

ПРОТОКОЛ
ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
В ФОРМЕ СЛУШАНИЙ

предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Установка гидроочистки/депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Дата проведения: 12 августа 2021 года.

Место проведения: *Общественные обсуждения, согласно Постановлению Правительства РФ от 03.04.2020 № 440, организуются с использованием средств дистанционного взаимодействия в режиме видео-конференц-связи (далее – ВКС) с использованием программы ZOOM.*

Орган, ответственный за организацию и проведение общественных слушаний: департамент общественной безопасности Администрации города Омска.

Заказчик намечаемой хозяйственной и иной деятельности: Акционерное общество «Газпромнефть-ОНПЗ».

Основание для проведения общественных слушаний: Распоряжение Администрации города Омска от 03.08.2021 № 151-р «Об организации и проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Установка гидроочистки/депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Информирование о проведении общественных слушаний:

Информация о проведении общественных слушаний была опубликована в средствах массовой информации следующих уровней:

- федеральный: «Российская газета» №152 (8503) от 09.07.2021;
- региональный: газета «Омский вестник» № 25 от 09.07.2021;
- муниципальный: газета «Вечерний Омск» № 26 от 07.07.2021

Участники общественных слушаний:

Председатель общественных слушаний – Мещенкова Кристина Витальевна, начальник организационно-правового отдела департамента общественной безопасности Администрации города Омска.

Представитель заказчика намечаемой деятельности – Лозовенко Сергей Николаевич, начальник отдела технического сопровождения проектно-исследовательских работ управления проектной деятельности АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Исполнитель, представитель проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон», Рахметов Эдуард Эрнстович, главный инженер проекта;

Исполнитель оценки воздействия на окружающую среду – главный специалист отдела ООС и ППБ ООО «НИПИ НГ «Петон», Смирнов Юрий Юрьевич, секретарь общественных слушаний.

Заинтересованная общественность: представители общественных организаций, граждане, жители города Омска.

Список участников общественных слушаний (регистрационные листы

участников общественных слушаний) приведен в Приложении № 1 к настоящему протоколу.

При проведении общественных слушаний велась аудиозапись.

Слушали:

Мещенкова К.В., вступительное слово Председателя общественных слушаний:

Добрый день, уважаемые участники общественных слушаний!

Сегодня Администрация города Омска по заявлению заказчика намечаемой деятельности проводит общественные слушания по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Установка гидроочистки/ депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-ОМПЗ».

Я, Мещенкова Кристина Витальевна, начальник организационно-правового отдела департамента общественной безопасности Администрации города Омска, являюсь Председателем общественных слушаний.

Заказчик намечаемой деятельности, инициатор проведения общественных слушаний – АО «Газпромнефть-ОМПЗ».

Разработчик проектной документации и исполнитель оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) ООО «НИПИ НГ «Петон».

Данные общественные слушания проводятся на основании и во исполнение Федеральных законов «Об охране окружающей среды», «Об экологической экспертизе» и «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного Приказом Госкомэкологии № 372 от 16 мая 2000 года.

Предметом настоящих общественных слушаний является предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Установка гидроочистки/ депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-ОМПЗ».

Общественные слушания проводится в режиме видео-конференц-связи, с помощью программного обеспечения Zoom, в связи с объявленным режимом повышенной готовности в соответствии с распоряжением Губернатора Омской области от 17 марта 2020 года № 19-р «О мероприятиях по недопущению завоза и распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) на территории Омской области» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2020 года № 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 и 2021 годах».

Для возможности корректного обращения к участнику слушаний прошу проверить, привести их в соответствие, чтобы ваши подписи (никнеймы) отображались в буквенном читаемом формате, написать свою фамилию и имя.

Целью настоящих общественных слушаний являются:

- прямое информирование общественности о результатах оценки воздействия на окружающую среду и проектных решениях;

- реализация права заинтересованных лиц знать о планируемой деятельности, задать вопросы и получить ответы;

- выявление конструктивных замечаний и предложений заинтересованных лиц для учета при разработке проектной документации, материалов ОВОС и при реализации намечаемой деятельности.

Сегодняшнему мероприятию предшествовало ознакомление общественности со следующими материалами:

- предварительной экологической оценкой и проекта технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду в период с апреля 2021 года по июнь 2021 г.;

- проектной документацией и предварительным вариантом материалов ОВОС с утвержденным техническим заданием в период с 09.07.2021 года по 12.08.2021 года, которые были размещены в общественной приемной по адресу: г. Омск, пр. Губкина, 1/1, читальный зал библиотеки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» и на официальном сайте предприятия: www.onpz.gazprom-neft.ru.

Информация о месте размещения предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду для ознакомления общественности и представления замечаний, в том числе дата, место и время проведения общественных слушаний публиковалась в газетах на федеральном, региональном и местном уровнях.

Для сегодняшних общественных слушаний предлагаются следующий регламент проведения и повестка дня.

Сначала мы заслушаем сообщение от представителя заказчика о намечаемой деятельности АО «Газпромнефть-ОНПЗ» Лозовенко Сергея Николаевича.

Затем последует сообщение от исполнителя, представителя проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон» Рахметова Эдуарда Эрнстовича о принятых проектных технических решениях.

Завершит доклад исполнитель раздела ОВОС Смирнов Юрий Юрьевич, представитель проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон».

Общая продолжительность указанных сообщений – до 15 минут.

После докладов, участники общественных слушаний могут задать вопросы по теме общественных слушаний. Рекомендованная продолжительность ответов на вопросы участников слушаний – не более 3 минут на один вопрос. Количество вопросов от одного участника и общее количество вопросов не ограничено.

После того, как будут даны ответы на вопросы, мы завершим работу.

Итогом общественных слушаний станет протокол, отражающий проведение данного мероприятия.

Слово предоставляется представителю заказчика намечаемой деятельности АО «Газпромнефть-ОНПЗ», Лозовенко Сергею Николаевичу.

Сообщение представителя заказчика намечаемой деятельности АО «Газпромнефть-ОНПЗ», Лозовенко Сергея Николаевича

Добрый день, уважаемые участники общественных слушаний!

Целью сегодняшних слушаний является представление общественности предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду по объекту: «Установка гидроочистки/ депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-

ОНПЗ», в соответствии с Распоряжением Администрации города Омска от 03.08.2021 г. № 151-р.

Позвольте сказать несколько слов о предприятии АО «Газпромнефть-ОНПЗ» - дочернее нефтеперерабатывающее предприятие «Газпром нефти». Установленная мощность предприятия – порядка 20,5 млн. тонн нефти в год. Основной деятельностью предприятия является производство мазута, битума, печного и судового топлива, прямогонных бензиновой и дизельной фракций.

В рамках модернизации предприятия запланировано строительство Установки гидроочистки / депарафинизации дизельного топлива (далее – установка ГО/ДП ДТ или Объект проектирования), мощностью по сырью 2500 тыс. т/год, которая будет располагаться в центральной части основной промплощадки, расположенной по адресу: г. Омск, Советский административный округ, проспект Губкина, д. 1. Производительность блока депарафинизации установки ГО/ДП ДТ – 2400 тыс. т/год.

В состав Объекта проектирования входят:

- установка ГО/ДП ДТ (1);
- насосная сырья установки ГО/ДП ДТ (2);
- закрытое распределительное устройство 6 кВ №2 (3).

Работа Объекта проектирования планируется круглогодично, круглосуточно, непрерывно - 8760 час/год.

Председатель общественных слушаний: Слово предоставляется представителю проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон» Рахметову Эдуарду Эрнстовичу

Сообщение представителя проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон» Рахметова Эдуарда Эрнстовича.

Основными целями строительства установки ГО/ДП ДТ являются:

- увеличение глубины переработки нефти на предприятии,
- обеспечение дополнительного производства моторных топлив, соответствующих требованиям Класса 5 (Евро-5),
- замена устаревших установок производства дизельного топлива Л-24/6 и Л-24/7.

Установка ГО/ДП ДТ состоит из следующих основных блоков:

- реакторный блок (высокого давления),
- блок фракционирования (низкого давления),
- блок регенерации амина,
- блок вспомогательного оборудования.

Сырьём установки ГО / ДП ДТ является смесь прямогонного дизельного топлива, легкого каталитического газойля и легкого газойля коксования. Для протекания реакций гидроочистки и депарафинизации на установку также подается водород.

На установке ГО / ДП ДТ планируется производить следующие продукты:

- дизельное топливо летнее/зимнее (направляется на хранение в товарные парки);
- бензиновая фракция (направляется в качестве сырья на установку КПА);
- нестабильная нефтя (направляется в качестве сырья на установку 43/103);

- очищенный углеводородный газ (направляется в сеть топливного газа);
- кислый газ (направляется на установку производства серы);
- кислая вода (направляется на блок очистки технологического конденсата).

Сырье поступает на установку в реакторный блок, смешивается с водородосодержащим газом, нагревается и поступает в реактор гидроочистки, в котором в присутствии катализатора происходят реакции гидрообессеривания, деазотирования и гидрирования ароматических углеводородов и олефинов с целью получения дизельного топлива с низким содержанием серы и других примесей.

Газопродуктовая смесь из реактора гидроочистки направляет в отпарную колонну высокого давления, в которой разделяется на кислый водородосодержащий газ и нестабильный гидрогенизат.

Кислый водородосодержащий газ очищается от сероводорода в абсорбере высокого давления и направляется на смешение с сырьем установки.

В режиме получения на установке дизельного топлива летнего нестабильный гидрогенизат после реактора гидроочистки направляется в блок фракционирования.

В режиме получения на установке дизельного топлива зимнего нестабильный гидрогенизат направляется в реактор депарафинизации с целью обеспечения требуемой температуры помутнения дизельного топлива.

В блоке фракционирования происходит:

- стабилизация гидрогенизата (выделение легких углеводородов и сероводорода) в отпарной колонне низкого давления;
- разделение дизельной и бензиновой фракции в вакуумной колонне;
- очистка кислого углеводородного газа от сероводорода в абсорбере низкого давления.

В блоке регенерации амина происходит удаление сероводорода из насыщенного раствора амина.

Завершающая часть доклада будет посвящена непосредственно экологическим аспектам намечаемой деятельности.

Мещенкова К.В., председатель общественных слушаний:

Слово предоставляется представителю проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон» и исполнителю материалов оценки воздействия на окружающую среду Смирнову Юрию Юрьевичу.

Сообщение представителя проектной организации ООО «НИПИ НГ «Петон» и исполнителя ОВОС – Смирнова Юрия Юрьевича.

Здравствуйте, уважаемые жители города Омска, участники общественных слушаний!

Предварительные материалы ОВОС были выполнены в соответствии с Приказом Госкомитета РФ по охране окружающей среды № 372 от 16.05.2000 г. и пройдут следующие этапы оценки воздействия:

1 Этап. Уведомление, предварительная оценка и составление технического задания на проведение ОВОС.

2 Этап. Проведение исследований по ОВОС и подготовка предварительного

варианта материалов по ОВОС на основе ТЗ на ОВОС.

На сегодня нами выполнены первые 2 этапа и после окончания общественных обсуждений будет подготовлен окончательный вариант ОВОС с учетом поступивших замечаний и предложений (завершится 3 Этап).

Оценка воздействия на окружающую среду – процесс, способствующий принятию экологически ориентированного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности, посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, учета общественного мнения, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействий.

Определение цели ОВОС и перечень основных задач, решаемых при проведении оценки воздействия приведены на слайде.

С целью обоснования приемлемости выбранных технических решений в проектной документации были рассмотрены следующие варианты реализации намечаемой деятельности:

- отказ от намечаемой деятельности («нулевой» вариант);
- альтернативные варианты.

На слайде описаны последствия, в случаях «нулевого» и альтернативных вариантов.

Реализация намечаемой деятельности в соответствии с принятыми в настоящей проектной документации техническими решениями является наиболее приемлемой с экономической и экологической точек зрения.

Принятые в проектной документации технические решения обеспечивают непревышение технологических показателей наилучших доступных технологий (НДТ), что предполагает минимизацию воздействия на атмосферный воздух и не превышение допустимого уровня воздействия на компоненты природной среды и население.

В 2019 году для АО «Газпромнефть-ОНПЗ», в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологического законодательства РФ, был разработан и утвержден проект санитарно-защитной зоны с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г. Установленная граница СЗЗ является достаточной для обеспечения безопасности населения.

Анализ текущего состояния окружающей среды и наличие особых условий для реализации проектной деятельности показал, что на участке проектирования отсутствуют, приведенные на слайде, зоны с особыми условиями использования территорий и иные зоны экологических ограничений, установленные в соответствии с Градостроительным кодексом РФ и Земельным кодексом РФ.

Далее я доложу о результатах оценки воздействия на окружающую среду.

Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности проводилась на следующие компоненты среды:

- Атмосферный воздух
- Водную среду
- Недра, земельные ресурсы
- Животный и растительный мир

Кроме того, оценивалось воздействие проектируемого объекта, как источника образования отходов и шума.

Далее рассмотрим, воздействия на отдельные компоненты окружающей среды.

Воздействие на атмосферный воздух.

На слайде приведены основные источники выбросов загрязняющих веществ, перечни и объёмы веществ, имеющих наибольший вклад загрязнений атмосферного воздуха на периоды строительства и эксплуатации объекта проектирования.

Замена устаревших существующих установок Л-24/6, Л-24/7 (выводимых из эксплуатации) на проектируемую установку приведёт, за счет внедрения НДТ гидроочистки, к снижению суммарных количественных выбросов в атмосферу в 38 раз.

В разделах проектной документации ОВОС и ПМООС разработаны мероприятия по снижению негативного химического воздействия на окружающую среду.

Выводы: Химические воздействия объекта проектирования на атмосферный воздух с учетом фоновых и существующих на заводе источников загрязнений на периоды строительства и эксплуатации при выполнении всех предложенных мероприятий оцениваются как допустимые.

Физическое (шумовое) воздействие.

На слайде приведены основные источники физических (шумовых) воздействий и результаты расчетов уровней звука с учетом фонового шума предприятия в дневное и ночное время суток в расчетных точках на границе СЗЗ и жилой застройки на периоды строительства и эксплуатации объекта проектирования, которые не превышают допустимых значений.

В разделах проектной документации ОВОС и ПМООС разработаны мероприятия по снижению негативного физического (шумового) воздействия на окружающую среду.

Выводы: Физические (шумовые) воздействия установки ГО/ДП ДТ на окружающую среду с учётом фонового шума существующего оборудования завода на периоды строительства и эксплуатации оцениваются при выполнении всех предложенных мероприятий, как допустимые.

Воздействие на водную среду.

На слайде приведены источники водоснабжения и приёмники водоотведения завода и объекта проектирования.

На объекте проектирования не будут использоваться поверхностные и подземные воды, а также выпуск сточных вод в водные объекты - отсутствует. Территория проведения работ не пересекает и не затрагивает водные объекты (ближайший водный объект – р. Иртыш в 3,5 км к западу), расположена за пределами их водоохраных зон, зон санитарной охраны и прибрежно-защитных полос.

Выводы: Воздействия установки ГО/ДП ДТ на водную среду на периоды строительства и эксплуатации оцениваются как незначительные.

Воздействие на недра, земельные ресурсы.

Объект проектирования расположен в границах существующей промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ», размещён на свободной от застройки площади и займёт земельный участок площадью около 2 га.

На слайде приведены основные виды воздействий на недра, земельные

ресурсы на периоды строительства и эксплуатации объекта проектирования. В таблице показатели застройки территории для каждого объекта установки.

В разделах проектной документации ОВОС и ПМООС разработаны мероприятия по снижению негативного воздействия недр, земельные ресурсы.

Выводы: Наиболее значительное воздействия на недр, земельные ресурсы будет произведено в период строительства и при выполнении мероприятий будет допустимым. При эксплуатации воздействие будет незначительным.

Воздействие при обращении с отходами.

На слайде приведены основные источники образования отходов (IV и V классов) на периоды строительства и эксплуатации объекта проектирования.

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. Образующиеся на заводе и объекте проектирования отходы во время эксплуатации накапливаются на специальных площадках раздельно в закрытых контейнерах. Все отходы вывозятся с территории, передаются в рамках заключенных договоров региональному оператору и специализированным лицензированным организациям.

В разделах проектной документации ОВОС и ПМООС разработаны мероприятия по снижению негативного воздействия при обращении с отходами.

Выводы: Воздействия при обращении с отходами на периоды строительства и эксплуатации при выполнении разработанных мероприятий оцениваются как минимальные.

Воздействия на растительный и животный мир.

Строительство объекта проектирования предполагается на территории уже существующей промышленной площадки завода, которая уже претерпела глубокую антропогенную трансформацию.

Основные объекты растительного мира представлены ксерофитно-сорняковыми ассоциациями. Растения, занесенные в Красные Книги РФ и Омской области, отсутствуют. Животный мир в основном представлен синантропными видами. Животные, занесенные в Красные Книги РФ и Омской области, отсутствуют.

Выводы: Воздействия объекта проектирования на растительный и животный мир на периоды строительства и эксплуатации оцениваются как минимальные.

Мероприятия по снижению негативных воздействий на окружающую среду.

В целях минимизации воздействия на природную среду проектными решениями предусмотрен целый ряд природоохранных мероприятий для защиты атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, недр и земельных ресурсов, растительного и животного мира, которые приведены в томах ОВОС и ПМООС и частично представлены на слайде.

Выводы: при соблюдении действующих регламентов, принятых проектных решений и выполнении предложенных мероприятий на периоды строительства и эксплуатации негативные воздействия на окружающую среду будет соответствовать нормативным требованиям.

Воздействие на социально-экономическую среду.

Социально-экономическая значимость намечаемой деятельности по строительству новых объектов, главным образом, определяется необходимостью создания новых рабочих мест, повышением уровня занятости населения, ростом

производства в смежных отраслях. На строительство проектируемых объектов планируется задействовать более 469 человек, а с вводом в эксплуатацию Объекта проектирования появятся дополнительные рабочие места.

Выводы: Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду г. Омска и Омской области оценивается как положительное.

Воздействие при аварийных ситуациях.

На слайде приведены возможные причины гипотетических аварийных ситуаций.

Выводы: При условии соблюдения персоналом норм технологических регламентов работ и правил техники безопасности возможность гипотетических аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации минимальна.

Мероприятия по минимизации аварийных ситуаций.

В целях минимизации негативного воздействия на природную среду и персонал проектными решениями предусмотрен целый ряд мероприятий по минимизации аварийных ситуаций, которые приведены в томах ОВОС и ПМООС и частично представлены на слайде.

Выводы: при соблюдении действующих регламентов, принятых проектных решений и выполнении предложенных мероприятий на периоды строительства и эксплуатации риски возникновения аварийных ситуаций будут минимальными.

Производственный экологический мониторинг и контроль.

В АО «Газпромнефть-ОНПЗ» разработана Программа производственного экологического мониторинга и контроля, которая направлена на предотвращение и снижение негативного воздействия на компоненты окружающей среды и осуществляется в области охраны атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, недр и почвенного покрова.

С учётом строительства и эксплуатации объекта проектирования в разделах ОВОС и ПМООС даны предложения по дополнению существующей программы.

Выводы: Выполнение мероприятий программы на всех стадиях реализации проекта позволит оценить эффективность спланированных природоохранных мероприятий и предложить новые, направленные на снижение или ликвидацию негативного антропогенного воздействия на природную среду.

Заключение.

Проведённая оценка воздействия на окружающую среду показала допустимый уровень воздействия на окружающую среду при строительстве и минимальный - при вводе в эксплуатацию проектируемых объектов установки ГО/ДП ДТ.

При этом не выявлено экологических ограничений, препятствующих реализации проекта, при условии выполнения природоохранных мероприятий и соблюдении требований экологического законодательства при производстве строительных работ и эксплуатации проектируемых объектов.

Благодарим за внимание!

Мещенкова К.В., председатель общественных слушаний:

Уважаемые участники общественных слушаний!

Мы заслушали доклады от заказчика и исполнителя, и готовы перейти к ответам на вопросы.

Все участники общественных слушаний вправе свободно выражать свое мнение и вносить предложения по вопросам, вынесенным на общественное обсуждение.

Возможность высказать свою позицию будет предоставлена поочередно каждому желающему из участников общественных слушаний, время выступлений и количество не ограничено.

Обращаю внимание участников слушаний на требования пункта 12.2 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации». Для регистрации участника общественных слушаний перед выступлением необходимо представиться, назвать фамилию, имя, отчество и название организаций (в случае если участник представляет организацию), а также адреса и номера телефонов организаций или самих участников обсуждения. Если участник прошел регистрацию заблаговременно, то контактные данные называть необязательно.

Прошу участников общественных слушаний задавать вопросы.

1. Вопрос (Дмитриченко А.О.):

Применяются ли для проектируемой установки ГО/ДП ДТ новейшие технологии, позволяющие уменьшить негативное воздействие на окружающую среду?

Ответ (Рахметов Э.Э.):

Да, при проектировании будут применены технологии, позволяющие минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и достигнуть показателей наилучшим доступным технологиям (НДТ). Сведения о соответствии технологических решений НДТ (ИТС 30-2017 «Переработка нефти») приведены в томах ОВОС и ПМООС.

2. Вопрос (Шпагин А.С.):

За счет чего конкретно произойдет, например, снижение вредных выбросов в атмосферу после ввода в эксплуатацию установки ГО/ДП ДТ?

Ответ (Рахметов Э.Э.):

Снижение выбросов будет связано с внедрением технологий гидроочистки, показатели выбросов которых не превышают показателей сборников НДТ, а также за счет вывода из эксплуатации морально устаревших технологических установок гидроочистки дизельного топлива Л-24/6, Л-24/7.

Снижение выбросов произойдет, том числе, за счёт:

- использования в качестве топлива природного газа для печи Н-101 и горелок с низким образованием NO_x,
- аминовой доочистки отходящих газов от SO_x и др.,
- сжигания углеводородных газов, образующихся при аварийных ситуациях на установке на факеле.

3. Вопрос (Литвиненко О.П.):

Прогнозируется ли изменение существующей санитарно-защитной зоны завода?

Ответ (Смирнов Ю.Ю.):

Границы установленной санитарно-защитной зоны завода остаются без изменений, так как воздействие проектируемого объекта было учтено при

разработке проекта санитарно-защитной зоны АО «Газпромнефть-ОНПЗ» в 2019 года.

4. Вопрос (Бугаев И.С.):

При расчете выбросов загрязняющих веществ в атмосферу была ли учтена экологическая ситуация в городе Омске?

Ответ (Смирнов Ю.Ю.):

Экологическая ситуация города Омска была учтена. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и физических воздействий завода в проектной документации были выполнены с учётом воздействий существующих и перспективных источников предприятия, а также с учётом фонового загрязнения города Омска.

5. Вопрос (Татаренко А.Н.):

Кто подтвердит выводы проектной организации?

Ответ (Смирнов Ю.Ю.):

Все материалы проектной документации будут направлены в государственную экологическую и главную государственную экспертизы, которые проведут оценку соответствия принятых технических решений установленным техническим регламентам и требованиям природоохранного законодательства, в соответствии с Постановлением правительства РФ № 145 от 05.03.2007г и федеральным законом № 174 от 19.07.1995г. в актуальных редакциях. При получении замечаний проектная документация будет дорабатываться до получения положительных заключений.

6. Вопрос (Легуненко Н.Б.):

Куда будут направляться отходы, которые будут образовываться при строительстве?

Ответ (Смирнов Ю.Ю.):

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. Образующиеся твёрдые коммунальные отходы (ТКО) будут передаваться региональному оператору в соответствии с заключенным договором. Все другие отходы, указанные в проектной документации, подрядная организация самостоятельно накапливает и передает их в специализированные лицензированные организации, перечень которых также приведен в проектной документации.

7. Вопрос (Гордейчук И.В.):

Предполагается ли какое-либо воздействие на водные объекты?

Ответ (Смирнов Ю.Ю.):

Нет, не предполагается.

Территория проведения работ не пересекает и не затрагивает водные объекты, расположена за пределами их водоохраных зон и прибрежно-защитных полос, соответственно, негативное воздействие проектируемого объекта на поверхностные водные объекты отсутствует.

8. Вопрос (Абрамов С.Л.):

Будет ли оказываться негативное воздействие на растительный и животный мир прилегающих территорий?

Ответ (Смирнов Ю.Ю.):

Воздействие будет минимальным. Расстояние до ближайшей особо охраняемой природной территории (ботанический сад им. Н.А. Плотникова

Омского государственного аграрного Университета) составляет 6 км от границы завода. Строительство установки ГО/ДП ДТ и объектов ОЗХ предполагается на территории уже существующей промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ», которая уже претерпела глубокую антропогенную трансформацию, растения на которой представлены ксерофитно-сорняковыми ассоциациями, а животный мир – синантропными видами.

Заключительное слово.

Мещенкова К.В., председатель общественных слушаний:

Итак, мы заслушали все запланированные сообщения, ответили на все поступившие вопросы.

Хочу задать вопрос всем участникам общественных слушаний:

- Есть ли замечания, предложения к процедуре проведения общественных слушаний?

- Есть ли замечания, предложения к материалам проектной документации?

Итак, фиксируем: **«Предмет разногласий между общественностью и заказчиком в ходе общественных обсуждений, в том числе в ходе общественных слушаний не выявлен».**

По итогам общественных слушаний будет подготовлен протокол. Протокол общественных слушаний войдет в состав обосновывающей и проектной документации.

В течение 30 календарных дней после проведения общественных слушаний заказчиком будут приниматься замечания и предложения по проектной документации, в том числе по материалам оценки воздействия на окружающую среду.

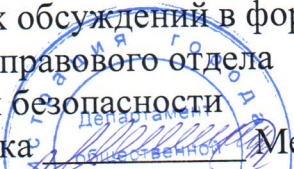
Замечания и предложения необходимо оставлять в журнале регистраций замечаний и предложений: на вахте на 1-м этаже здания отдела кадров АО «Газпромнефть-ОНПЗ» по адресу: г. Омск, пр. Губкина, д. 1/1 или направлять на электронный адрес: smirnovuu@peton.ru.

Общественные обсуждения в форме слушаний предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня – проектная документация «Установка гидроочистки/ депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-ОНПЗ» **считаются состоявшимися.**

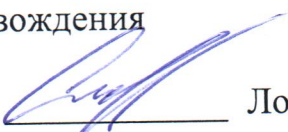
Благодарю всех за проделанную работу!

Приложения к Протоколу общественных слушаний:

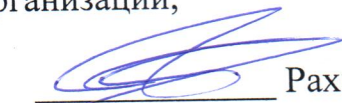
1. Список участников общественных слушаний (регистрационные листы) на 2-х листах.
2. Презентационные материалы докладчиков общественных слушаний на 26-ти листах.

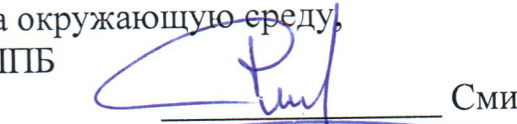
Председатель общественных обсуждений в форме слушаний:
Начальник организационно-правового отдела
департамента общественной безопасности
Администрации города Омска  Мещенкова К.В.

Представитель заказчика:

Представитель АО «Газпромнефть-ОНПЗ»,
начальник отдела технического сопровождения
проектно-изыскательских работ
Управления проектной деятельности.  Лозовенко С.Н.

Представители исполнителя:

Представитель проектной организации,
главный инженер проекта
ООО «НИПИ НГ «Петон»  Рахметов Э.Э.

Секретарь общественных обсуждений в форме слушаний:
представитель проектной организации –
исполнитель оценки воздействия на окружающую среду,
главный специалист отдела ООСиППБ
ООО «НИПИ НГ «Петон»  Смирнов Ю.Ю.

Участники общественных слушаний (по желанию) (ФИО, подпись):

Ой общественной организации МП
«Клуб «Фокел» ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»



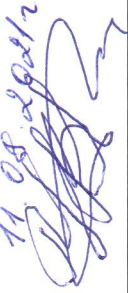

Лозовенко Василий Иванович 

Мелбаев Күрүш Станиславович, 05.07.1988

Приложение № 1 к протоколу общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня - проектная документация «Установка гидроочистки/депарафинизации ДТ» АО «Газпромнефть-ОНПЗ», включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ ЛИСТ

№№	ФИО	Для физических лиц – адрес места жительства и телефон / для представителей юридических лиц, организаций – адрес и телефон организации <i>8-965-982-32-25</i>	Статус (должность) для представителей организаций и наименование юридического лица, организации	Подпись субъекта персональных данных и дата согласия на обработку персональных данных*
1	Дмитриченко Антон Олегович	Туполева 2, кв. 132	<i>Митченко г. Омск</i>	<i>Митченко 11.08.2021г.</i>
2	Шпагин Андрей Сергеевич	5-Северная 197/1, кв. 71 <i>8913968 1134</i>	<i>Шпагин г. Омск</i>	<i>Шпагин 11.08.2021</i>
3	Литвиненко Олеся Петровна	Крупская 14, корпус 2, кв.67 <i>8-983-110-38-22</i>	<i>Литвиненко г. Омск</i>	<i>Литвиненко 11.08.2021</i>
4	Бугаев Илья Сергеевич	19 Партсъезда 35Б, кв. 52 <i>8-913-150-06-76</i>	<i>Бугаев г. Омск</i>	<i>Бугаев 11.08.2021</i>
5	Татаренко Андрей Николаевич	12 декабря 117, корпус 2, кв. 90 <i>8904 320 40 14</i>	<i>Татаренко г. Омск</i>	<i>Татаренко 11.08.2021</i>
6	Летуенко Наталья Борисовна	Блюхера 8, кв. 83 <i>8908 112 64 82</i>	<i>Летуенко г. Омск</i>	<i>Летуенко 11.08.2021</i>

№№	ФИО	Для физических лиц – адрес места жительства и телефон / для представителей юридических лиц, организаций – адрес и телефон организации	Статус (должность) для представителей организаций и наименование юридического лица, организации	Подпись субъекта персональных данных и дата согласия на обработку персональных данных*
7	Гордейчук Илья Владиславович	С. Троицкое, ул. Тенистая 6, кв. 82	мать <i>Олеговой</i> <i>Александровны</i>	11.08.2021 
8	Абрамов Сергей Леонидович	Красный путь 101, корпус 3, кв. 216	<i>мать</i> <i>г. Анна</i>	11.08.2021 
9	<i>Захаринко</i> <i>Василиса</i> <i>Ивановна</i>	<i>ул. 4-Тюльковская</i> <i>д. 26/д; п. 960.980.66.84</i>	<i>МП КМУС</i> <i>и Фекел</i>	11.08.2021 
10	<i>Медведев</i> <i>Кирилл</i> <i>Станиславович</i>	<i>ул. 12 Декабря, 104, 79.</i> <i>89514046333</i>	<i>Обучивший</i> <i>ребенок</i>	 12.08.2021
*Участник общественных слушаний (заявитель), подписывающий настоящую карту участника общественных слушаний, являющейся приложением к протоколу общественных слушаний, дает свое согласие Заказчику на обработку персональных данных, указанной в настоящей карте участника общественных слушаний и приложении к нему, согласно статье 9 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных». Данное согласие на обработку персональных данных действует бессрочно. Отзыв данного согласия на обработку персональных данных осуществляется в порядке, установленном частью 2 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»				

**Общественные обсуждения
предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду по объекту**

Установка гидроочистки/депарафинизации ДТ АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

(Распоряжение администрации города Омска от **03.08.2021 г. №151-р**)

г. Омск

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ



АО «Газпромнефть-ОНПЗ» - дочернее нефтеперерабатывающее предприятие «Газпром нефти». Установленная мощность предприятия – порядка 20,5 млн тонн нефти в год. Основной деятельностью предприятия является производство мазута, битума, печного и судового топлива, прямогонных бензиновой и дизельной фракций.

Предприятие расположено в муниципальном образовании городской округ город Омск Омской области, в границах Северо-западного промышленного узла, на 5 площадках (основная производственная площадка, ТСБ-2, промплощадка блока биологической очистки, Буферный пруд, Причал).

Основная производственная площадка расположена по адресу: г. Омск, Советский административный округ, проспект Губкина, д. 1.

РАСПОЛОЖЕНИЕ И СОСТАВ ОБЪЕКТА



В рамках модернизации предприятия запланировано строительство Установки гидроочистки / депарафинизации дизельного топлива (далее – установка ГО/ДП ДТ или Объект проектирования), мощностью по сырью 2500 тыс. т/год, которая будет располагаться в центральной части основной промплощадки и займет около 2-х га. Производительность блока депарафинизации установки ГО/ДП ДТ – 2400 тыс. т/год.

Разработчиком технологии для установки ГО/ДПДТ является компания Shell Global Solutions International (США).

В состав Объекта проектирования входят (выделено жёлтым цветом):

- установка ГО/ДП ДТ (1);
- насосная сырьевая установки ГО/ДП ДТ (2);
- закрытое распределительное устройство 6 кВ №2, расположенное на территории ГПП-4 (3).

Работа Объекта проектирования планируется круглогодично, круглосуточно, непрерывно - 8760 час/год.

НОВАЯ ТОВАРНАЯ ПРОДУКЦИЯ на 2022 г.	ОБЪЁМ (тыс. т / год)
Дизельное топливо (зимнее/летнее)	2432,73

УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ / ДЕПАРАФИНИЗАЦИИ ДТ

Цели строительства

- увеличение глубины переработки нефти на предприятии,
- обеспечение дополнительного производства моторных топлив, соответствующих требованиям Класса 5 (Евро-5),
- замена устаревших установок производства дизельного топлива Л-24/6 и Л-24/7.

Сырьё (смесь)

- прямогонное дизельное топливо,
- лёгкий каталитический газойль,
- лёгкий газойль коксования,
- водород (для обеспечения реакций гидроочистки и депарафинизации)

Основные продукты

- гидроочищенное дизельное топливо (летнее/зимнее),
- бензиновая фракция, направляемая на комплекс производства ароматики,
- нестабильная нефтя, направляемая на установку 43/103,
- очищенный углеводородный газ, направляемый в топливную сеть завода,
- кислый газ, направляемый на установку получения серы,
- кислая вода, направляемая на блок очистки технологического конденсата

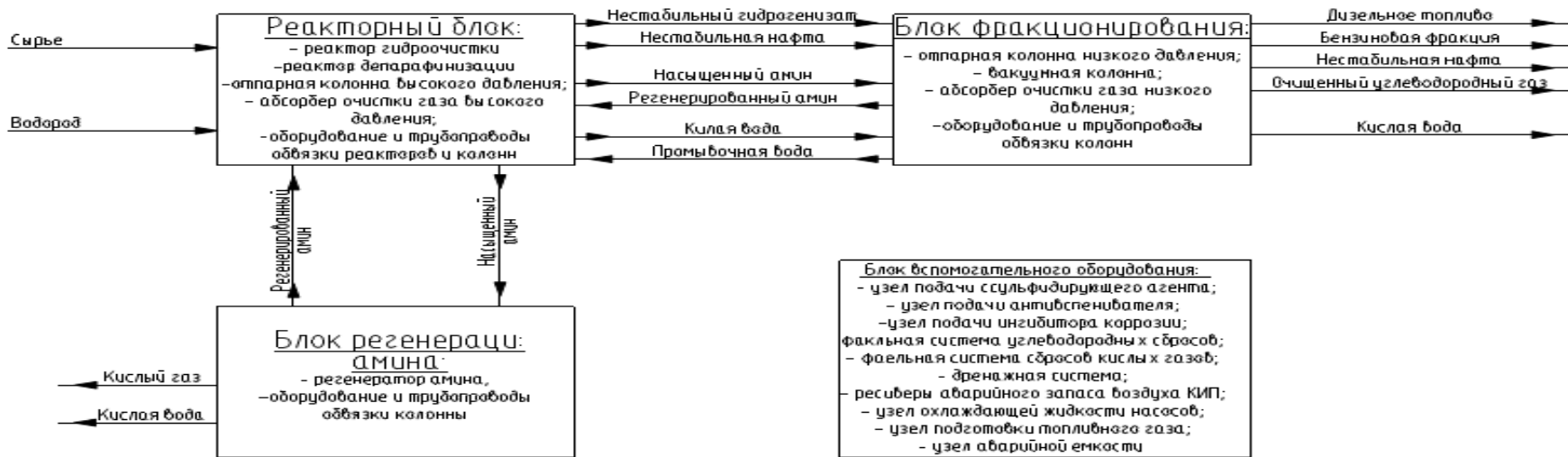
Технологические блоки

- реакторный блок (высокого давления),
- блок фракционирования (низкого давления),
- блок регенерации амина,
- блок вспомогательного оборудования.

Объекты общезаводского хозяйства

- сырьевая насосная установка ГО/ДП ДТ с контроллерной и ТП,
- закрытое распределительное устройство 6 кВ №2, расположенное на территории ГПП-4,
- межцеховые коммуникации.

СОСТАВ И БЛОК-СХЕМА РЕАЛИЗУЕМЫХ ПРОЦЕССОВ



Сырье поступает на установку в реакторный блок, смешивается с водородосодержащим газом, нагревается и поступает в реактор гидроочистки, в котором в присутствии катализатора происходят реакции гидрообессеривания, деазотирования и гидрирования ароматических углеводородов и олефинов с целью получения дизельного топлива с низким содержанием серы и других примесей.

Газопродуктовая смесь из реактора гидроочистки направляет в отпарную колонну высокого давления, в которой разделяется на кислый водородосодержащий газ и нестабильный гидрогенизат.

Кислый водородосодержащий газ очищается от сероводорода в абсорбере высокого давления и направляется на смешение с сырьем установки.

В режиме получения на установке дизельного топлива летнего нестабильный гидрогенизат после реактора гидроочистки направляется в блок фракционирования.

В режиме получения на установке дизельного топлива зимнего нестабильный гидрогенизат направляется в реактор депарафинизации с целью обеспечения требуемой температуры помутнения дизельного топлива.

В блоке фракционирования происходит:

- стабилизация гидрогенизата (выделение легких углеводородов и сероводорода) в отпарной колонне низкого давления;
- разделение дизельной и бензиновой фракции в вакуумной колонне;
- очистка кислого углеводородного газа от сероводорода в абсорбере низкого давления.

В блоке регенерации амина происходит удаление сероводорода из насыщенного раствора амина.

1 ЭТАП

Уведомление, предварительная оценка и составление технического задания на проведение ОВОС. Сбор информации о намечаемой деятельности и состоянии окружающей среды, проведение предварительной ОВОС. Разработка ТЗ на ОВОС Информирование общественности и проведение общественных обсуждений проекта ТЗ на ОВОС. Утверждение ТЗ на ОВОС.

2 ЭТАП

Проведение исследований по ОВОС и подготовка предварительного варианта материалов по ОВОС на основе ТЗ на ОВОС. Общественные обсуждения и проведение общественных слушаний предварительного варианта материалов по ОВОС

3 ЭТАП

Подготовка окончательного варианта материалов по ОВОС. Оформление и подписание Протокола общественных слушаний, Отчёта о проведенных общественных обсуждениях. Подготовка окончательного варианта ОВОС с учетом поступивших замечаний и предложений.

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду (далее ОВОС) - ПРОЦЕСС, СПОСОБСТВУЮЩИЙ ПРИНЯТИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИ ОРИЕНТИРОВАННОГО УПРАВЛЕНЧЕСКОГО РЕШЕНИЯ о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, учета общественного мнения, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействий.

Цель ОВОС

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ИЛИ СМЯГЧЕНИЕ ЭТОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Задачи ОВОС

- **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК** намечаемой деятельности и возможных альтернатив (в том числе отказа от деятельности),
- **СБОР И АНАЛИЗ ИНФОРМАЦИИ** о текущем состоянии окружающей среды и социально-экономических условий, **ВЫПОЛНЕНИЕ ОЦЕНКИ** современного состояния компонентов окружающей среды на территории намечаемой деятельности,
- **ПРОВЕДЕНИЕ КОМПЛЕКСНОЙ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ** проектируемого объекта на окружающую среду,
- **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ**, направленных на уменьшение, смягчение или предотвращение негативных воздействий,
- **РАЗРАБОТКА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ** на всех этапах реализации намечаемой деятельности,
- **ОБЕСПЕЧЕНИЕ УЧАСТИЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ** в подготовке и обсуждении материалов ОВОС

Согласно требований «Положения об оценке воздействия намечаемой деятельности хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утверждённого приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000г. № 372

ВОЗМОЖНЫЕ АЛЬТЕРНАТИВЫ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Отказ от деятельности (нулевой вариант)

- отказ от замены устаревших установок производства дизельного топлива Л-24/6 и Л-24/7 приведет к снижению безопасности их эксплуатации и не позволит уменьшить вредное воздействие на окружающую среду,
- отказ от увеличения глубины переработки нефти не позволит увеличить объёмы и ассортимент выпускаемой продукции, в том числе, не обеспечит дополнительного производства моторных топлив, соответствующих требованиям Класса 5 (Евро-5), использование которых привело бы к значительному снижению вредных выбросов в атмосферу при эксплуатации автомобильного транспорта,
- отказ от деятельности не позволит создать новые рабочие места и улучшить финансово-экономические показатели предприятия.

Альтернативные варианты

- различные варианты технологических, технических и планировочных решений, в том числе, с учётом минимизации негативного воздействия на компоненты окружающей среды, были рассмотрены Заказчиком на более ранних стадиях проектирования, рассмотрение иных вариантов размещения установки ГО/ДП ДТ – нецелесообразно,
- единственная альтернатива – отказ от деятельности в силу экономической нецелесообразности проекта по решению хозяйствующего субъекта.

Выбранный вариант реализации намечаемой деятельности

Реализация намечаемой деятельности в соответствии с принятыми в настоящей проектной документации техническими решениями является наиболее приемлемой для предприятия с экономической и экологической точек зрения.

Согласно требований «Положения об оценке воздействия намечаемой деятельности хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утверждённого приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000г. № 372

СООТВЕТСТВИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ НАИЛУЧШИМ ДОСТУПНЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ

Расчет технологических показателей выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) для технологии установки ГО/ДП ДТ и сопоставление с технологическими показателями наилучших доступных технологий (НДТ) переработки нефти (ИТС 30-2017 «Переработка нефти») показало, что принятые в проектной документации технические решения обеспечивают не превышение технологических показателей НДТ, что предполагает минимизацию негативного воздействия и не превышение допустимого уровня воздействия на компоненты природной среды и население.

Наименование ЗВ	Технологические показатели в соответствии с Приказом Минприроды России от 02.04.2019 г. № 207, кг/т	Технологические нормативы для источников выбросов ЗВ установки ГО/ДП ДТ, кг/т
Диоксид серы	$\leq 0,320$	0,002
Оксид углерода	$\leq 0,096$	0,003
Диоксид азота	$\leq 0,085$	0,003
Метан	$\leq 0,036$	$4,89 \cdot 10^{-4}$
Углеводороды предельные С1-С5	$\leq 0,080$	0,001
Углеводороды предельные С6-С10	$\leq 0,050$	0,001

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН И САНИТАРНО-ЗАЩИТНАЯ ЗОНА ПРЕДПРИЯТИЯ



Границы площадок предприятия

Граница действующей СЗЗ предприятия

Установка ГО/ДП ДТ

В 2019 г. для АО «Газпромнефть-ОНПЗ», в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологического законодательства РФ, был разработан и утвержден проект санитарно-защитной зоны с учетом Программы реконструкции и модернизации производства по 2030 г. Граница СЗЗ является достаточной для обеспечения безопасности населения.

Согласно выданному в 2019г. Свидетельству, АО «Газпромнефть-ОНПЗ» является объектом I категории по уровню негативного воздействия на окружающую среду (далее НВОС).

Объект проектирования (Установка ГО/ДП ДТ) неразрывно технологически связан с объектами предприятия и также будет относиться к объектам I категории после ввода его в эксплуатацию, а в период строительства - к объектам III категории НВОС

НАЛИЧИЕ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

На участке проектирования отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения и их охранные зоны;
- скотомогильники, биометрические ямы, сибиреязвенные захоронения, кладбища, свалки и полигоны твердых коммунальных отходов;
- объекты культурного наследия народов РФ (памятники истории и культуры), в том числе, объектов археологического наследия;
- водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водных объектов, а также зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;
- участки недр (федерального значения нераспределенного фонда недр, включенные в федеральный фонд резервных участков недр, включенных в перечень участков недр, предлагаемых для предоставления в пользование, в том числе в целях геологического изучения);
- мелиорируемые земли, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;
- иные зоны экологических ограничений, установленные в соответствии с Градостроительным кодексом РФ и Земельным кодексом РФ.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА КОМПОНЕНТЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Воздействие на атмосферный воздух

Воздействие физических факторов

Воздействие на водную среду

Воздействие на недра, земельные ресурсы

Воздействие при обращении с отходами

Воздействие на животный и растительный мир

Воздействия установки ГО/ДП ДТ на окружающую среду связаны с:

- проведением строительных работ;
- эксплуатацией объектов установки ГО/ДП ДТ;
- в случае возникновения инцидентов и аварийных ситуаций.



Химическое воздействие

Источники выбросов загрязняющих веществ на период строительства:

- работа строительной техники, оборудования и транспорта
- покрасочные работы
- сварочные работы и газовая резка
- погрузочно-разгрузочные работы

Источники выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации:

- дымовые и вентиляционные трубы печей и технологического оборудования
- неплотности технологического оборудования (насосы, фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура)

Загрязняющие вещества, имеющие наибольший объём выбросов:

- азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, керосин, пыль неорганическая и др.
- Общее количество образующихся загрязняющих веществ – 16 шт., объём – 35,433 т/период

Загрязняющие вещества, имеющие наибольший объём выбросов:

- азота оксид и диоксид, углерода оксид, серы диоксид, метан, предельные углеводороды, алканы и др.
- Общее количество образующихся загрязняющих веществ – 11 шт., объём – 27,861 т/г

М
Е
Р
О
П
Р
И
Я
Т
И
Я

Замена устаревших существующих установок Л-24/6, Л-24/7 (выводимых из эксплуатации) на проектируемую установку ГО/ДП ДТ приведёт, за счет внедрения НДТ гидроочистки, к снижению суммарных количественных выбросов в 38 раз.

Согласно расчётов максимальные и среднесуточные приземные концентрации всех загрязняющих веществ в периоды строительства и эксплуатации на границах СЗЗ и жилой зоны не превысят установленных гигиенических нормативов в расчетных точках

Выводы: Химические воздействия установки ГО/ДП ДТ на атмосферный воздух с учетом фоновых и существующих на заводе источников загрязнений на периоды строительства и эксплуатации при выполнении всех предложенных мероприятий оцениваются как допустимые

ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

Физическое (шумовое) воздействие

Источники шума на период строительства*:

- работа дорожно-строительной техники и автотранспорта

- работа оборудования, ДЭС, компрессоров

*шумовое воздействие является непостоянным и будет иметь временный и непродолжительный характер

Источники шума на период эксплуатации**:

- оборудование реакторного блока, блоков фракционирования, регенерации амина и вспомогательного оборудования

- вентиляционные системы и трансформаторы

** шумовое воздействие является постоянным в непрерывном режиме в ночное и дневное время

М Е Р О П Р И Я Т И Я

Согласно акустических расчетов эквивалентный уровень звука/уровень звука (в дневное время) в расчетных точках:

- на границе СЗЗ с учетом работы технологического оборудования предприятия составит - не более 30,50 дБА, максимальный – не более 31,50 дБА,
- на границе жилой застройки – не более 26,70 дБА, максимальный – не более 28,00 дБА

не превышают предельно допустимых уровней

Согласно акустических расчетов эквивалентный уровень звука/уровень звука (в дневное и ночное время) в расчетных точках:

- на границе СЗЗ с учетом работы технологического оборудования предприятия составит - не более 44,31 дБА,
- на границе жилой застройки – не более 18,30 дБА,

не превышают предельно допустимых уровней

Согласно расчётов эквивалентный уровень звука, а также уровень звукового давления в октавных полосах частот и уровень звука от проектируемой установки с учетом фонового шума предприятия, во всех расчетных точках на границе СЗЗ завода и на нормируемых территориях - не превышают допустимых значений.

Выводы: Физические (шумовые) воздействия установки ГО/ДП ДТ на окружающую среду с учётом фонового шума существующего оборудования завода на периоды строительства и эксплуатации при выполнении всех предложенных мероприятий оцениваются как допустимые

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНУЮ СРЕДУ

Водоснабжение АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

- на производственные и пожарные нужды – из поверхностного источника (р. Иртыш) и после очистки на существующем блоке оборотного водоснабжения
- на хозяйственно-питьевые нужды - от АО «ОмскВодоканал»

Водоотведение АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

- хозяйственно-бытовые, производственные и ливневые сточные воды завода поступают на собственные очистные сооружения предприятия, потом - на очистные сооружения АО «Омск-Водоканал» (собственный выпуск сточных в водный объект у завода – отсутствует).

Источники водоснабжения объекта проектирования на периоды строительства и эксплуатации:

водопотребление на производственные (включая оборотное водоснабжение) и хозяйственно-питьевые нужды персонала установки – от существующих сетей завода:
при строительстве/эксплуатации – 69,687 м³/период/5581,686 м³/год

Приёмники водоотведения объекта проектирования на периоды строительства и эксплуатации:

водоотведение хозяйственно-бытовых, производственных и ливневых сточных вод от производится на собственные очистные сооружения предприятия, потом - на очистные сооружения АО «Омск-Водоканал»:
при строительстве/эксплуатации – 69,687 м³/период/5581,686 м³/год

Поверхностные и подземные воды на установке ГО/ДП ДТ не будут использоваться. Собственный выпуск сточных в водные объект установки ГО/ДП ДТ - отсутствует. Территория проведения работ не пересекает и не затрагивает водные объекты (ближайший водный объект – р. Иртыш в 3,5 км к западу), расположена за пределами их водоохранных зон, зон санитарной охраны и прибрежно-защитных полос

Выводы: Воздействия установки ГО/ДП ДТ на водную среду на периоды строительства и эксплуатации оцениваются как незначительные

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА, ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Объект проектирования расположен в границах существующей промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ», размещён на свободной от застройки площади и займёт земельный участок площадью около 2 га.

СТРОИТЕЛЬСТВО

Основные виды воздействий*:

- механическое, связанное с планировкой участка и проездом тяжелой строительной техники
 - возможное химическое при проливах опасных химических веществ
 - захламление отходами, строительными материалами и мусором
- * носят временный характер и будут устранены в ходе организационно-технических мероприятий и рекультивации нарушенных земель

ЭКСПЛУАТАЦИЯ

- территория спланирована и имеет твердое покрытие для обеспечения технологического и пожарного проездов
- для инженерных коммуникаций предусмотрена как наземная, так и подземная прокладка
- сбор талых вод и атмосферных осадков с территории осуществляется через закрытую водосборную сеть с последующим отводом в сеть промливневой канализации

Технико-экономические показатели	Установка ГО/ДП ДТ	Сырьевая насосная с контроллерной и РТП	ГПП-4
Площадь территории объекта, м ²	14393,1	3455	2805
Площадь застройки, м ²	8660	1050	446
Процент застройки, %	60	30	16
Площадь покрытия, м ²	3800	1500	1175

Выводы: Наиболее значительное воздействие на недра, земельные ресурсы будет произведено в период строительства и при выполнении мероприятий будет допустимым. При эксплуатации воздействие будет незначительным

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ

СТРОИТЕЛЬСТВО

источники образования отходов:

- результат жизнедеятельности строительного персонала
- строительные машины и оборудование
- строительно-монтажные работы

Общее количество отходов (IV и V классов) опасности – 13 шт.

Время воздействия на окружающую среду достаточно малое из-за сжатых сроков строительства

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации, которая их будет передавать в рамках заключенных договоров с региональным оператором и специализированными лицензированными организациями.

ЭКСПЛУАТАЦИЯ

источники образования отходов:

- результат жизнедеятельности персонала
 - уборка территории
 - эксплуатация технологического оборудования
- Общее количество отходов (IV и V классов) опасности – 13 шт.
Образующиеся на заводе и объекте проектирования отходы накапливаются отдельно в закрытых контейнерах, с дальнейшей передачей региональному оператору и специализированным лицензированным организациям.



При вводе в эксплуатацию проектируемых установки ГО/ДП ДТ и объектов ОЗХ суммарное количество отходов, образующихся на объектах АО «Газпромнефть-ОНПЗ», увеличится на 0,01 %.

Выводы: Воздействия при обращении с отходами на периоды строительства и эксплуатации при выполнении разработанных мероприятий оцениваются как минимальные

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР

Строительство установки ГО/ДП ДТ и объектов ОЗХ предполагается на территории уже существующей промышленной площадки АО «Газпромнефть-ОНПЗ», которая уже претерпела глубокую антропогенную трансформацию. Изъятия местообитаний (отчуждения под строительство) объектов растительного мира, изменения среды обитания, нарушения путей миграции, подрыва кормовой базы, шумового, вибрационного, светового и электромагнитного беспокойств объектов животного мира не производится.

Основные объекты растительного мира представлены ксерофитно-сорняковыми ассоциациями. Растения, занесенные в Красные Книги РФ и Омской области, отсутствуют.



Животный мир в основном представлен синантропными видами. Животные, занесенные в Красные Книги РФ и Омской области, отсутствуют.



Негативное воздействие проектируемого объекта на растительный и животный мир не прогнозируется, поэтому разработка особых мероприятий по их защите не требуется

Выводы: Воздействия установки ГО/ДП ДТ на растительный и животный мир на периоды строительства и эксплуатации оцениваются как минимальные

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Максимальное применение замкнутых циклов

Производственно-экологический контроль и мониторинг (ПЭМ и К)

Организация систем учета потребления и отвода природных ресурсов: водных, земельных и др.

Выполнение восстановительных мероприятий: рекультивация территорий, утилизация отходов

Инженерная и техническая защита территории от обводнения, затопления, загрязнения, пожаров, весеннего пала

Соблюдение правил и норм при обращении с отходами, сточными водами, эксплуатации сооружений и оборудования, заправке автомобилей

Выполнение действующих регламентов и принятых проектных решений, предотвращение разливов ГСМ, промстоков, технологических продуктов, недопущение захламление территории строительным и производственным мусором

Выводы: при соблюдении действующих регламентов, принятых проектных решений и выполнении предложенных мероприятий на периоды строительства и эксплуатации негативные воздействия на окружающую среду будут СООТВЕТСТВОВАТЬ нормативным требованиям



ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

На действующем предприятии АО «Газпромнефть-ОНПЗ» работает около 3000 человек, и оно является важным социально-экономическим объектом в масштабах города и области.

Социально-экономическая значимость намечаемой деятельности по строительству новых объектов, главным образом, определяется необходимостью создания новых рабочих мест, повышением уровня занятости населения, ростом производства в смежных отраслях. На строительство проектируемых объектов планируется задействовать более 469 человек, а с вводом в эксплуатацию Объекта проектирования появятся дополнительные рабочие места.

Проектом планируется максимально возможное привлечение российских производителей основного и вспомогательного технологического оборудования, труб и услуг для сооружения и эксплуатации проектируемых объектов.

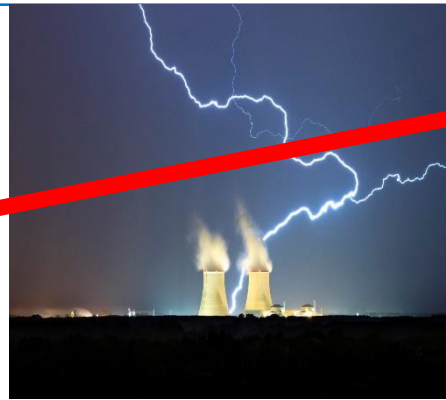


Выводы: Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду г. Омска и Омской области оценивается как положительное

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ

Возможные причины гипотетических аварийных ситуаций, которые характеризуются:

- *отказами (неполадками) технологического оборудования;*
- *ошибочными действиями обслуживающего персонала;*
- *внешними воздействиями природного и техногенного характера.*



Выводы: При условии соблюдения персоналом норм технологических регламентов работ и правил техники безопасности возможность гипотетических аварийных ситуаций при строительстве и эксплуатации минимальна.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ



Максимальная автоматизация
технологических процессов

Производственно-экологический
контроль и мониторинг (ПЭМ и К)

Выявление и отделение потенциальных
источников возгорания от источников огня

Предусматривается система резервирования насосов,
надзор за состоянием технологического оборудования

Использование предохранительных клапанов, блокировок,
отключающих насосное оборудование, сигнализации

Эксплуатация и ремонт сооружений, оборудования и трубопроводов
производится в соответствии с правилами по технической эксплуатации

Выполнение действующих регламентов, принятых проектных решений, требований
противопожарной и промышленной безопасности



Выводы: при соблюдении действующих регламентов, принятых проектных решений и выполнении предложенных мероприятий на периоды строительства и эксплуатации риски возникновения аварийных ситуаций будут минимальными

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ

В АО «Газпромнефть-ОНПЗ» разработана Программа производственного экологического мониторинга и контроля (далее - ПЭМиК), которая направлена на предотвращение и снижение негативного воздействия на компоненты окружающей среды и осуществляется в области охраны атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, недр и почвенного покрова, при авариях. Проводимые в рамках ПЭМиК исследования достаточны для контроля и прогноза состояния компонентов природной среды. С учётом строительства и эксплуатации объекта проектирования в разделе ПМООС даны предложения по дополнению существующей ПЭМиК.

ПЭМиК подлежит осуществлению на следующих стадиях реализации проекта:

- в период строительства объекта;
- в период эксплуатации объекта;
- в период нестандартных (аварийных) ситуаций.

ПЭМиК на объекте позволяет решать следующие задачи:

- организацию наблюдения за источниками воздействия и загрязнением компонентов окружающей среды в зоне непосредственного влияния проектируемого объекта
- анализ текущей экологической обстановки и прогнозирование динамики ее развития в процессе строительства, эксплуатации объекта и в случае аварийной ситуации
- предоставление надежной и своевременной информации для принятия плановых и экстренных управленческих решений в области ООС
- получение данных об эффективности природоохранных мероприятий



Выводы: Выполнение мероприятий ПЭМиК на всех стадиях реализации проекта позволит оценить эффективность спланированных природоохранных мероприятий и предложить новые, направленные на снижение или ликвидацию отрицательного антропогенного воздействия на природную среду

Проведённая оценка воздействия на окружающую среду показала допустимый уровень воздействия на окружающую среду при строительстве и минимальное - при вводе в эксплуатацию проектируемых объектов установки ГО/ДП ДТ.

При этом не выявлено экологических ограничений, препятствующих реализации проекта, при условии выполнения природоохранных мероприятий и соблюдении требований экологического законодательства при производстве строительных работ и эксплуатации проектируемых объектов.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

АО «Газпромнефть-ОНПЗ»
644040, Омская область, г. Омск, пр-т Губкина, д. 1
тел. +7 (3812) 69-02-22
e-mail: konc@omsk.gazprom-neft.ru

НИПИ НГ «ПЕТОН»
450071, г. Уфа, пр-т Салавата Юлаева, д. 58
тел. +7 (347) 246-87-09
e-mail: peton@peton.ru

