басыров М.И. – вице-президент по перспективному развитию
и инжинирингу инвестиционно-инжиниринговой компании
КНГК-Групп (Ильский НПЗ)
Карпеев М.В. – руководитель направления по техническому развитию
компании «Юг Энерго» (АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»)

1. О состоянии выполнения Плана мероприятий («Дорожная карта») по развитию нефтегазохимического комплекса в Республике Башкортостан (в соответствии с Планом мероприятий («Дорожная карта») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 г., утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 348-р)

1.1. ООО «Газпром нефтехим Салават»

Реализация мероприятий по развитию нефтепереработки, нефтехимии и газохимии
Ахметшин А.З. – ИО генерального директора ООО «Газпром нефтехим Салават»

ООО «Газпром нефтехим Салават» является одним из основных центров нефтеперерабатывающей промышленности России, осуществляет производство и реализацию продукции нефтепереработки, нефтехимии и минеральных удобрений.

Компания выпускает свыше 100 наименований продукции. К наиболее крупнотоннажным продуктам можно отнести: бензины автомобильные, топливо дизельное, дистиллят газового конденсата сернистый, мазут, битумы нефтяные дорожные, топливо нефтяное АВТ, серу, этилен, пропилен, полиэтилен высокого и низкого давления, стирол, полистиролы, бутиловые спирты, пластификатор ДОФ, аммиак, карбамид.

ООО «Газпром нефтехим Салават» входит в число ведущих организаций топливно-энергетического комплекса страны. География поставок нефтепродуктов Общества как внутри страны, так и на внешний рынок достаточно разнообразна. Выпускаемые нефтепродукты отгружаются во все Федеральные округа страны.

География экспорта охватывает более 50 стран ближнего и дальнего зарубежья, в том числе страны Западной и Восточной, а также Северной и Южной Европы, Северной и Южной Америки, Турцию, Китай, Египет, и прочие.

Основой для построения стратегии развития Компании служит стратегия Группы Газпром. В свою очередь, стратегия Группы Газпром учитывает мероприятия, предусмотренные Энергетической стратегией России, в том числе, в рамках ее реализации было подписано Четырехстороннее соглашение между ПАО «Газпром» и Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральным агентством по техническому урегулированию и метрологии, от 7 декабря 2017 г. (далее – четырехстороннее соглашение). Данное соглашение подразумевает реализацию ПАО «Газпром» инвестиционных программ, направленных на модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей ПАО «Газпром», предусматривающие поэтапный переход на производство более качественных видов нефтепродуктов.

Четырехстороннее соглашение содержит также обязательство по модернизации нефтеперерабатывающих мощностей ОАО «Газпром нефтехим Салават». Основные инвестиционные проекты ООО «Газпром нефтехим Салават» для исполнения Четырехстороннего соглашения планируются к завершению в период с 2020 по 2022 гг.

В настоящее время ООО «Газпром нефтехим Салават» осуществляет:

- 1) строительство новых производств для исполнения Четырехстороннего соглашения: Комплекса каталитического комплекса, установки производства водорода, установки производства технической серы;
- 2) реконструкцию действующих производств – установки гидроочистки вакуумного газойля Л-16-1, блока предгидроочистки установки Л-3 5/11-1000, установки гидроочистки дизельного топлива ГО-2 (замена компрессоров), реконструкцию Очистных сооружений;
- 3) внедрение автоматизированных систем управления технологическими процессами.

Стратегия развития Группы Компаний ООО «Газпром нефтехим Салават» основана на целях и задачах, указанных в Стратегии России в области нефтепереработки, а также соответствует целям и задачам, которые ставит ПАО «Газпром» при развитии нефтеперерабатывающей отрасли. Стратегическими целями являются:

- синхронизация увеличения добычи жидких углеводородов и переработки в рамках Группы компаний ПАО «Газпром»;
- модернизация и реконструкция действующих производств, а также строительство новых установок с целью повышения стабильности и эффективности эксплуатации оборудования;
- выход на операционную окупаемость путем повышения эффективности деятельности компаний и создание условий для дальнейшего развития нефте- и газохимии;
- выполнение технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011;
- выполнение обязательств по Четырехстороннему соглашению.

Текущая инвестиционная программа. 1 этап стратегии

Текущая инвестиционная программа ГПНС направлена на увеличение объемов выработки топлива 5 класса. Уже введены в действие установка изомеризации пентангексановой фракции и блок короткоциклового адсорбции. Благодаря им максимально реализован потенциал вовлечения в переработку газового конденсата и увеличен пул бензинов высокого экологического пятого класса.

Строительство комплекса каталитического крекинга вакуумного газойля осуществляется в соответствии с четырехсторонним соглашением. Процесс каталитического крекинга представляет собой термокatalитическую переработку нефтяных фракций с целью получения компонента высокооктанового бензина, легкого газойля и непредельных жирных газов.

Комплекс направлен на углубление переработки темных нефтепродуктов (переработка вакуумного газойля) с получением высокооктанового компонента товарного бензина (ИОЧ не ниже 92) с содержанием серы менее 10 ppm., а также дополнительного сырья для нефтехимического комплекса Общества.

Мощность комплекса по сырью 1 095 тыс. тонн в год по сырью. Ввод комплекса каталитического крекинга в эксплуатацию обеспечит производство дополнительно 600 тыс. тонн в год бензинов 5-го класса и способствует исполнению обязательств Общества по четырехстороннему соглашению в части объемов производства товарных бензинов, соответствующих требованиям технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту».

На сегодняшний день на завершающей стадии находятся строительно-монтажные работы и полным ходом набирают обороты пусконаладочные работы.

Установка производства водорода

На предприятии ООО «Газпром нефтехим Салават» в 2020 году введена установка производства водорода. Целью реализации проекта по производству водорода является удовлетворение потребностей в водороде компании «Газпром нефтехим Салават» в связи со строительством и предстоящим вводом ряда производств – потребителей водорода. Производительность нового объекта составит 25 000 нормальных кубических метров водорода в час. Концентрация водорода в водородсодержащем газе составит не менее 99,9 %.

Производство серы (I нитка)

Производство серы является проектом, сопутствующим Комплексу каталитического крекинга.

Установка производства серы предназначена для переработки дополнительных объемов сероводорода, образующегося на установках гидроочистки НПЗ после увеличения переработки высокосернистого сырья (Оренбургский СГК, Царичанская нефть). Производительность установки производства серы 60 тысяч тонн в год по сероводородному газу.

На сегодняшний день на установке ведутся строительно-монтажные работы. Ввод в эксплуатацию планируется в 2021 году.

Перспективные проекты. 2 этап стратегии

Производится экспертная проработка и анализ эффективности по направлению переработки темных нефтепродуктов. Мероприятия направлены на углубление переработки с увеличением доли выпуска светлых нефтепродуктов.

Квалифицированная переработка темных нефтепродуктов позволит достичь глубины переработки нефти на уровне ведущих КПЗ мира.

Перспективы развития комплекса акрилатов

1 декабря 2017 года состоялось открытие комплекса по производству акриловой кислоты и бутилакрилата. В рамках реализации программы Правительства РФ по импортозамещению на ООО «Газпром нефтехим Салават» создана устойчивая сырьевая база для производства лакокрасочных материалов и продуктов личной гигиены на территории РФ, что снижает зависимость российской химической промышленности от импорта сырья и повышает экспортный потенциал российских продуктов нефтехимии.

В линейке ООО «Газпром нефтехим Салават» появились новые высоколиквидные продукты – акриловая кислота, бутилакрилат и ледяная акриловая кислота.

В настоящий момент прорабатываются перспективы и возможность продолжить цепочку использования акрилатов для производства суперабсорбентов.

Перспективы развития газохимии

Производится Разработка обоснования инвестиций по проекту «Комплекс переработки природного газа в этилен и пропилен с последующей переработкой олефинов в нефтехимические производные на базе ООО «Газпром нефтехим Салават».

Основная цель реализации проекта - монетизация природного газа за счет производства продукции с высокой добавленной стоимостью – полиэтилен, полипропилен.

Процесс основан на производстве метанола из природного газа на первой стадии и дальнейшего передела метанола в олефины (этилен и пропилен) с последующим выпуском полимерной продукции. Широкий спектр альтернативных направлений переработки олефинов дает возможность сконфигурировать комплекс для производства самого обширного перечня конечных продуктов.

Решение о дальнейшей реализации проекта будет принято по итогам рассмотрения Обоснования инвестиций.

1.2. О перспективах развития нефтегазохимии в РФ с использованием российского газового сырья с целью максимизации добавочной стоимости

Лепке Г.Н. – генеральный директор АНН

В примерах, указанных ниже в пунктах 1 и 2 максимизация дополнительной стоимости обеспечивается на пограничных пунктах экспорта газового сырья с расчетом маркетинга значительных сырьевых и продуктовых потоков, главным образом, на ближайшие внешние рынки.

В 3 и 4 пунктах ниже такая максимизация происходит на производственных площадках, приближенных к сырьевым месторождениям с целью реализации выпускаемой продукции, прежде всего на внутреннем рынке.

1) Комплекс перерабатывающих и нефтехимических предприятий в рамках проекта «Сила Сибири»

Данная экспортная схема стала активно использоваться с 2014 года, когда было принято решение о создании мега предприятий по переработке газа и полимеризации в рамках проекта «Сила Сибири» на границе с Китаем около г. Благовещенск. Максимальный экономический эффект достигается здесь за счет объединения газоперерабатывающих и газо-химических комплексов на одной площадке, прохождения через площадку сырого трубного газа «Сила Сибири» и логистической близости рынков Китая и Юго-Восточной Азии, где планируется реализация продукции ГПЗ и ГХК.

К настоящему времени отработана следующая стоимостная логистическая и технологическая цепочка использования трубного газа: подача сырого газа на ГПЗ (оператор Газпром) на пике реализации всего мега проекта в объеме 50-60 млрд. м3, отбор этапа на ГПЗ до 3 млн.тонн и подача его по этанопроводу (владелец Газпром) длиной 1,7 км на ГХК. На ГХК (оператор «Сибур») в 2-а этапа (2022 и 2025 годы) вводятся мощности с общим объемом производства более 2 млн.тонн высоко стоимостных деривативов этилена (ПЭ, МЭГ, ЛАО), которые «Сибур» в дальнейшем продает на Российском и Азиатском рынках.

На ГПЗ, помимо этана, из сырого трубного газа выделяют C₃-C₄ в объеме 2,2 млн. тонн, C₅ в объеме 230 тыс., а также очень востребованный на российском рынке гелий. Газпром самостоятельно реализует продукцию ГПЗ на рынке, в т.ч. СУГ. Общий объем инвестиций всей логистической и технологической схемы производства на объединенной площадке на данный момент составляет около 2 трлн. рублей.

2) Крупный промышленный кластер на Северо-Западе России по переработке, сжижению газа и нефтехимическому производству

Речь идет о создании очередного экспортного мега проекта в районе Усть-Луга, недалеко от Санкт-Петербурга, по схеме максимизации добавочной стоимости при использовании «жирного» газа, поступающего по магистральному трубопроводу на экспорт из традиционного региона добычи сырья в Западной Сибири.

В 2018 году Газпром вместе с «Русгаздобыча» объявил о начале этого проекта. Максимальный экономический эффект здесь также достигается за счет интеграции производственных мощностей на единой площадке, оптимизации промышленной и логистической инфраструктуры комплекса, использования общего морского отгрузочного терминала, а также экспортной инфраструктуры проекта «Северный поток – 2».

На данный момент проработаны следующие производственные показатели этого промышленного кластера: Газпром построит ГПЗ и завод по сжижению газа в Усть-Луге на 45 млрд. кубометров сырого газа, из которого затем будет получать 13 млн. тонн СПГ, 2,2 млн. тонн СУГ и около 4 млн. тонн этана. Объем инвестиций оценивается в 1 трлн. рублей.

Этан будет в дальнейшем перерабатываться в полиэтилен на принадлежащем «Русгаздобыче» будущем газо-химическом комплексе. Общий объем инвестиций в ГХК может также достигнуть 1 трлн. руб.

Оставшийся сухой газ – около 20 млрд. кубометров – Газпром направит в газотранспортную систему, то есть в случае Усть-Луга в газопровод «Северный поток – 2».

3) Схема получаемой высокостойимостной нефтехимической продукции в рамках развития компанией Лукойл нефтегазовых месторождений Северного Каспия

В настоящее время отработана и продолжит модернизироваться следующая логистическая и технологическая цепочка использования попутного нефтяного газа на площадке ОАО «Ставролен» компании ЛУКОЙЛ: попутный нефтяной газ с добывающей платформы Северного Каспия компании ЛУКОЙЛ в объеме 2 млрд. м³ подается по трубопроводу (принадлежит ПАО «ЛУКОЙЛ») протяженностью 400 км на ГПЗ площадки Ставролен. В перспективе прорабатывается возможность увеличения этих объектов до 4-5 млрд. м³ (мощность трубопровода составляет 8 млрд. м³).

ГПЗ, находящийся на одной площадке с производством олефинов и полимеров, перерабатывает указанное сырье и отправляет 200-300 тыс. СУГ на нефтехимию, а в перспективе планируется отбирать и направлять на пиролиз 200-400 тыс. тонн этана из этого сырья.

Потенциал увеличения добычи и поставки более ценного для нефтехимии сжиженного попутного газа позволит в будущем снизить до минимума используемую в настоящее время схему поставки нефти с Волгоградского НПЗ, а также ШФЛУ с других месторождений Лукойла.

Стоимость дополнительных инвестиций для максимизации использования этано-содержащего сырья попутного нефтяного газа, позволяющая значительно увеличить объемы высокостойимостной нефтехимии, в данный момент прорабатывается.

4) 3^я очередь увеличения мощностей производства нефтехимии Тобольского нефтехимического комплекса в рамках эффективного использования ПНГ

Эта схема увеличения мощностей на Тобольском НХК на 1,5 млн. тонн полимеров достигается за счет созданной промышленной инфраструктуры Тобольской промышленной площадки, начало которой было положено в 80^е годы прошлого столетия, а также внедренной логистической цепочки и близости расположения нефтегазовых месторождений Западной Сибири, где ПНГ производится в избытке. НОВАТЭК обеспечил вместе с компанией Сибур реализацию имеющихся преимуществ, построив трубопровод от этих месторождений до Тобольской площадки и модернизировав ОЗХ инфраструктуры, обеспечивающее производство указанных дополнительных объемов полимеров.

За последние 1,5 года также были заявлены к строительству два других мега проекта нефтехимии, где производственные и логистические цепочки тесно связаны с близостью к Российским месторождениям газового сырья. Это нефтехимический мега проект компании «Салаватнефтеоргсинтез», принадлежащий Газпрому, а также нефтехимический комплекс Иркутской нефтяной компании. Инвестиционные и производственные данные этих проектов в силу начала их проработки являются конфиденциальными.

1.3. ПАО АНК «Башнефть»

ПАО АНК «Башнефть» письмом от 02.07.2020г. № 04-01-06/5825 сообщила, что проект Компании по развитию нефтегазохимического комплекса в настоящее время находится на прединвестиционной стадии, в связи с чем информация о нем может быть

представлена только после утверждения проекта на уполномоченных инвестиционных органах Компании.

Примечание: АНН отмечает, что вопросы развития ПАО АНК «Башнефть» трижды рассматривались на заседаниях Правления Ассоциации.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ Отметить, что в рамках реализации программы Правительства Российской Федерации по импортозамещению на ООО «Газпром нефтехим Салават» создана устойчивая сырьевая база для производства лакокрасочных материалов и продуктов личной гигиены на территории РФ, что снижает зависимость российской химической промышленности от импорта сырья и повышает экспортный потенциал российских продуктов нефтехимии.
- ♦ Принять к сведению, что в линейке ООО «Газпром нефтехим Салават» появились новые высоколиквидные продукты – акриловая кислота, бутилакрилат и ледяная акриловая кислота.
- ♦ ООО «Газпром нефтехим Салават» ускорить проработку перспективы и возможность продолжить цепочку использования акрилатов для производства суперабсорбентов.
- ♦ Отметить, что в настоящее время ООО «Газпром нефтехим Салават» разрабатывает обоснование инвестиций строительства газохимического комплекса с использованием сырья из трубопроводного газа с получением метанола и последующим получением продуктов нефтехимии.
- ♦ Просить ПАО «АНК «Башнефть» ускорить рассмотрение проекта Компании по развитию нефтегазохимического комплекса.
- ♦ Рекомендовать ПАО «АНК «Башнефть» для развития нефтегазохимического комплекса в среднесрочной перспективе предусмотреть возможность привлечения проектного финансирования, а также квалифицированных партнеров, обладающих необходимыми технологиями и развитыми каналами сбыта продукции.
- ♦ Поддержать позицию ПАО «АНК «Башнефть» в части, что в среднесрочной перспективе компания планирует довести долю в нефте- и газохимии до 20% от общего объема перерабатывающих мощностей компании.
- ♦ Принять к сведению и считать доклад генерального директора Ассоциации Лепке Г.Н., как информацию о ходе реализации Плана мероприятий («Дорожной карты») по развитию нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации на период до 2025 г., утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 348-р).
- ♦ Рекомендовать ООО «Газпром нефтехим Салават» и ПАО АНК «Башнефть» учитывать при разработке нефтегазохимических производств опыт проработки и реализации схем максимизации добавочной стоимости с использованием российского газового сырья, приведенный в примерах справочного материала по аналогичным проектам, а именно: с учетом географического положения обеих компаний максимизация добавочной стоимости на будущих НХК, приближенных к сырьевым месторождениям, будет прежде всего достигаться за счет реализации будущей продукции НХК на внутреннем Российском рынке, что также обеспечивается менее затратной внутренней логистической, технологической и сбытовой цепочкой. Соответствующие инвестиционные обоснования и рыночные стратегии подтверждают указанный опыт.

2. О ходе выполнения «средними» НПЗ Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2018 г. № 725 «О соглашениях о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей»

Справочно: 7 июля 2020г. Правительство РВ внесло в Госдуму законопроект о поддержке нефтепереработки и нефтегазохимии.

Для стимулирования увеличения глубины переработки нефти и выработки светлых нефтепродуктов документ предполагает применение дополнительного инвесткоэффициента к «обратному акцизу» на нефтяное сырье для нефтепереработчиков, заключивших до 1 июля 2021 года с Минэнерго России соглашение о создании новых мощностей (или увеличении мощности действующих не менее чем на 15% по сырью) по глубокой переработке нефти или новых объектов основных средств.

«Такая мера позволит дополнительно инвестировать около 0,8-1 триллиона рублей в строительство около 30 установок глубокой переработки нефти в следующие 6-10 лет», – отметило ведомство.

Минэнерго России уточняет, что в рамках указанного соглашения налогоплательщик обязан осуществить с 1 января 2019 года по любую дату после 1 января 2023 года капитальные вложения в объекты основных средств нефтеперерабатывающего завода в размере свыше 30 миллиардов рублей или осуществить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2026 года введение в эксплуатацию на таких предприятиях объектов основных средств, указанных в инвестиционном соглашении, в размере не менее 50 миллиардов рублей.

Источник:

ПРАЙМ # Бизнес-лента (Закрытая лента), Москва, 8 июля 2020

2.1. ООО «Афипский НПЗ». Программа модернизации.

Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей

Грибок А.С. – генеральный директор ООО «Афипский НПЗ»

Ульяновский А.С. – зам. технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ»

- ♦ В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2018 № 725 «О соглашениях о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей», между Минэнерго России в лице Министра энергетики РФ А.В. Новака и ООО «Афипский НПЗ» в лице генерального директора В.В. Козлова заключено «Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей» (далее «Соглашение»). Дата заключения Соглашения – 1 января 2019 года.
- ♦ Согласно условиям Соглашения совокупная стоимость объектов основных средств, предусмотренных для включения в Соглашение и вводимых в эксплуатацию в период с 1 января 2015 г. по 1 января 2024 г., должна составить не менее 60 млрд. руб.
- ♦ Срок действия Соглашения – до даты подписания Сторонами Протокола об окончании действия Соглашения.
- ♦ Объекты ООО «Афипский НПЗ», включенные в Соглашение:
 - комбинированная установка вакуумной перегонки мазута и висбрекинга гудрона мощностью 3000 тыс. т/год (КУВПМиВГ) (введена в эксплуатацию в 2017 г.);
 - комплекс гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2500 тыс. т/год;
 - объекты общезаводского хозяйства для функционирования технологических установок.
- ♦ Сметная стоимость объектов на дату подписания Соглашения составляла 106,6 млрд. руб.

Согласно условиям договора ООО «Афипский НПЗ» ежемесячно предоставляет отчет о выполнении плана по вводу новых и реконструируемых мощностей вторичных процессов и объемах инвестиций в модернизацию.

Программа модернизации

Строительство комплекса гидрокрекинга (УГК, УПВ):

Бюджет проекта КГК по актуализированной финансовой модели – 840 млн. \$.,

Общее количество трудозатрат на объем СМР (УГК, УПВ) – 6,9 млн чел./час.

Генеральный проектировщик – ЗАО «Нефтехимпроект»

Генеральный подрядчик УГК и УПВ – АО «Промфинстрой»

Статус проекта:

Выдано РД в производство работ 49% (153 из 326 шифров);

Из 326 ед. поставлено 152 ед. оборудования.

- ♦ По УГК в мае 2020 г. выполнены работы по устройству фундаментов реакторного блока, технологических эстакад и компрессорных в объеме 5120 м³;
- ♦ По УПВ в мае 2020 г. завершились работы по погружению свай, выполнены работы по устройству фундаментов под технологические эстакады и оборудование в объеме 296 м³;
- ♦ Организована работа по согласованию формы договоров на шефмонтаж, согласно графикам сборки оборудования.

Строительство установки производства серы:

Общее количество трудозатрат на объем СМР – 2,3 млн чел./час.

Статус проекта:

Выдано РД в производство работ 38% (187 из 494 шифров);

Из 280 ед. поставлено 85 ед. оборудования длительного цикла изготовления.

В мае 2020г. выполнены работы по погружению свай в объеме 595 шт., устройству фундаментов технологических эстакад, бетонных прямых емкостей в объеме 1215 м³.

Строительство объектов ОЗХ:

Бюджет проекта по финансовой модели – 352 млн \$,

Общее количество трудозатрат на объем строительно-монтажных работ – находится в стадии оценки.

Генеральный проектировщик – ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ»

Статус проекта:

Заключены дополнительные соглашения по ПИР на основные 22 из 36 титулов;

В стадии заключения и согласования дополнительные соглашения по ПИР на 10 титулов;

В стадии формирования дополнительные соглашения по ПИР на 4 титула;

В стадии завершения тендерные процедуры по выбору Генподрядчика на строительно-монтажные работы ЛОТ №1 (8 титулов).

График комплектации:

Выдача запроса на техническое предложение – с I кв. по III кв. 2020 г;

Проведение тендерных процедур – с II кв. 2020 г. по II кв. 2021 г;

Поставка материалов и оборудования – с IV кв. 2020 г. по IV кв. 2021 г.

Строительно-монтажные работы:

Начало – июль 2020 г.;

Окончание – апрель 2022 г.

2.2. ООО «КНГК-ИНПЗ» («Ильский НПЗ»)

Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей

Басыров М.И. – вице-президент по перспективному развитию и инжинирингу инвестиционно-инжиниринговой компании КНГК-Групп

ООО «КНГК-ИНПЗ» совместно с Минэнерго России заключено соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей № 8 от 01.01.2019 г.

Соглашением утвержден план модернизации предприятия, предусматривающий строительство и ввод в эксплуатацию в начале 2024 г. комплекса производства автобензинов и ароматических углеводородов (далее КПААУ).

Производительность КПААУ по сырью (смесевой бензиновой фракции) составляет 1520 тыс. т./год.

КПААУ обеспечивает выпуск следующей товарной продукции:

- ▶ Бензин АИ-92-К5 по ГОСТ 32513-2013;
- ▶ Бензин АИ-95-К5 по ГОСТ 32513-2013;
- ▶ Ксилол нефтяной по ГОСТ 9410-78 (марка А);
- ▶ Пропан-бутан автомобильный по ГОСТ Р 52087-2003;
- ▶ Бутан технический по ГОСТ Р 52087-2003.

Состав объектов КПААУ

Комбинированная установка ЛК-1500 БК:

- ▶ Гидроочистка бензиновой фракции – секция 1100 производительность 1520 тыс. т./г.
- ▶ Фракционирование гидроочищенной бензиновой фракции – секция 1150, производительность 1458 тыс. т./г.
- ▶ Изомеризация – секция 1200, производительность 422 тыс. т./г.
- ▶ Риформинг с непрерывной регенерацией катализатора – секция 1300, производительность 1036 тыс. т./г.
- ▶ Газофракционирование – секция 1400, производительность 52 тыс. т./г.
- ▶ Выделение ксилолов – секция 1500, производительность 781 тыс. т./г.
- ▶ Вспомогательные системы, включая межсекционные связи – секция 1600

Состояние работ по реализации мероприятий проектирования и строительства КПААУ

По договору № 060818 от 14.09.18 г. Argus Media Ltd. проведены исследования «Маркетинговый анализ мирового и российского рынка нефтепродуктов».

По договору № 0164Д-19/ГГЭ-17768/11-02 от 04.02.19 г. проведена Главгосэкспертиза проектной документации КПААУ. Получено положительное заключение № ЕГЗ 23-1-1-3-013246-2019 от 30.05.2019 г.

По договору № 221/18 от 04.12.18 г. ООО «ИНКО-ТЭК» выполнен технологический аудит КПААУ.

По договору № ИНЖ-ВП-1136/19 от 18.03.19 г. АО «НЭО Центр» выполнен технический аудит КПААУ.

Получено разрешение на строительство КПААУ № RU23527000-33-2019 от 25.11.2019 г.

По договору 4084 от 11.11.2019 г. ООО «Ленгипронефтехим» осуществляется разработка рабочей документации КПААУ. Завершение разработки документации – III квартал 2020 г.

По договору 4084-У от 13.01.2020 г. ООО «Ленгипронефтехим» осуществляется техническое сопровождение выбора оборудования ЛК-1500 БК КПААУ. Завершение выбора оборудования – III квартал 2020 г.

В соответствии с заключенным с Минэнерго России Соглашением о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей № 8 на конец II квартала 2020 г. по установке ЛК-1500 БК должно быть осуществлено финансирование в размере 204,25 млн. руб. Фактически ЛК-1500 БК на настоящий момент профинансирована на 673,4 млн руб.;

Определены ЕРС-подрядчики на установку химводоподготовки, блок обратного водоснабжения и электрическую подстанцию ПС-220 – общей стоимостью 5 млрд. руб.;

Осуществляется определение ЕРС-подрядчиков для котельной, канализационных очистных сооружений, установки производства азота и воздуха, факельному хозяйству – общей стоимостью 8 млрд. руб.;

На настоящий момент завершено рабочее проектирование по 6 объектам ОЗХ КПААУ из 27.

Запланировано завершение контрактации по оборудованию КПААУ – IV квартал 2020 г.

2.3. АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов».
О модернизации предприятия
Карпеев М.В. – руководитель направления
по техническому развитию компании «Юг Энерго»

Между АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов» и Минэнерго России заключено Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей № 2 от 1 января 2019 года.

Наименование	Процесс	Мощность, тыс. т/г	Срок ввода, гг.
АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»	Комбинированная установка мощностью	890	2023-24
	в составе:		
	гидроочистка нефти	890	
	изомеризация	240	
	каталитический риформинг	360	

2.4. ООО «Славянск ЭКО»

Между ООО «Славянск ЭКО» и Министерством Энергетики Российской Федерации заключено Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей № 9 от 1 января 2019 года.

Наименование	Процесс	Мощность, тыс. т/г	Срок ввода
ООО «Славянск ЭКО»	Установка гидроочистки бензина	1050,0	2025 г.
	Установка каталитического риформинга	665,0	2025 г.
	Установка изомеризации	335,0	2025 г.
	<i>Дополнительно:</i>	–	
	Установка мягкого гидрокрекинга	–	
	Установка флексикокинга		

РЕШЕНИЕ:

1. ООО «Афипский НПЗ»

- ♦ Принять к сведению информацию о развитии ООО «Афипский НПЗ».
- ♦ С целью исключения производства прямогонного бензина и выпуска высокооктанового автомобильного бензина Класса 5 рекомендовать провести маркетинговые исследования о возможных объемах их поставок на внутренний и на внешний рынки.
- ♦ Проработать вопросы глубокой переработки углеводородного сырья, имея ввиду строительство отечественной установки замедленного коксования (или процесса гидроконверсии тяжелых нефтяных остатков, с учетом ввода опытно-промышленной установки гидроконверсии мощностью 50 тыс. т/год в АО «ТАНЕКО»).
- ♦ Ассоциация не может согласиться с позицией предприятия, что оплата ежегодного членского взноса может помешать строительству комплекса гидрокрекинга.
- ♦ Рекомендовать предприятию рассмотреть в перспективе вопросы развития нефтехимии.

2. ООО «КНГК-ИНПЗ» (Ильский НПЗ)

- ♦ ООО «КНГК-ИНПЗ» совместно с Минэнерго РФ заключено соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей № 8 от 01.01.2019 г.

- ♦ Соглашением утвержден план модернизации предприятия, предусматривающий строительство и ввод в эксплуатацию в начале 2024 г. комплекса производства автобензинов и ароматических углеводородов (далее КПААУ).
- ♦ В соответствии с заключенным с Минэнерго России Соглашением о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей № 8 на конец II квартала 2020 г. по установке ЛК-1500 БК должно быть осуществлено финансирование в размере 204,25 млн. руб. Фактически ЛК-1500 БК на настоящий момент профинансирована на 673,4 млн руб.
- ♦ С целью снижения производственных затрат и увеличения производительности труда целесообразно рассмотреть возможность строительства новой мощной установки по первичной переработки нефти, взамен устаревших маломощных установок.


3. АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»

- ♦ Следует активизировать выбор генерального проектировщика предприятия.
- ♦ Ускорить решение по проекту реконструкции печей на первичной переработке нефти.
- ♦ Отметить, завод решает текущие финансовые вопросы за счет обратного акциза на нефтяное сырье в нефтепереработке.
- ♦ Обратить внимание, что АО «Новошахтинский ЗНП» материалы к заседанию Правления не предоставил.

4. ООО «Славянск ЭКО»

- ♦ ООО «Славянск ЭКО» на приглашение принять участие в работе заседания Правления не ответил и материалы к заседанию Правления не предоставил.
- ♦ ООО «Славянск ЭКО» относится к разряду мини-НПЗ (нефтеперегонные заводы) и для перевода его в статус «средних» НПЗ необходимо провести модернизацию завода.
- ♦ Отметить, что нефтеперегонные заводы берут на переработку углеводородное сырьё и выпускают сырьё (полуфабрикаты).
- ♦ Справочно: Директор Департамента переработки нефти и газа Минэнерго России Антон Рубцов в кулуарах XII Международной конференции «Argus Рынок нефтепродуктов 2019. Россия и СНГ» отметил, что по разным оценкам, сейчас на рынке реализуется порядка 6-9 млн всего суррогатного среднего дистиллята. Объемы суррогатного бензина составляют до 1 млн тонн.

Председатель Правления



Рябов В.А.