

**Администрация муниципального образования Северский район
Краснодарского края**

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

(в форме слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия)
объекта экологической экспертизы проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

пгт. Афипский

20.11.2024 г.

Дата и время проведения:

20 ноября 2024 года в 10.00 по часовому поясу города Москвы

Объект общественных обсуждений:

Проектная документация объекта капитального строительства «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний:

размещение уведомления на официальных сайтах:

- органа местного самоуправления в разделе «Информация о порядке организации и проведении общественных обсуждений объектов государственной экологической экспертизы на территории МО Северский район»: https://sevadm.ru/about/strukturnye-podrazdeleniya-administratsii/upravlenie-po-koordinatsii-raboty-zhilishchno-kommunalnogo-kompleksa/ekologiya/ekolog-ekspertizi/?ELEMENT_ID=72792 ;

- ООО «Афипский НПЗ» https://www.afipnpz.ru/press/news/?ELEMENT_ID=16228 , в разделе пресс-центр новости предприятия.

- органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области охраны окружающей среды – <https://mpr.krasnodar.ru/activity/gosudarstvennaya-ekologicheskaya-ekspertiza-gee/informirovanie-obshchestvennosti/reestr-uvdomleniy-o-provedenii-obshchestvennykh-obsuzhdeniy/363034> , в разделе реестр уведомлений о проведении общественных слушаний;

- Территориального органа Росприроднадзора - <https://rpn.gov.ru/public/231020241134145/> , в разделе Реестр материалов общественных обсуждений;

- Федеральной службы по надзору в сфере природопользования – <https://rpn.gov.ru/public/231020241134145/> , в разделе Реестр материалов общественных обсуждений.

Место и сроки доступности объекта общественного обсуждения:

Материалы ОВОС для ознакомления и представления предложений и замечаний доступны с момента публикации в сети интернет (в электронном виде) на сайте ООО «Афипский НПЗ» по адресу: <https://cloud.afipnpz.ru/s/2ipRTN7oJTcrF2Q> , а также в бумажном виде:

в Администрации Северского сельского поселения по адресу: ст. Северская, ул. Петровского, 4, Актальный зал.

- в Администрации Афипского городского поселения: пгт. Афипский, ул. Калинина, 44, Актальный зал

Сроки доступности объекта общественного обсуждения с 31 октября по 30 ноября 2024 в рабочие дни с 09:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00.

Место проведения общественных слушаний:

видеоконференция с использованием средств дистанционного взаимодействия на платформе «Web-конференции» компании «Ростелеком». Доступ участников свободный, по ссылке <http://vks.afipnpz.ru> . Инструкция по пользованию размещена на сайте ООО «Афипский НПЗ» (<https://www.afipnpz.ru/production/ecology/>).

Основание для проведения общественных обсуждений:

Уведомление ООО «Афипский НПЗ» от 30.10.2024 г. № 18857/1-10 «О проведении общественных обсуждений», Постановление администрации Муниципального образования Северский район от 24.10.2024 г. № 2153 «Об организации проведения общественных обсуждений в форме общественных слушаний объекта экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Процедура подготовки общественных обсуждений по рассматриваемому объекту была выполнена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Общественные обсуждения проводились на основании следующих нормативных актов:

- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации по охране окружающей среды от 01.12.2021 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020-2022 годах» (с изменениями на 29 декабря 2021 года).

Орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений:

- администрация Северского района Краснодарского края; юридический адрес: 353241, Краснодарский край, Северский р-н, ст. Северская, ул. Ленина, д. 69; фактический адрес: 353241, Краснодарский край, Северский р-н, ст. Северская, ул. Ленина, д. 69; телефон 8(86166)2-17-52, 2-52-09; факс: 8(86166)2-17-52; e-mail: seversky@mo.krasnodar.ru.

- ООО «Афипский НПЗ» - юридическое лицо, иницирующее и участвующее в организации и проведении общественных обсуждений объекта экологической экспертизы. Юридический адрес: 353236, Российская Федерация, Краснодарский край, Северский район, пгт. Афипский, промзона; Фактический адрес: 353236, Российская Федерация, Краснодарский край, Северский район, пгт. Афипский, промзона; Телефон/факс: (861)201-0-500, e-mail: office@afipnpz.ru

На общественные обсуждения были представлены следующие материалы:

Проектная документация, включая материалы предварительной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) - с момента размещения уведомлений о проведении общественных обсуждений на официальных сайтах и до окончания процесса обсуждения в электронном виде размещена на сайте ООО «Афипский НПЗ» и доступна по адресу: <https://cloud.afipnpz.ru/s/2ipRTN7oJTcrF2Q>.

Возможность ознакомления с документацией в бумажном виде предоставлена в рабочие дни с 9:00 до 13.00 с 14.00 до 17:00 часов:

- в здании администрации Северского сельского поселения по адресу:

ст. Северская, ул. Петровского,4, Актовый зал;

- в здании администрации Афипского городского поселения: пгт. Афипский, ул. Калинина, 44, актовый зал.

Повестка дня:

Обсуждение в форме слушаний объекта экологической экспертизы «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

На общественных обсуждениях (слушаниях) присутствовали:

Представители администрации муниципального образования Северский район, представители администрации Афипского городского поселения, представители администрации Северского сельского поселения, представители Заказчика ООО «Афипский НПЗ», представители генерального проектировщика и разработчика ОВОС ООО «СКИП», представители общественности.

Зафиксировано 30 человек, принявших участие в общественных обсуждениях (доступ свободный).

Для проведения общественных обсуждений (в форме слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия) была создана комиссия:

Алышев
Евгений Александрович

- заместитель главы администрации,
председатель комиссии;

Сиренко
Алина Викторовна

Крючков
Василий Александрович

- начальник управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса, заместитель председателя комиссии;
- инженер 1 категории отдела организации проектно-изыскательских работ ООО «Афипский НПЗ», секретарь комиссии.

Члены комиссии:

Бейсенов
Дамир Сафаргалиевич

- заместитель начальника отдела организации проектно-изыскательских работ ООО «Афипский НПЗ»;

Вакуленко
Юлия Евгеньевна

- глава Афипского городского поселения (по согласованию);

Волохов
Максим Александрович

- заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ»;

Гладченко
Антон Васильевич

- секретарь Совета по развитию гражданского общества и правам человека Северского района (представитель общественности);

Кондрашова
Людмила Анатольевна

- председатель районного Совета Северской районной организации ККОО ВООП;

Кухта
Алексей Николаевич

- начальник управления по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;

Устинов
Александр Владимирович

- Главный инженер проектов ООО «СКИП»;

Мордовец
Денис Игоревич

- директор муниципального казенного учреждения МОСР «Управление капитального строительства»;

Мурашка
Николай Антонович

- заместитель председателя Совета по развитию гражданского общества и правам человека Северского района (по согласованию);

Попандопуло
Михаил Сергеевич

- начальник управления архитектуры;

Ратников
Олег Владимирович

- глава Северского сельского поселения (по согласованию);

Сугак
Марина Анатольевна

- главный специалист отдела транспорта и дорожного хозяйства управления по

Судин
Андрей Валентинович

координации работы жилищно-
коммунального комплекса;

- председатель Совета Афипского
городского поселения (по согласованию).

Общественные обсуждения (слушания) открыла Сугак Марина Анатольевна - главный специалист отдела транспорта и дорожного хозяйства управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса:

Сугак Марина Анатольевна выступила с приветственным словом, доложила о том, что общественные обсуждения в форме слушаний организованы по объекту экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Сугак Марина Анатольевна представила состав комиссии по проведению общественных обсуждений и обозначила, что в общественных обсуждениях принимают участие представители администрации муниципального образования Северский район, представители администрации Афипского городского поселения, представители администрации Северского сельского поселения, представители Заказчика ООО «Афипский НПЗ», представители генерального проектировщика и разработчика ОВОС ООО «СКИП», представители территориального отдела Роспотребнадзора в Северском, Абинском и Крымском районах, представители общественных организаций и общественности.

Сугак Марина Анатольевна предоставила слово Сиренко Алине Викторовне - начальнику управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса, заместителю председателя комиссии.

Сиренко Алина Викторовна представила участникам общественных обсуждений следующую информацию:

Согласно требованиям Федерального закона от 23.11.1995г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказа Министерства природных ресурсов и экологии от 1 декабря 2020 года №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», проектная документация в том числе раздел оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Одним из важных этапов при проведении государственной экологической экспертизы является реализация права общественности, в том числе местных жителей, органов местного самоуправления и общественных организаций, объединений граждан на информирование о намечаемой хозяйственной деятельности и о степени его потенциального влияния на окружающую среду, на социально-экономическую обстановку и другие аспекты, связанные с реализацией того или иного проекта. Законом предусмотрено несколько способов (форм) информирования общественности: опрос, слушания, референдум и др.

На основании Уведомления «О проведении общественных обсуждений», поступившего от ООО «Афипский НПЗ» от 4 октября 2024 года на территории муниципального образования Северский район были организованы общественные обсуждения объекта экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в

магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Если у кого-то уже есть или в процессе слушаний появятся вопросы, комментарии - мы обязательно его выслушаем, но после того, как разработчики представят информацию по объекту экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Далее, Сугак Мариной Анатольевной озвучены цели, порядок проведения, права участников общественных обсуждений:

ЦЕЛЬ ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

1. Определение наиболее значимых или спорных аспектов реализации, намечаемой хозяйственной и иной деятельности с целью учета их при разработке материалов оценки воздействия на окружающую среду.
2. Оценка экологических рисков, социальных и экономических последствий в результате реализации намечаемой деятельности.
3. Анализ полноты материалов оценки воздействия на окружающую среду и допустимости реализации проектных решений.
4. Выявление и учет общественных предпочтений (замечаний и предложений) по обсуждаемой проблеме с целью информирования органов власти при принятии решения о возможности реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Северский район.
5. Выработка предложений, направленных на снижение негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.
6. Снижение социальной напряженности путем раннего выявления спорных вопросов.

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

В соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации по охране окружающей среды от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» ООО «Афипский НПЗ» было обеспечено информирование граждан, общественности и других участников общественных обсуждений, о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду, о дате и месте проведения общественных обсуждений объекта экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) посредством размещения уведомления на официальных сайтах:

- органа местного самоуправления в разделе «Информация о порядке организации и проведении общественных обсуждений объектов государственной экологической экспертизы на территории МО Северский район»: <https://sevadm.ru/about/strukturnye->

podrazdeleniya-administratsii/upravlenie-po-koordinatsii-raboty-zhilishchno-kommunalnogo-kompleksa/ekologiya/ekolog-ekspertizi/?ELEMENT_ID=72792 ;

- ООО «Афипский НПЗ» https://www.afipnpz.ru/press/news/?ELEMENT_ID=16228 , в разделе пресс-центр новости предприятия.
- органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области охраны окружающей среды – <https://mpr.krasnodar.ru/activity/gosudarstvennaya-ekologicheskaya-ekspertiza-gee/informirovanie-obshchestvennosti/reestr-uvdomleniy-o-provedenii-obshchestvennykh-obsuzhdeniy> , в разделе реестр уведомлений о проведении общественных слушаний;
- Территориального органа Росприроднадзора - <https://rpn.gov.ru/public/231020241134145/> , в разделе Реестр материалов общественных обсуждений;
- Федеральной службы по надзору в сфере природопользования – <https://rpn.gov.ru/public/231020241134145/> , в разделе Реестр материалов общественных обсуждений.

Материалы ОВОС для ознакомления и представления предложений и замечаний доступны с момента публикации в сети интернет (в электронном виде) на сайте ООО «Афипский НПЗ» по адресу: <https://cloud.afipnpz.ru/s/2ipRTN7oJTcrF2Q> , а также в бумажном виде:

в Администрации Северского сельского поселения по адресу: ст. Северская, ул. Петровского,4, Актовый зал.

- в Администрации Афипского городского поселения: пгт. Афипский, ул. Калинина, 44, Актовый зал

Сроки доступности объекта общественного обсуждения с 31 октября по 30 ноября 2024 в рабочие дни с 09:00 до 13:00 с 14:00 до 17:00.

В организованных местах ознакомления с материалами ОВОС для регистрации поступающих замечаний и предложений, были подготовлены и размещены специальные журналы учета замечаний и предложений.

Замечания, комментарии и предложения от общественности и всех заинтересованных лиц в течение 30 календарных дней с 31 октября по 30 ноября 2024 года, в течение 10 календарных дней после проведения общественных слушаний с 1 по 10 декабря 2024 года принимаются письменно по: факсу (861)201-0-500 или электронной почте: office@afipnpz.ru, а также могут быть зафиксированы в журналах учета замечаний и предложений, находящихся по адресам доступности материалов ОВОС.

Согласно записям, в журналах регистрации замечаний и предложений по вопросам общественного обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), в период проведения общественных обсуждений, от желающих ознакомиться с представленными материалами и внести замечания и предложения, на 20 ноября 2024 года поступило 4 вопроса.

Общественные обсуждения (слушания) проводятся на платформе «Web-конференции» компании «Ростелеком». Доступ участников свободный, по ссылке <http://vks.afipnpz.ru> . Инструкция по пользованию размещена на сайте ООО «Афипский НПЗ» (<https://www.afipnpz.ru/production/ecology/>).

По согласованию с администрацией Северского сельского поселения и Афипского городского поселения, для доступа к платформе «Web-конференции» компании «Ростелеком» общественности, у которых отсутствует техническая возможность подключения с места жительства, организована точка доступа по адресу: пгт. Афипский, ул. Калинина, 44 администрация Афипского городского поселения, актовый зал.

ПРАВА УЧАСТНИКОВ ОБСУЖДЕНИЙ (СЛУШАНИЙ)

Участник общественных обсуждений (слушаний) имеет право:

1. Задать вопросы представителю заказчика и разработчикам проектной документации, для этого в общий чат «Web-конференции» компании «Ростелеком» участник слушаний направляет заявку с указанием вопроса по материалам общественных обсуждений, в том числе свои контактные данные: наименование общественной организации (при наличии), ФИО, адрес регистрации/проживания, номер телефона (по желанию).

2. Выступить на трибуне «Web-конференции» по теме общественных обсуждений, для этого в общий чат «Web-конференции» участник слушаний направляет заявку с указанием темы выступления (замечание/ предложение/ мнение) по материалам общественных обсуждений, в том числе свои контактные данные: наименование общественной организации (при наличии), ФИО, адрес регистрации/проживания, номер телефона. Участник слушаний должен быть ознакомлен с инструкцией по пользованию интернет ресурсом и иметь техническую возможность к выступлению (стабильное интернет-подключение, рабочую/ подключенную web-камеру и микрофон). После получения и проверки заявки администратором «Web-конференции» участник приглашается на трибуну. Для выступления отводится 2-3 минут. Общая продолжительность до 15 мин.

Сугак Марина Анатольевна предупредила участников о том, что идет видеозапись общественных обсуждений (слушаний) и проинформировала участников общественных обсуждений (слушаний) о порядке оформления итоговых документов. Был разъяснён порядок подписания протокола общественных обсуждений, а также порядок опубликования протокола в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Далее, **Сугак Марина Анатольевна** предложила выслушать подготовленные доклады, а затем перейти к высказыванию мнений, замечаний, предложений от участников общественных слушаний.

Сугак Марина Анатольевна: Более подробно об объекте государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) доложит заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ» **Волохов Максим Александрович**.

Доклад Волохова Максима Александровича:

Добрый день, уважаемые участники общественных обсуждений!

Благодарю всех за активную гражданскую позицию и участие на данном мероприятии.

Афипский НПЗ является одним из самых крупных нефтеперерабатывающих производств на юге России и лидером топливно-энергетического комплекса Краснодарского края по объемам перерабатываемой нефти.

Сегодня на предприятии продолжается масштабная реконструкция, строительство и подготовка к вводу в эксплуатацию новых технологических объектов. Ввод новых объектов позволит увеличить объемы переработки предприятия, освоить выпуск новых нефтепродуктов и повысить их качество, обеспечить выпуск экологически чистых нефтепродуктов в соответствии с самым жестким современным экологическим стандартом Класса 5 с содержанием серы менее 10 мг/кг, а также повысить надежность и безопасность протекающих на предприятии процессов.

Реализация программы модернизации предприятия позволит привлечь в регион дополнительные инвестиции, создать условия для обеспечения внутреннего рынка края дополнительными объемами автомобильного топлива, обеспечит появление дополнительных налоговых отчислений.

Для организации отгрузки производимой продукции, как от действующих установок, так и от строящейся установки гидрокрекинга принято решение о строительстве приемо-сдаточного пункта для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод. То есть производимое дизельное топливо будет откачиваться по подземному трубопроводу непосредственно в резервуары ПАО Транснефть в г. Крымск. Данное решение исключит налив дизельного топлива в железнодорожные цистерны, что благоприятно скажется на экологической составляющей.

Строительство объекта запланировано на основной производственной площадке ООО «Афипский НПЗ».

Производительность насосов и объем резервуаров ПСП приняты с учетом возможности откачки 2,3 млн. тонн в год прямогонного дизельного топлива на первом этапе и гидроочищенного дизельного топлива на втором, согласно техническим условиям ПАО Транснефть.

Более подробно о составе, назначении объекта, а также об экологических аспектах расскажут представители проектной организации в своих презентациях.

Строительство приемо-сдаточного пункта позволит организовать 30 новых рабочих мест.

Уже сейчас численность сотрудников предприятия составляет порядка 2500 человек. Более половины из них являются жителями Северского района. Дополнительные рабочие места, несомненно, добавят экономической стабильности, как Северскому району, так и краю в целом.

Спасибо за внимание!

Сугак Марина Анатольевна: Слово предоставляется главному специалисту разработчика ОВОС ООО «СКИП» Сташ Марине Михайловне. Презентация демонстрируется по ходу доклада.

Доклад Сташ Марины Михайловны:

Добрый день, уважаемые участники общественных обсуждений.

Исследования по ОВОС проводились согласно приказу Минприроды России № 999 от 01.12.2020 и состоят из следующих этапов:

- определение характеристик намечаемой деятельности проектируемого объекта и возможных альтернатив;
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность;
- выявление возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;
- оценка воздействий на окружающую среду намечаемой деятельности;
- определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия, и возможности их реализации;
- разработка предложений по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой деятельности;
- подготовка предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду;
- подготовка и направление в органы государственной власти и органы местного самоуправления уведомления о проведении общественных обсуждений объекта ГЭЭ;
- обсуждение объекта ГЭЭ с заинтересованной общественностью;
- подготовка окончательных материалов ОВОС с учетом обоснованных замечаний, предложений и информации, поступившей от общественности.

Целью оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности является:

Целью оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности является:

- определение допустимости остаточного вредного воздействия на окружающую среду в результате реализации настоящей проектной документации;
- определение баланса положительных и отрицательных факторов предполагаемой деятельности с точки зрения адекватности затрат ресурсов и негативных последствий для окружающей среды социально-экономическим приобретениям;
- выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и, при необходимости, подготовка предложений по проведению дополнительных исследований;
- определение перечня мероприятий, обеспечивающих сохранение и дальнейшее восстановление экосистемы территории.

Ситуационная карта-схема. характеристика места размещения объекта.
характеристика места размещения объекта.

В административном отношении площадки ООО «Афипского НПЗ» расположены в поселке городского типа Афипский, Северского района Краснодарского края.

Территория завода состоит из пяти площадок:

НПЗ - I-я производственная площадка;

ЦРППиК (цех резервуарных парков, перекачек и компаундирования) - II-я производственная площадка;

ОС (очистные сооружения) - III-я производственная площадка;

Северная – IV-я производственная площадка;

Южная – V-я производственная площадка.

Строительство проектируемого ПСП планируется в пределах производственной зоны НПЗ – I-я площадка (кадастровый № 23:26:0205000:42).

На основании утвержденного проекта санитарно-защитной зоны установлена граница СЗЗ для существующих источников ООО «Афипского НПЗ» с учетом объектов перспективного развития.

Проектом санитарно-защитной зоны обоснована расчетная СЗЗ для ООО «Афипский нефтеперерабатывающий завод» следующих размеров:

От границы земельного участка с кадастровым номером 23:26:0205000:42, формирующего основную производственную площадку

(I производственная площадка):

-в северном направлении - переменного значения 96 - 709 м;

-в северо-восточном направлении - переменного значения 19 - 690 м;

-в восточном направлении - переменного значения 12 - 730 м;

-в юго-восточном направлении - переменного значения 19 - 862 м;

-в южном направлении - переменного значения 19 - 862 м.

Площадка Афипского НПЗ представляет собой промышленную территорию, огороженную металлическим забором, застроенную зданиями и сооружениями производственного и технологического назначения, с густой сетью надземных и подземных коммуникаций.

Ближайшее расстояние от площадки размещения проектируемого объекта до селитебной территории (жилой зоны) зоны составляет 970 м.

В границах СЗЗ отсутствуют нормируемые объекты, а также территории с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха.

Основные направления оценки воздействия на окружающую среду:

Строительство и эксплуатация проектируемого объекта оказывает воздействие на следующие компоненты природной среды:

- Атмосферный воздух: состояние атмосферного воздуха; физические факторы воздействия – шум, электромагнитное излучение, радиация, вибрация.
- Водные ресурсы: поверхностные водные объекты; подземные водные объекты.
- Земельные ресурсы: геологическая среда; почвенный покров.
- Биологические ресурсы: животный мир; растительный мир.

Экологические ограничения, действующие в районе размещения проектируемого объекта:

- Водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы

Участок для размещения проектируемого объекта расположен за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос.

- Особо охраняемые природные территории, земли лесного фонда и защитные леса, ключевые орнитологические территории и водно-болотные угодья

На участке размещения проектируемого объекта особо охраняемые при-родные территории федерального, регионального и местного значения (ООПТ) отсутствуют; проектируемый

объект находится за пределами границ водно-болотных угодий, имеющих международное значение; на территории проектируемого объекта отсутствуют земли лесного фонда; проектируемый объект не затрагивает лесопарковые зеленые пояса; в границах муниципального образования Северский район отсутствуют территории, которым в установленном порядке приданы статусы курортов федерального, регионального и местного значения и территории лечебно-оздоровительных местностей.

- Санитарно-гигиенические условия

В границах муниципального образования Северский район отсутствуют территории, которым в установленном порядке приданы статусы курортов федерального, регионального и местного значения и территории лечебно-оздоровительных местностей; проектируемый объект находится в границах зоны санитарной охраны водозабора ООО «Афипский нефтеперерабатывающий завод».

- Санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов

В границах участка, в пределах земельного отвода и в прилегающей зоне радиусом 1000 метров в каждую сторону от объекта отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы, иные захоронения животных, очаги особо опасных болезней животных и установленные для них санитарно-защитные зоны.

- Объекты культурного наследия

На земельных участках, отведенных под объект изыскания объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

- Полезные ископаемые

Территория проектируемого объекта расположена в границах пгт. Афипский. При строительстве объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных в пределах границ населенных пунктов, получение застройщиками заключений территориальных органов Роснедр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, разрешений на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, размещение в местах их залегания подземных сооружений не требуется.

Оценка воздействия объекта на окружающую природную среду района расположения планируемого к строительству производственного объекта.

Атмосферный воздух (воздействие выбросов)

Период строительства

В период строительства временно будут поступать в атмосферу загрязняющие вещества от работающих двигателей автотранспорта, дорожной техники, от электросилового оборудования, при выполнении сварочных, лакокрасочных работ; при перемещении земляных масс - пыль.

Общее количество источников загрязнения атмосферы - 23 неорганизованных ИЗАВ. В атмосферу будут поступать 31 загрязняющее вещество, в основном, вещества 3-4 класса опасности.

Результаты расчета рассеивания показали, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые временными источниками выбросов, действующими

в период строительства, в сумме с фоном уровня 1ПДКм.р. для населенных мест не достигают.

Воздействие выбросов в период планируемого строительства на качество атмосферного воздуха будет допустимым.

С целью снижения загрязнения атмосферы пылью в период проведения строительно-монтажных работ предусмотрено применение ряда мер: уборка мусора с дорог, укрытие транспортируемых пылящих материалов тендами, на складах пылящих материалов предусматривать пылеподавление увлажнением и др.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемого объекта выбросы загрязняющих веществ в атмосферу поступают при операциях слива/налива дизтоплива, заполнении/опорожнении дренажных емкостей, от неплотностей оборудования.

При эксплуатации образуется 11 ИЗА:

ИЗА № 0542 – резервуары для хранения нефтепродуктов РВСП-20000 (3 шт.) (поз. по ГП 101.1-3);

ИЗА № 0543 – емкости для сбора дренажа ЕП-40 (2 шт) -(поз. по ГП 031.1-2);

ИЗА № 0544 – аварийная ДЭС;

ИЗА № 0545 – КНС производственно-дождевых сточных вод;

ИЗА № 6501 - магистральная насосная станция с насосами внутрипарковой перекачки;

ИЗА № 6502 - резервуары для хранения нефтепродуктов РВСП-20000 (3 шт) - неплотности оборудования;

ИЗА № 6503 – площадка дренажных емкостей - неплотности оборудования;

ИЗА № 6504 – площадка для размещения запорной арматуры - неплотности оборудования;

ИЗА № 6505 – площадка для размещения запорной арматуры - неплотности оборудования - неорганизованный низкий холодный источник выбросов (поз. по ГП 367.2). От ИЗА № 6505 в атмосферу выбрасываются: 2754 - Алканы C12-19 (в пересчете на С), 0333 - Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид);

ИЗА № 6506 – площадка для размещения запорной арматуры - неплотности оборудования;

ИЗА № 6507 – площадка для размещения запорной арматуры - неплотности оборудования.

Прогнозируется поступление 2 загрязняющих веществ (без учета выбросов аварийной ДЭС), из них:

- 2 класса опасности – одно ЗВ – Дигидросульфат (сероводород);
- 4 класса опасности – одно ЗВ, -Алканы C12-C19 (в пересчете на С).

С учетом ДЭС – 10 загрязняющих веществ.

Перечень загрязняющих веществ (ЗВ), поступающих в атмосферу района от источника выброса, действующего в период эксплуатации проектируемого ПСП, приведен в таблице 5.2

Расчеты рассеивания ЗВ, выполненные с учетом фонового загрязнения и всех источников выбросов ООО «Афипского НПЗ», в том числе ИЗА проектируемых объектов, показали отсутствие превышений ПДК по всем веществам на границе СЗЗ и ближайшей селитебной территории, т.е. достаточность предусмотренных проектом мероприятий.

Воздействие проектируемого объекта на атмосферный воздух в период его длительной эксплуатации будет допустимым.

Предусмотренные технические мероприятия по сокращения выбросов позволяют обеспечить соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха.

Изменение валового выброса до и после введения проектируемого объекта в эксплуатацию

При вводе проектируемого объекта в эксплуатацию валовые выбросы предприятия ООО «Афипский НПЗ» увеличатся на 0,044%.

Атмосферный воздух (физическое воздействие)

Оценка воздействия на атмосферный воздух шума

В период эксплуатации образуется 23 источника шума, наиболее значимыми из них являются: магистральные насосы и насосы внутрипарковой перекачки.

Уровни звукового давления от проектируемых источников с учетом существующих и перспективных в расчетных точках на границе СЗЗ не превысят санитарно-гигиенических норм.

Основное акустическое воздействие на прилегающую территорию будет оказываться в период строительства проектируемого объекта. Источниками шума при выполнении строительных работ являются двигатели и рабочие органы строительных машин и механизмов. Строительные работы будут вестись в дневное время суток.

Для снижения уровня шума, создаваемого источниками проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации проектными решениями предусмотрено использование оборудования и техники с шумовыми характеристиками, обеспечивающими соблюдение безопасных уровней физического воздействия как на рабочих местах, так и на ближайшей селитебной территории;

Расчетные значения уровней шума при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта на территории СЗЗ и ближайшей жилой застройки не превысят допустимые значения установленных гигиенических нормативов.

Разработка дополнительных мероприятий по защите населения от акустического воздействия проектируемого ПСП не требуется.

Оценка воздействия на атмосферный воздух иных физических факторов:

Источники электромагнитных полей и вибрации на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Источники ионизирующего излучения отсутствуют.

Разработка мероприятий по защите населения от источников физического воздействия не требуется.

Водные ресурсы (существующее положение)

Прямое негативное воздействие на водные ресурсы проектируемый ПСП не оказывает, так как в зоне воздействия планируемого строительства промышленного объекта отсутствуют поверхностные водные объекты и их охранные зоны, а также месторождения подземных вод и их зоны охраны.

По территории промплощадки НПЗ протекают два природных водотока: балка б/н и Второй Ерик. Водотоки относятся к бассейну реки Афипс.

Ближайший водоток от участка строительства - Второй Ерик – находится на расстоянии 0,2 км в западном направлении. Река Афипс протекает на расстоянии 1,6 км в направлении на восток от участка планируемого строительства.

- На основании лицензии на право пользования недрами КРД 02455 ВЭ От 02.03.2005г. ООО «Афипский НПЗ» использует подземные воды 2-х линейных водозаборов.

- На предприятии имеется две системы канализации: промливневая и хозяйственная.
- Сточные воды по системе канализации поступают на очистные сооружения ООО «Афипский НПЗ» для физико-биологической очистки.
- Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Кубань на основании разрешения на сброс загрязняющих веществ.

Водные ресурсы (проектные решения)

Период строительства

В период строительства вода используется на гидроиспытание нового емкостного оборудования, хозяйственные и противопожарные нужды.

Водоснабжение на строительной площадке:

- водоснабжение – из существующих сетей Афипского НПЗ;
- питьевое водоснабжение – доставка питьевой воды в бутылках;
- канализация сточных вод – вывоз на существующие очистные сооружения.

Вода, использованная на производственные нужды (полив территории, приготовление строительных растворов и пр.), составляет безвозвратные потери.

Период эксплуатации

Водоснабжение проектируемого объекта необходимо исключительно на нужды пожаротушения и водяного охлаждения РВСП-20000. Объем воды для автоматической системы пенотушения – 529м³. Объем воды для автоматической системы охлаждения – 2577м³. Подача воды на охлаждение РВСП-20000 от существующей системы пожаротушения установки ПМ-3, забор воды на пенотушение – от резервуаров противопожарного запаса воды на существующем ПСП.

Водоотведение. Производственные сточные воды, поверхностный сток с территории, стоки с проездов, газонов, технологических зон направляются в существующую сеть производственно-дождевой канализации завода ООО «Афипский НПЗ».

Расчетные расходы и объемы производственно-дождевых сточных вод - 670 м³/сут, 8762,64 м³/год.

Сброс очищенных сточных вод реку Кубань осуществляется на основании Разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду № Сл5 от 07.07.2023г. После реализации проектных решений сброс по каждому веществу в отдельности не превысит установленные для действующего предприятия НДС. Состав сточных вод в результате реализации проектных решений не изменится.

6.5. Водные ресурсы (мероприятия)

Период строительства

В целях снижения негативного воздействия строительства на поверхностные и подземные воды предусмотрены следующие мероприятия:

- профилактический ремонт и обслуживания строительной техники осуществляется на специализированных станциях за пределами строительной площадки;
- заправка строительной техники ГСМ в специально отведенных и оборудованных местах с гидроизоляционным твердым покрытием, для предотвращения попадания нефтепродуктов на покрытие использовать металлические поддоны с песком;
- организация накопления бытовых и строительных отходов в специально предусмотренных и оборудованных местах;
- Сбор, накопление и вывоз на очистные сооружения поверхностного стока с площадки ВЗиС, хоз.-бытовых сточных вод, вод после гидроиспытаний.

- Оснащение рабочих мест контейнерами для бытовых и строительных отходов.
- Регулярный вывоз строительного мусора и бытовых отходов в спец. отведенные места на обработку, утилизацию или размещение по предварительно заключенным договорам.

При выполнении принятых природоохранных мероприятий, воздействие на поверхностные и подземные воды в период производства строительно-монтажных работ можно считать допустимым.

Сброс загрязненных или недостаточно очищенных сточных вод в природные водные объекты или на рельеф местности производиться не будет.

В результате реализации данных проектных решений состояние и качество воды в р. Кубань останется неизменным.

Таким образом, воздействие проектируемого объекта не вызовет изменения гидрологической и гидрогеологической обстановки, т.е. воздействие будет допустимым.

Геологическая среда

Исследуемая территория расположена на левобережном склоне р. Афипс. Рельеф спланированный. Амплитуда колебаний абсолютных отметок незначительна.

В ходе инженерных изысканий опасные экзогенные геологические процессы на участке планируемого строительства не выявлены.

На участке размещения проектируемых сооружений водотоки отсутствуют. Ближайшим водным объектом является река Второй Ерик, расположенная в 200 м в западном направлении от исследуемой территории.

В геологическом строении территории изысканий принимают участие:

- современные образования, представленные техногенным насыпным грунтом и почвой глинистой;
- четвертичные нерасчленённые аллювиально-делювиальные отложения;
- верхнечетвертичные делювиальные отложения и нерасчлененные нижне-верхнечетвертичные аллювиальные отложения.

Глубина залегания уровня грунтовых вод менее 10 м. Участок не подвержен затоплению. Угроза затопления данным водотоком отсутствует в связи со значительным перепадом высотных отметок.

Опасные экзогенные геологические процессы на участке планируемого строительства не выявлены.

Земельные ресурсы и почвенный покров

- Проектируемый ПСП находится в производственной зоне на территории действующего промышленного предприятия. Площадка планируемого строительства примыкает к основной производственной площадке Афипского НПЗ с южной стороны. Площадка Афипского НПЗ представляет собой промышленную территорию, застроенную зданиями и сооружениями производственного и технологического назначения, с густой сетью надземных и подземных коммуникаций. Рельеф площадки Афипского НПЗ равнинный, спланированный. Искусственные формы рельефа представлены насыпями вокруг резервуаров и откосами вокруг площадки. Ближайшее расстояние от площадки размещения проектируемого объекта до селитебной территории (жилой зоны) составляет 970 м.

- Проектируемый ПСП располагается на участке с кадастровым номером 23:26:0205000:42, на свободном от застройки участке. Площадь земель под площадку проектируемого ПСП в целом составит 5 га.

- Размещение и строительство проектируемого объекта осуществляется на землях с категориями: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения в пределах промплощадки действующего промышленного объекта - ООО «Афипский НПЗ». Изъятие сельскохозяйственных, лесных или иных ценных земель из хозяйственного оборота под размещение ПСП, а также ограничения возможности хозяйственного использования земельных участков на прилегающей территории не предусматривается.

- Значимое негативное воздействие на земельные ресурсы проектируемый объект оказывает только в период строительства. Воздействие в период строительства носит интенсивный радикальный, но локальный характер.

Снижение негативного влияния на земельные ресурсы в зоне воздействия предполагает:

- закрепление границ отводимых под строительство участков строго в соответствии с проектом;
- для перемещения строительной техники и транспорта предусмотрено использовать существующие дороги и временные внутриплощадочные проезды;
- недопущение захламления зоны строительства мусором, отходами;
- строгое соблюдение всех принятых проектных решений, особенно в части, касающейся природоохранных мероприятий;
- рациональное использование материальных ресурсов, передача отходов для утилизации, обезвреживания в специализированные лицензированные организации или для размещения на полигоне ТКО, внесенном в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО);
- исключение сброса и утечек горюче-смазочных материалов, неочищенных стоков и других загрязняющих веществ на рельеф;
- вертикальную планировку территории с организацией поверхностного стока;
- систему водоотведения в виде закрытой ливневой канализации.

Растительный и животный мир

- При реализации настоящей проектной документации предусматривается проведение работ на территории участка, на котором природные ландшафты не сохранились. Растительный покров представлен естественной сорной травянистой растительностью с редкими отдельными кустарниками и одиночными деревьями.

- Проектируемый объект расположен на промышленной площадке, где отсутствуют благоприятные условия для обитания растительных сообществ и объектов животного мира. Доступ на территорию основной производственной площадки – места расположения проектируемого ПСП, для диких животных закрыт. На объекте охотничьи виды животных отсутствуют. Миграционные пути через участок изысканий не проходят.

- На территории проектируемого объекта редкие и охраняемые растения отсутствуют.

- На территории проектируемого объекта редкие и включенные в Красную книгу Краснодарского края и РФ виды животных, пути их миграции, животные промысловых видов не выявлены.

- Участок застройки не является ландшафтом, благоприятным для обитания животных и произрастания редких и ценных растений, поэтому нет прямой угрозы уничтожения ценных представителей флоры и фауны и мест их возможного нахождения. Основным

мероприятием по сохранению благоприятной окружающей среды на урбанизированных и промышленно освоенных территориях является благоустройство и озеленение.

- Возможным воздействием на наземную фауну в период эксплуатации объекта является уничтожение почвенных беспозвоночных животных в границах территории, отведенной для строительства и подъездных путей.

- Изменений среды обитания, ухудшений питания и нарушения естественных путей миграции птиц и млекопитающих не произойдет.

- Локальное воздействие на растительный и животный мир выпадает на период строительства объекта. Снижение негативного влияния на земельные ресурсы и животный мир в зоне воздействия предполагает:

- Соблюдение границ территорий, отводимых под строительные работы, и недопущение загрязнения поверхности земли при проведении работ.

- Запрет на движение дорожной техники и механизмов вне зоны строительной площадки. Стоянка, заправка, мойка и ремонт дорожной техники и механизмов производится на специально предназначенной для этого площадке.

Степень воздействия предлагаемого к строительству объекта на биологическую составляющую окружающей среды урбанизированной территории, как в период строительства, так и в период эксплуатации – допустимая.

Обращение с отходами (период строительства)

В процессе планируемого строительства отходы образуются вследствие проведения подготовительно-заключительных работ, работ основного цикла, а также в результате трудно устранимых потерь материалов и общехозяйственной деятельности строительного персонала.

Настоящей проектной документацией разработаны мероприятия по обращению, хранению и транспортировке отходов. Проектной документацией на строительной площадке предусмотрены места сбора и накопления, оборудованные с учетом свойств отходов и возможности их дальнейшего использования, передачи на утилизацию или на размещение. В период строительства образуется 17 видов отходов 3-5 класса опасности, в том числе 3 класса опасности – 1 вид, доля которого составит 0,073%, 4 класса опасности – 7 видов – доля – 8,44%; 5 класса опасности – 9 видов – доля – 91,49%.

В период строительства проектируемого объекта будут образовываться отходы типовых строительных материалов.

Для сбора отходов на строительных площадках предусмотрены специально оборудованные площадки с твердым покрытием и установкой металлических контейнеров.

При проведении строительных работ предусмотрено максимальное применение малоотходной и безотходной технологии.

Передача отходов на утилизацию, обезвреживание, размещение будет осуществляться транспортом специализированных предприятий на лицензированные предприятия по договорам подряда.

Передача отходов на размещение, для обезвреживания или на утилизацию производится в специализированную лицензированную организацию согласно «Территориальной схеме по обращению с отходами Краснодарского края и федеральной территории «Сириус»».

Подрядчик заключает прямой договор со специализированной организацией, осуществляющей свою деятельность в соответствии с лицензией.

Проектной документацией предусмотрено, что передача отходов на обезвреживание и утилизацию будет осуществляться на предприятие ООО «Биопотенциал», имеющее соответствующую лицензию (№ 023 00421 от 20.12.2016 г.).

Настоящей ПД предусмотрено, что передача ТКО на размещение будет осуществляться на полигон ТКО организации АО "Мусороборочная компания»

Обращение с отходами (период эксплуатации)

Существующее положение

- На предприятии внедрена система раздельного сбора отходов, позволяющая организовать передачу отходов для дальнейшего обезвреживания, утилизации или размещения отходов в лицензированные организации по договорам подряда.
- Отработанные нефтепродукты (отходы 3 класса) утилизируются на предприятии с последующим получением товарных продуктов.
- ООО «Афипский» НПЗ имеет бессрочную лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности.
- Места накопления отходов оборудованы в соответствии с требованиями законодательства.

Проектируемое положение

- С вводом в эксплуатацию проектируемого объекта образуется 4 вида отходов (которые уже имеются в перечне отходов действующего предприятия) III-IV классов опасности, доля которых от годового разрешенного норматива (лимита) составит 1,075 %, в том числе отходы III класса составят 1,027% от установленного годового норматива образования; IV класса – 0,0039%.
- Основные отходы: шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов - передается в сырьевые резервуары ЦРП-ПиК на переработку (утилизацию) в качестве сырья; смет с территории предприятия малоопасный.
- Основной способ обращения с отходами – передача на утилизацию или обезвреживание.
- Накопление отходов на оборудованных площадках, что исключает их негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

Дополнительный объем отходов, образующийся в процессе эксплуатации проектируемого ПСП, не приведет к превышению установленных для предприятия нормативов образования и лимитов на размещение отходов.

Степень воздействия на состояние окружающей природной среды отходов предлагаемого к строительству объекта, образующихся как в период строительства, так и в период эксплуатации – допустимая.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций

Согласно п. 1 ст. 2 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 20.06.1997 г. № 116-ФЗ (с изм.), проектируемый объект является опасным производственным объектом по признаку обращения опасных веществ (воспламеняющихся и горючих веществ).

Рассмотрены основные сценарии аварий, как на период эксплуатации, так и в период строительства объекта, определены наиболее опасные:

- пожар пролива в обваловании парка при разрушении резервуара хранения (эксплуатация)
- разрушение резервуара автозаправщика с розливом дизельного топлива (строительство).

Приведен расчет количества выбросов от горения дизельного топлива. Для предупреждения аварий и обеспечения безопасной эксплуатации объекта предусмотрен ряд мер, среди которых:

- Технические решения по повышению надежности технологического оборудования;
- герметизация технологического процесса;
- выбор материалов оборудования и арматуры с учетом климатических условий района эксплуатации;
- конструктивные меры защиты от гидравлических ударов;
- -активная и пассивная защита трубопроводов и резервуаров от коррозии: пассивная - изоляционным защитным покрытием; активная - средствами электрохимической защиты;
- проверка на прочность и герметичность трубопроводов и резервуаров после монтажа
- соблюдением правил противопожарной защиты и безопасности производственных процессов;
- эффективная система мониторинга;
- автоматизация контроля за технологическими параметрами;
- системы обнаружения, локализации и ликвидации последствий аварий и много другое.

Порядок информирования при чрезвычайных ситуациях определен:

- Инструкцией по действиям дежурного диспетчера в случае аварийной ситуации.
- Схемой оповещения персонала, населения, организаций и учреждений, находящихся вблизи ООО «Афипского НПЗ» при аварии на объекте.
- Схемой оповещения Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ).

Данные мониторинга передаются Администрации Афипского городского поселения Северского района для совместного принятия оптимального решения по ликвидации аварийной ситуации и снижению последствий от возможного загрязнения окружающей среды.

Общественные обсуждения

Реализация процесса ОВОС основывается на требованиях предоставления экологической информации заинтересованным лицам, гласности экологической оценки, учета общественного мнения, мнения и законных требований заинтересованных лиц в соответствии с приказом Минприроды России от 01.12.2020г. № 999.

Выводы

- Размещение объектов проектируемого ПСП планируется на земельном участке, являющемся собственностью ООО «Афипский НПЗ», оформленном в установленном порядке.
- После ввода в эксплуатацию Приемо-сдаточного пункта максимальные приземные концентрации веществ на границах санитарно-защитных зон площадок и на территории ближайших зон с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха не превысят установленные гигиенические нормативы.
- Водоснабжение проектируемого объекта необходимо исключительно на нужды пожаротушения и водяного охлаждения резервуара РВСП-20000.
- После ввода в эксплуатацию проектируемого объекта прогнозируется образование отходов производства и потребления. Сбор и накопление отходов на территории

предприятия планируется осуществлять в соответствии с требованиями действующих санитарно-гигиенических и противопожарных норм и правил.

- В целом, воздействие проектируемого Приемо-сдаточного пункта на все компоненты окружающей среды прогнозируется в пределах допустимых гигиенических нормативов.

- Реализация данного проекта является социально значимой и экономически выгодной деятельностью, оказывающей допустимое воздействие на окружающую среду и не вызывающей экологически неприемлемых нарушений устойчивого функционирования природного комплекса данного региона.

Сугак Марина Анатольевна: Слово предоставляется главному инженеру проектов ООО «СКИП» Устинову Александру Владимировичу. Презентация демонстрируется по ходу доклада.

Доклад Устинова Александра Владимировича:

Добрый день, уважаемые участники общественных обсуждений.

Цель намечаемой деятельности в рамках которой планируется реализация проектной документации является обеспечение хранения и отгрузки прямогонного и гидроочищенного дизельного топлива в магистральный нефтепродуктопровод «Крымск-Краснодар» в объеме 2,3 млн.т/год, в перспективе до 3,5 млн.т/год с целью снижения производственной нагрузки на логистическую инфраструктуру АНПЗ, а так же увеличение объёмов полезного запаса хранения дизельного топлива в соответствии с современным уровнем требований к экологической и промышленной безопасности промышленного производства. Достичь намечаемые цели планируется за счет развития объектов существующей товарно-сырьевой базы предприятия (Приемо-сдаточный пункт для хранения и отгрузки дизельного топлива в МНПП).

Строительство объекта с подобными характеристиками предполагает в обязательном порядке подготовку проектной документации в соответствии с полным объемом требований к архитектурно-строительному проектированию. Подготовка такой документации предполагает комплексную разработку всех видов проектных решений как: архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения для обеспечения строительства, реконструкции объектов капитального строительства

Разработка такой документации в соответствии с действующим градостроительным законодательством в обязательном порядке поручается только тем организациям, компетенции которых подтверждены членством в составе саморегулируемых организаций в области архитектурно-строительного проектирования. Помимо этого, качество проектных решений, в том числе их соответствия требованиям безопасности в обязательном порядке подтверждается результатами экспертной оценки, выполняемой в составе государственных экспертиз проектной документации, что запланировано и для рассматриваемого предмета общественных обсуждений.

Подготовка проектной документации начинается с задания на проектирование, которое имеет право выдавать заказчик или застройщик, т.е. правообладатель земельного участка на территории которого и предполагается реализовывать строительство. В данном случае это ООО «Афипский НПЗ», которому принадлежит право на земельный участок в

границах действующей промышленной площадки, который располагается на территории промзоны поселка городского типа Афипский, располагаемого в Краснодарском крае Северского района. Вид предполагаемого строительства «новое строительство», функциональное назначение объекта проектирования – обеспечение сдачи нефтепродуктов в систему магистральных нефтепродуктопроводов ПАО «Транснефть», а конкретно в МНПП «Крымск-Краснодар». Генеральный проектировщик и проектная организация, выполняющая подготовку проектной документации - АО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ».

Как я уже говорил, проектируемый ПСП, выполняет функцию по приёму дизельного топлива от установок по его производству на НПЗ, его хранению и отгрузке в систему магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть» в объеме 2,3 млн.т/год, в перспективе до 3,5 млн.т/год, конкретно в МНПП «Крымск-Краснодар», т.е. осуществляет такие технологические операции, как прием сырья, его хранение, коммерческий учет и отгрузка (перекачка) в магистральный нефтепродуктопровод, по сути ПСП выполняет функцию головной перекачивающей станции с резервуарным парком и системой измерения количества и качества отгружаемого нефтепродукта (СИКНП). В составе ПСП представлены структурные объекты, как резервуарный парк, магистральная насосная станция, СИКНП с ТПУ, узел подключения к МНПП. Проектируемый резервуарный парк размещен в обваловании, представляющую собой бетонную непроницаемую замкнутую стенку высотой более двух метров, дно этого каре защищено водонепроницаемым бетонным основанием, позволяющим защитить подстилающую поверхность в случае аварийного разлива нефтепродукта.

Проектируемая магистральная насосная станция (МНС) представляет собой каркасное одноэтажное однопролетное обрешеченное сооружение – навес, прямоугольный в плане. МНС оборудована мостовым ручным однобалочным подвесным краном грузоподъемностью 5,0 т.

Оборудование СИКНП с ТПУ будет размещаться на открытых бетонных обрешеченных площадках.

- Парк № 13 представлен тремя резервуарами объемом хранения 20000 куб.м каждый. Общий объем отгрузки (перекачки) дизельного топлива с помощью проектируемой магистральной насосной станции составляет 2,3 млн.т/год, в перспективе до 3,5 млн.т/год. Продукт для отгрузки – Газойль по СТО предприятия 52821717-052-2018 Вид I (прямогонная дизельная фракция) а также дизельное топливо экологического класса K5 по ГОСТ 325-11-2013 и ТР ТС 013/2011. Обеспечение энергоресурсами проектируемого ПСП будет реализовано посредством подключения к существующим источникам и сетям предприятия.

Электроэнергия, которая потребуется для освещения ПСП, работы электрических приводов будет подаваться от существующей трансформаторной подстанции ТП-11.

На период ремонтных работ понадобится подача водяного пара, который обеспечит безопасную остановку на ремонт и продувку оборудования и трубопроводов. Обеспечиваться данными энергоресурсами объект будет от существующих заводских сетей предприятия.

Что касается водоснабжения и водоотведения, то предполагается подключение к существующим сетям промышленно-ливневой канализации для отведения поверхностных и промышленных стоков на период эксплуатации и ремонта и подача воды на пожаротушение от соответствующих сетей предприятия.

Другого источника потребления водоснабжения данный объект не предполагает.

Режим эксплуатации ПСП будет непрерывный, круглосуточный и круглогодичный. Число часов работы в год – 8400.

В основу технологического оборудования нашего объекта входит три резервуара стальных цилиндрических со стационарной крышей и понтоном типа РВСП-20000. Основные технические характеристики резервуаров вы можете видеть на слайде. Резервуары оборудованы необходимой арматурой для обеспечения безопасной и экологически грамотной эксплуатации. В том числе алюминиевым понтоном, препятствующим избыточному испарению нефтепродукта с поверхности жидкости внутри резервуара и вентиляционными проемами которые обеспечивают необходимый воздухообмен между над понтонным пространством в резервуаре и окружающей средой для предотвращения создания опасного избыточного давления или разрежения внутри резервуара при его эксплуатации, системы патрубков для отбора проб в ходе эксплуатации и контроля за состоянием дизельного топлива и необходимыми технологическими параметрами, люков для обеспечения эксплуатации, необходимыми лестницами для ремонта и обслуживания резервуара. Кроме того, поставка предполагает необходимое оборудование и для пожаротушения, в комплексе от поставщика.

Для подачи дизельного топлива в МНПП «Крымск-Краснодар» проектом предусмотрены многосекционные горизонтальные центробежные насосы типа ЦНСн. Основные технические характеристики магистральных насосов вы можете видеть на слайде.

Технологическая обвязка насосов выполнена из условия параллельной работы насосов, работающих по схеме один рабочий плюс один резервный для подачи 2,3 млн.т/г дизельного топлива и два рабочих плюс один резервный для перспективно подачи 3,5 млн.т/г дизельного топлива в МНПП.

На всасывающем трубопроводе насосов Н-1.1, Н-1.2, Н-1.3 предусматривается установка фильтров сетчатых дренажных Ф-1.1, Ф-1.2, Ф-1.3 DN300 PN8,0. Основные технические характеристики фильтров вы можете видеть на слайде. Фильтры предназначены для очистки, перекачиваемого нефтепродукта, тонкость фильтрации 0,2 мм.

Для подачи дизельного топлива обратно на ЦРППиК, а также для предотвращения замерзания нефтепродуктов в трубопроводах внутрипарковой перекачки для создания движения среды в системе предусматривается установка горизонтальных центробежных насосов Н-2.1, Н-2.2. Основные технические характеристики насосов вы можете видеть на слайде.

Технологическая обвязка насосов выполнена из условия параллельной работы насосов, работающих по схеме один рабочий плюс один резервный.

Все насосные агрегаты имеют климатическое исполнение У, категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69.

Все насосные агрегаты оборудуются КИП давления, температуры, вибрации, утечек в соответствии с нормативными документами и документацией заводов-изготовителей.

Все насосные агрегаты оборудуются двойным торцевым уплотнением с планом обвязки 52 по АР1682, в комплекте с КИП давления, температуры, уровня в бачке СБТУ, запорной арматурой, трубопроводной обвязкой.

Для регулирования производительности и напора насосов используется ЧРП.

На всасывающем трубопроводе насосов для внутрипарковой перекачки Н-2.1 и Н-2.2 предусматривается установка фильтров Ф-2.1, Ф-2.2 DN300 PN1,6. Основные

технические характеристики фильтров вы можете видеть на слайде. Фильтры предназначены для очистки, перекачиваемого нефтепродукта, тонкость фильтрации 0,2 мм.

Для обеспечения герметичного, безопасного дренирования оборудования и трубопроводов от учтенного и неучтенного нефтепродукта перед ремонтными работами и в аварийных ситуациях проектом предусмотрены подземные дренажные емкости ЕП-1.1, ЕП-1.2 объемом 40 куб.м каждая. Основные технические характеристики емкостей вы можете видеть на слайде

Емкость ЕП-1.1 предназначена для сбора утечек и дренажа неучтенного нефтепродукта от трубопроводов и оборудования до СИКНП.

Емкость ЕП-1.2 предназначена для сбора утечек и дренажа учтенного нефтепродукта от трубопроводов и оборудования после СИКНП.

Емкости оснащены трубопроводами для ввода нефтепродуктов, опорожнения, дыхательным трубопроводом, газовоздушной линией.

На дыхательном трубопроводе каждой емкости предусмотрен дыхательный клапан совмещенный с огнепреградителем.

Емкости оборудованы люком для установки полупогружного электронасосного агрегата, люком-лазом, люками для КИП, искробезопасной лестницей для доступа внутрь.

Для опорожнения емкостей предусмотрены полупогружные насосы НП-1.1, НП-1.2 с электродвигателем во взрывозащищенном исполнении. Основные технические характеристики насосов вы можете видеть на слайде.

Насосы НП-1.1, НП-1.2 оборудуются двойным торцевым уплотнением с планом обвязки 52 по АР1682, в комплекте с КИП давления, температуры, уровня в баке СБТУ, запорной арматурой, трубопроводной обвязкой.

Опорожнение из емкости осуществляется автоматически при достижении нефтепродуктом верхнего рабочего уровня или по команде оператора.

Поставляемое оборудование соответствует климатическому исполнению У1 по ГОСТ 15150-69, сейсмичности 8 баллов.

С целью коммерческого учета дизельного топлива на проектируемом ПСП предусматривается система измерения количества и качества нефтепродуктов (СИКНП) которая предназначена для автоматизированного измерения массы и показателей качества нефтепродуктов в соответствии с ГОСТ 8.587-2019 при проведении коммерческих операций при сдаче нефтепродуктов в магистральный нефтепродуктопровод «Крымск-Краснодар» от ООО «Афипский НПЗ» к ПАО «Транснефть».

Основные технические характеристики СИКНП приведены на слайде.

Метод измерений массы нефтепродуктов - прямой метод динамических измерений массы нефтепродукта в соответствии с ГОСТ 8.587-2019.

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефтепродуктов $\pm 0,25$ %.

В СИКНП будут использоваться только средства измерений (далее СИ), типы которых утверждены и которые допущены к применению в установленном порядке.

СИКНП будет обеспечивать основные функции:

- измерение массы брутто нефтепродуктов и вычисление массы нетто нефтепродуктов;
- измерение технологических параметров (температуры и давления);
- измерение качественных показателей нефтепродуктов в БИК;

- поверку рабочих и контрольных массометров на месте эксплуатации без нарушения процесса измерений по проектируемой ТПУ.

Для безопасной эксплуатации технологического оборудования, как я уже отмечалось выше, размещаться резервуары будут на обвалованной площадке, защищённой водонепроницаемым бетонным покрытием.

В случае аварийной разгерметизации одного из резервуаров также предусмотрена возможность аварийной перекачки разлившегося нефтепродукта из одного резервуара в другой.

Над подземными дренажными емкостями будет предусмотрена оборудованная площадка для локализации возможных утечек нефтепродуктов из трубопроводной обвязки оборудования.

Насосные агрегаты будут размещаться на оборудованной бетонной площадке под навесом для защиты насосного оборудования от атмосферных осадков и в случае разгерметизации, разлив нефтепродукта будет локализоваться в пределах площадки.

Оборудование СИКНП с ТПУ будут размещаться на оборудованных бетонных площадках и в случае разгерметизации, разлив нефтепродукта будет локализоваться в пределах площадок.

Как и любой объект, являющийся объектом, которым предполагается эксплуатация, связанная с обращением опасного вещества, а нефтепродукт обладает опасными свойствами, в том числе это пожароопасность, взрывоопасность предусмотрены необходимые меры, которые позволят реализовать технологический процесс максимально безопасно и без создания аварийной ситуации. Для этого ПСП будет оборудована автоматической системой управления технологическими процессами (АСУТП). Аппаратурное управление АСУТП подобрано с учётом возможностей эксплуатации в условиях опасного производственного объекта, в данном случае это и обеспечение взрывоопасности и обеспечение времени реагирования системы соответствующим временем изменения в физико-химических и других характеристик протекаемого процесса, в том числе это наличие в составе системы ПАЗ - системы аварийной защиты, которая позволяет своевременно выявить и обеспечить безопасную остановку технологического процесса без развития аварийной ситуации. Кроме того, хочу обратить внимание, что АСУТП содержит, в том числе, подсистему контроля загазованности. Специальные датчики довзрывных концентраций размещены по периметру парка и на всех технологических площадках ПСП, которые настроены на предаварийное реагирование и выдачу сигнала о повышении загазованности в зонах рядом с эксплуатируемым объектом. Эти решения позволяют предотвратить утечку продукта и развитие опасной ситуации связанные со взрывом.

Таким образом, в конце своего доклада я бы хотел ещё раз обратить ваше внимание на то, с чего начинал, что проектная документация в рамках современных требований к архитектурно-строительному проектированию и проектированию опасных производственных объектов – это не только обеспечение технических и технико-экономических показателей, которые задает своим заданием заказчик, это прежде всего выполнение требований по обеспечению безопасной эксплуатации этого объекта, в том числе за счёт полного соответствия принятых технических и технологических решений, которые определяются в проектной документации, установленным техническим регламентом, требованием санитарной эпидемиологической безопасности, требованиям в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности.

Проектная документация – это продукт, ключевым критерием качества которого является безопасность при эксплуатации объекта.

На этом мной доклад окончен. Спасибо за внимание.

Сугак Марина Анатольевна поблагодарила за доклады и предложила перейти к обсуждению.

Сугак Марина Анатольевна зачитала вопросы из журналов замечаний и предложений к материалам общественных обсуждений, полученных от общественности, и попросила ответить на вопросы специалистов проектировщика, заказчика:

Вопрос №1 от жителя станции Северской Лобунца **Евгения Викторовича**: Какие виды нефтепродуктов обращаются на проектируемом ПСП?

Ответ на вопрос №1 дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» **Стась Марина Михайловна**: Источником сырья для ПСП является легковоспламеняющиеся нефтепродукты, подаваемые от технологических установок ООО «Афипский НПЗ», а именно газойль (прямогонная дизельная фракция) и гидроочищенное дизельное топливо экологического класса К5.

Оба нефтепродукта по степени воздействия на организм относятся к 4 классу опасности (вещества малоопасные) наименьшему классу опасности согласно ГОСТ 12.1.007-76.

Вопрос №2 от жителя станции Северской Лобунца **Евгения Викторовича**: Является ли ПСП взрывоопасным производством?

Ответ на вопрос №2 дал главный инженер проектов ООО «СКИП» **Устинов Александр Владимирович**: Так как на ПСП обращаются легковоспламеняющиеся нефтепродукты, производство безусловно является взрывоопасным, однако, нельзя не отметить, что по уровню взрывоопасности, проектируемый ПСП содержит в своем составе технологические блоки исключительно III категории взрывоопасности - наименьшая категория взрывоопасности согласно Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) №96 от 11 марта 2013.

Вопрос №3 от жителя пгт Афипский **Барахова Дениса Анатольевича**: Какие аварийные ситуации возможны на данном объекте?

Ответ на вопрос №3 дал главный инженер проектов ООО «СКИП» **Устинов Александр Владимирович**: На проектируемом объекте возможны такие аварийные ситуации, как:

- Разгерметизация трубопроводов, арматуры, разъемных соединений, оборудования.
- Разгерметизация (разрушение) емкостей или резервуаров при их переполнении.
- Воздействие на оборудование и трубопроводы очагов пожара или взрыва.

- Дефекты труб, арматуры, элементов применяемого оборудования.
- Физический износ, механическое повреждение или температурная деформация труб.
- Внешние воздействия природного и техногенного характера.
- Транспортные аварии и пр.

Проектной документацией предусмотрены все необходимые мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и мероприятия в рамках производственного экологического контроля в случае возникновения аварийной ситуации

Вопрос №4 от жителя пгт Афипский **Барахова Дениса Анатольевича**: Какие именно мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций предусматриваются на ПСП?

Ответ на вопрос №4 дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» **Сташ Марина Михайловна**: В проекте ПСП предусмотрен комплекс мероприятий технических решений, принятых в целях предупреждения аварийных ситуаций и исключения возможности аварий при условии строгого соблюдения в процессе эксплуатации норм технологического процесса, требований производственных инструкций, правил и норм по обеспечению безопасности и охраны труда.

В целях предупреждения аварийной ситуации предусматривается:

- непрерывный контроль за состоянием воздуха рабочей зоны производственного помещения и технологических площадок с помощью средств газового анализа с сигнализацией;
- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует условиям технологического процесса, климатическим условиям и сейсмичности района строительства;
- поддержание в исправном состоянии оборудование, трубопроводы, приборы в соответствии с нормами технической эксплуатации, инструкциям по эксплуатации;
- на оборудовании устанавливаются приборы местного и дистанционного контроля температуры, давления, уровня, расхода с сигнализацией их предельных параметров.

Для предупреждения накопления статического электричества и исключения возникновения искровых разрядов проектом предусматривается заземление оборудования и трубопроводов, молниезащита.

Для локализации аварийных ситуаций, в случае их возникновения, и безопасности обслуживающего персонала разработана система автоматической противоаварийной защиты:

- автоматический останов оборудования;
- автоматическое перекрытие запорной арматуры;
- система оповещения о загазованности;
- система оповещения о пожаре.

Для локализации аварийной ситуаций, в случае аварийной разгерметизации любого оборудования, проектом предусмотрены следующие решения:

- включение визуальной и звуковой сигнализации;
- автоматический останов всего работающего насосного оборудования ПСП;
- автоматическое закрытие электроприводной арматуры;

Максимально время выполнения регламента по полному аварийному останову ПСП – не более 180 секунд.

Далее, Сугак Марина Анатольевна предложила рассмотреть вопросы из ЧАТА общественных обсуждений:

Вопрос №1 (из ЧАТА) от жителя станицы Северская Каминский А.О. : Что может означать на практике, для жителей ПГТ Афипский, то, что ПСП содержит в своем составе технологические блоки исключительно III категории взрывоопасности?

Ответ на вопрос №1 (из ЧАТА) дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» Сташ Марина Михайловна: На практике наличие блоков III категории взрывоопасности означает что энергетический потенциал возможного взрыва, достаточно низок.

Был произведен технологический расчет наиболее опасного аварийного сценария на ПСП с точки зрения причинения материального и экологического ущерба – взрыв парогазового облака после разрушения и пролива одного резервуара для хранения объемом 20000 м³. Площадь пролива/горения не будет превышать площади обвалования одного резервуара. Согласно данному расчету, в случае взрыва, какие-либо разрушения будут приходиться только на производственную площадку ПСП и ни при каких условиях не выйдут за ее границу.

Вопрос №2 (из ЧАТА) от Александры Заниной: Какие мероприятия для снижения выбросов вредных веществ будут предусмотрены?

Ответ на вопрос №2 (из ЧАТА) дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» Сташ Марина Михайловна: Для предотвращения выбросов в атмосферу паров дизельного топлива предусмотрены следующие мероприятия:

- оборудование резервуаров стационарными крышами и понтонами для сокращения испарения нефтепродуктов;
- полная герметизация технологического процесса;
- контроль герметичности участков, узлов соединений, где возможен выход продукта;
- автоматическая система контроля загазованности воздушной среды на производственных площадках;
- контроль параметров процесса с подачей сигнала при отклонении от рабочих условий технологического процесса, с дальнейшим дистанционным отключением;
- слив нефтепродуктов в дренажные емкости;
- применение коррозионностойких труб и деталей трубопроводов;
- сварные соединения труб между собой и деталями, подвергаются контролю в объеме 100 % физическими методами и внешнему осмотру;

Неорганизованные выбросы за счет неплотности технологического оборудования – минимальны, для перекачки дизельного топлива применяются насосы с двойным торцевым уплотнением.

Вопрос №3 (из ЧАТА) от жителя пгт. Афипский Гусаровой: Каким образом ведется производственный контроль выбросов вредных веществ?

Ответ на вопрос №3 (из ЧАТА) дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» Сташ Марина Михайловна: Порядок осуществления производственного экологического контроля на ООО «Афипском НПЗ» определяется «Программой

производственного экологического контроля ООО «Афипский НПЗ», разработанной в соответствии с действующим законодательством

В соответствии с данной программой производственный контроль качества атмосферного воздуха включает:

- контроль атмосферного воздуха на границе СЗЗ и жилой зоны, подверженной влиянию выбросов предприятия с помощью проведения натурных измерений концентраций загрязняющих веществ.
 - контроль на источниках выбросов за соблюдением установленных нормативов выбросов.
- Также программа производственного экологического контроля включает в себя следующие мероприятия:
- проведение инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха;
 - проверка технических характеристик газоочистного оборудования;
 - первичный учет источников выбросов, подготовка и предоставление государственной статистической отчетности по форме №2-ТП (воздух).

Вопрос №4 (из ЧАТА) от Гусаровой Ю.О. : Как концентрация загрязняющих веществ соотносится с предельно допустимой концентрацией на границе санитарно-защитной и жилой зонах?

Ответ на вопрос №4 (из ЧАТА) дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» **Стаж Марина Михайловна:** Планируемое строительство ПСП предусмотрено в границах действующей промышленной площадки предприятия, для которого установлена санитарно-защитная зона. Цель СЗЗ – обеспечение воздействия на атмосферный воздух от производственных объектов до безопасного уровня, установленного гигиеническими нормативами.

Строительство и последующая эксплуатация ПСП не приведут к ухудшению гигиенического качества окружающей среды за пределами установленной СЗЗ предприятия, в т.ч. жилых территорий. Вклад выбросов от установки в формируемый уровень химического воздействия предприятия на атмосферный воздух не является значимым. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух увеличатся на 0,047% по сравнению с выбросами от предприятия ООО «Афипский НПЗ» до проектирования ПСП.

Вопрос №5 (из ЧАТА) от жителя станции Северская Каминский А.О.: Сколько источников организованных и неорганизованных выбросов загрязняющих веществ имеются на ПСП?

Ответ на вопрос №5 (из ЧАТА) дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» **Стаж Марина Михайловна:**

На нашем ПСП на период эксплуатации будет 11 источников загрязнения атмосферы, 4 организованных источника и остальные неорганизованные. Будут выбрасываться 2 вещества II класса опасности - это сероводород и IV класса опасности - это алканы C12-C19.

Вопрос №6 (из ЧАТА) от Гладченко Антон Васильевич: Просьба установить табло мониторинга чистоты окружающего воздуха в центре станции Северская.

Ответ на вопрос №6 (из ЧАТА) дал заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ» **Волохов Максим Александрович:** Коллеги этот вопрос сейчас

находится у нас на рассмотрении, о возможности установки данного табло в центре станции Северская мы сообщим дополнительно.

Вопрос №7 (из ЧАТА) от жителя пгт. Афипский **Анастасии Заозерской**: Какие меры безопасности по эксплуатации резервуаров предусмотрены?

Ответ на вопрос №7 (из ЧАТА) главный инженер проектов ООО «СКИП» **Устинов Александр Владимирович**:

Обеспечение безопасной эксплуатации проектируемого объекта капитального строительства в данном случае резервуарного парка – это основная задача выбора функционально-технологических, инженерно-технических и конструктивных решений при подготовке ПД.

При этом состав технических решений и организационных мероприятий зависит как от назначения объекта и специфики технологических процессов, так и от особенностей условий окружающей среды, включая природные условия и существующие техногенные факторы.

Для проектируемого резервуарного парка №13, как объекта, на котором предполагается обращение (хранение) нефтепродукта, обладающего опасными свойствами (взрывопожароопасность), следует остановиться прежде всего на мерах промышленной безопасности, направленных на предотвращение возникновения и развития аварийной ситуации.

Предусмотрен комплекс технических мероприятий, направленных на безопасное и экологически чистое ведение технологических операций за счет:

- обеспечения постоянства технологического процесса;
- высокой степени автоматизации процессов;
- предотвращения взрывов и пожаров внутри технологических трубопроводов;
- защиты технологических трубопроводов от разрушения и максимального ограничения выбросов из них горючих веществ в атмосферу при аварийной разгерметизации.

На границе технологического блока «резервуарный парк №13» установлены быстродействующие отсекающие устройства, обеспечивающие максимальное снижение выбросов в окружающую среду горючих и взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации технологических блоков.

Материальное исполнение резервуаров выбрано с учетом коррозионных свойств среды. Материалы, конструкция резервуаров и трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надёжной эксплуатации в рабочем диапазоне температур и давлений. Толщина стенок резервуаров и трубопроводов определена с учетом расчетного срока эксплуатации и прибавки для компенсации коррозии.

Вопрос №8 (из ЧАТА) от **Гладченко Антон Васильевич**: Каким образом защищены проектируемые сооружения от попадания поражающих элементов дронов и ракет. И последующего разрушения с пожаром?

Ответ на вопрос №8 (из ЧАТА) дал заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ» **Волохов Максим Александрович**: У нас отдельными проектными решениями реализуются проекты по защите всех объектов от попадания поражающих элементов, попадания дронов и авиации. Я не могу распространяться о том, каким образом

выполняется защита, но могу гарантировать, что объект будет защищен как пассивной, так и активной защитой ПВО.

Вопрос №9 (из ЧАТА) от жителя пгт. Афицкий **Анастасии Заозерской**: Как строительство резервуарного парка повлияет на загрязнение окружающего воздуха близлежащих жилых территорий?

Ответ на вопрос №9 (из ЧАТА) дала главный специалист разработчик ОВОС ООО «СКИП» **Стаж Марина Михайловна**: Планируемое строительство нового резервуарного парка предусмотрено в границах действующей промышленной площадки предприятия, для которого установлена санитарно-защитная зона (СЗЗ). Цель СЗЗ – обеспечение воздействия на атмосферный воздух от производственных объектов до безопасного уровня, установленного гигиеническими нормативами.

Строительство и последующая эксплуатация резервуарного парка №13 не приведут к ухудшению гигиенического качества окружающей среды за пределами установленной СЗЗ предприятия, в т.ч. жилых территорий.

Вопрос №10 (из ЧАТА) от **Гладченко Антон Васильевич**: Каким образом обеспечивается работа электроприводов запирающих устройств в случае аварии, если будет отсутствовать электроснабжение?

Ответ на вопрос №10 (из ЧАТА) главный инженер проектов ООО «СКИП» **Устинов Александр Владимирович**: Объект предусматривается по 1 категории электроснабжения, на нем предусматривается резервные источники питания, в том числе и источники бесперебойного питания, которые срабатывают в случае отключения основного источника питания. Невозможно такое происшествие, в случае которого все источники питания были бы отключены.

Сугак Марина Анатольевна поблагодарила за ответы на вопросы из ЧАТА общественных обсуждений.

Сугак Марина Анатольевна обратилась к участникам общественных обсуждений:

- Есть ли еще желающие задать вопросы или выступить?

- Если нет, то предлагаю подвести итоги общественных обсуждений объекта экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афицкий НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

- Вопросов, предложений и замечаний от участников общественных обсуждений более не поступило.

По результатам общественных обсуждений (слушаний) принято решение:

1. Общественные обсуждения в форме слушаний по объекту экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афицкий НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), считать состоявшимися.

2. Заказчику, генпроектировщикам и разработчикам ОВОС как исполнителям работ, во исполнение пункта 7.9.5.5. Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений обеспечить принятие от граждан и общественных организаций все полученные замечания, предложения и комментарии общественности, в том числе в местах размещения объекта общественного обсуждения согласно уведомлению.

3. Рекомендовать Заказчику, в соответствии с подпунктом 6 пункта 5 Положения о порядке организации и проведения общественных обсуждений объектов государственной экологической экспертизы на территории муниципального образования Северский район:

- учесть поступившие в ходе общественных обсуждений (слушаний) замечания и предложения при подготовке окончательного варианта проектных решений и материалов оценки воздействия на окружающую среду;
- подготовить обоснование использования их для корректировки проектных решений и предварительного варианта материалов оценки воздействия на окружающую среду или мотивированный отказ в применении и обеспечить их доступность для информирования общественности.

4. Общественные обсуждения в форме слушаний по объекту экологической экспертизы по материалам проектной документации «ПСП ООО «Афипский НПЗ» для отгрузки 2,3 млн. тонн в год дизельного топлива в магистральный продуктопровод», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), объявлены закрытыми.

Большое спасибо за участие.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации,
председатель комиссии



Е.А. Алышев

Начальник управления по
координации работы жилищно-
коммунального комплекса,
заместитель председателя комиссии



А.В. Сиренко

Инженер 1 категории отдела
организации проектно-изыскательских
работ ООО «Афипский НПЗ»,
секретарь комиссии.



В.А. Крючков

Члены комиссии:

Заместитель начальника отдела организации
проектно-изыскательских работ ООО
«Афипский НПЗ»



Д.С. Бейсенов

Глава Афипского городского поселения



Ю.Е. Вакуленко

Заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ»



М.А. Волохов

Секретарь Совета по развитию гражданского общества и правам человека Северского района (представитель общественности)

А.В. Гладченко

Начальник управления по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям



А.Н. Кухта

ГИП ООО «СКИП»



А.В. Устинов

Директор муниципального казенного учреждения МОСР «Управление капитального строительства»



Д.И. Мордовец

Заместитель председателя Совета по развитию гражданского общества и правам человека Северского района



Н.А. Мурашка

Начальник управления архитектуры



М.С. Попандопуло

Глава Северского сельского поселения



О.В. Ратников

Главный специалист отдела транспорта и дорожного хозяйства управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса



М.А. Сугак

Председатель Совета Афипского городского поселения



А.В. Судин