КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Настоящее резюме подготовлено по материалам проектов технологических нормативов выбросов (ТНВ), нормативов допустимых выбросов (НДВ), Программы управления отходами (ПУО) и Программы производственного экологического контроля (ПЭК) для Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1000 000 000 нм3/год на месторождении Кашаган Атырауской области.

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 1 000 000 000 нм3/год на месторождении Кашаган Атырауской области расположена на территории Макатского района в Атырауской области Республики Казахстан.

Объект расположен вблизи месторождения Кашаган, в 12,6 км на северо-восток от действующего УКПНиГ «Болашак» в 25 км восточнее железнодорожного разъезда Карабатан и в 60 км от г. Атырау.

Районный центр, поселок городского типа Макат, расположен северо-восточнее на расстоянии 63 км. На расстоянии 6,8 км, располагается Ескене – упраздненное в 2013 году село в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшими путями сообщения являются существующая железная дорога Атырау - Макат и существующая автомобильная дорога общего пользования Атырау - Доссор. Вблизи проложен магистральный трубопровод «Макат-Северный Кавказ».

Краткое описание основных проектных решении

Установка комплексной подготовки газа УКПГ предназначена для очистки попутного нефтяного газа от кислых компонентов и переработки с целью получения конечной готовой продукции – газа углеводородного топливного, газа углеводородного сжиженного топливного (марок ПТБ и ПТА) и композита газового стабильного.

Завод ежегодно будет перерабатывать попутный газ (ПНГ) в объеме 1 млрд . куб.м., в результате получит готовую продукцию: товарный газ (сухой отбензиненный газ) – 727 млн.куб.м., СПБТ (газ углеводородный сжиженный топливной марки ПБТ (пропан-бутан технический)) – 115,5 тыс. тонн, ГК (стабильного газового конденсата) – 17 тыс.тонн, Гранулированная сера – 218,5тыс.тонн . Сырье – попутный нефтяной газ, на объекты переработки будет доставляться трубопроводом. Отпуск основной продукции – товарного газа, также осуществляется трубопроводом. Доставка (получение) сырья предусматривает поставку попутного нефтяного газа по газопроводу сырого газа с расходом 1 млрд куб. м/ год с существующего УКПНиГ «Болашак» до проектируемого объекта.

Для хранения и отгрузки готовой продукции предусмотрены резервуарные парки СПБТ и стабильного газового композита, узлы налива продукции в автомобильные и железнодорожные цистерны.в Макатском районе Атырауской области, вблизи месторождения Кашаган, ориентировочно в 60 км от г. Атырау. Установка предназначена для переработки попутного нефтяного газа с получением товарного газа, сжиженного пропан-бутана технического, стабильного газового конденсата и элементарной серы.

Объекты УКПГ можно условно разделить на следующие группы:

- *Технологические установки*: установки приема, очистки, осушки и переработки сырьевого газа, отпарки кислой воды, получения товарной продукции и элементарной серы (титулы 01-08,41);
- *Объекты общезаводского хозяйства:* резервуарные парки, узлы налива и отгрузки продукции, факельное хозяйство, энергетические и водохозяйственные объекты, объекты водоочистки, системы подготовки топливного газа, электроснабжения и инженерных коммуникаций (титулы 09-26);
- *Вспомогательные объекты административного и общезаводского назначения:* административно-бытовые, складские, ремонтные и лабораторные помещения, контрольно-пропускные пункты и пр. *(титулы с 27 и далее)*.

Проект нормативов допустимых выбросов

Проект НДВ содержит характеристики стационарных источников, перечень загрязняющих веществ, расчетные показатели выбросов, оценку рассеивания, предложения по нормативам и мероприятия по контролю. Общее количество стационарных источников — 371, из них 53 организованных и 318 неорганизованных. В атмосферу прогнозируются выбросы 53 загрязняющих веществ. Расчетами уровня загрязнения атмосферы в период нормирования установлено, что максимальные приземные концентрации всех загрязняющих веществ и всех групп суммаций на границе установленной СЗЗ и в ближайшей жилой зоне (ж/д Ескене) - ниже 1 ПДК.

На объектах УКПГ перед вводом в эксплуатацию в 2027 году предусмотрено проведение комплекса пусконаладочных работ (ПНР). Объем выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных источников в период эксплуатации объектов УКПГ с учетом ПНР составит – 10159.1370 тонн/год.

После завершения ПНР с 2028 года эксплуатация объектов УКПГ будет осуществляться в штатном (регламентном) режиме. Ежегодный объем выбросов загрязняющих веществ от всех стационарных источников в период штатной (регламентной) эксплуатации объектов УКПГ с учетом проведение планово-предупредительного ремонта (ППР) составит – 5906.7554тонн/год.

Программа управления отходами

ПУО определяет источники и виды образования отходов, порядок раздельного накопления, передачи специализированным организациям, целевые показатели и мероприятия по сокращению образования отходов. На территории УКПГ не предусматриваются собственные полигоны и операции по восстановлению или удалению отходов; лимиты захоронения не устанавливаются.

В ПНР лимит накопления 17661,6038 тонн/год, для эксплуатационного периода предусмотрен суммарный лимит накопления 7081,2441 т/год. Отходы подлежат учету, раздельному накоплению в предусмотренных местах и передаче уполномоченным специализированным организациям.

Проект технологических нормативов выбросов

Документ разработан для обоснования технологических нормативов выбросов маркерных загрязняющих веществ и оценки соответствия проектных решений применимым наилучшим доступным техникам (НДТ). В проекте определены 8 источников загрязнения, подпадающих под критерии технологического нормирования. Маркерные вещества: оксид углерода (CO), оксиды азота (NO_x) и диоксид серы (SO_2). По результатам оценка для указанных показателей - «соответствует».

Программа производственного экологического контроля

Программа ПЭК предназначена для контроля соблюдения экологических требований при эксплуатации УКПГ, оценки воздействия производственных процессов на окружающую среду и своевременного выявления отклонений. Она предусматривает мониторинг эмиссий, мониторинг воздействия на компоненты окружающей среды, операционный мониторинг производственных процессов, внутренние проверки, процедуры устранения нарушений и действия в нештатных ситуациях.

Контроль эмиссий осуществляется на предусмотренных Программой источниках инструментальными и расчетными методами. Мониторинг воздействия предусматривает наблюдения в зоне потенциального воздействия объекта.

Порядок, периодичность, точки контроля, контролируемые вещества и методы измерений устанавливаются таблицами и приложениями ПЭК.