

## **Нетехническое резюме по проекту Реконструкция узла учета нефти системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) «Мартыши».**

Намечаемая деятельность предусматривает строительно-монтажные работы - Реконструкция узла учета нефти системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) «Мартыши».

Объект на период строительства не подлежат прохождению процедуры скрининга и проведению оценки воздействия на окружающую среду согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК. В рамках настоящего заявления о намечаемой деятельности рассматриваются только строительно-монтажные работы.

Реализация намечаемой деятельности планируется на территории действующего промышленного предприятия ТОО «АНПЗ».

Географические координаты (концевые участки) расположения участка проведения работ:

№ точки	Широта (С)	Долгота (В)
1	47° 4'13.29"С	51°55'9.01"В
2	47° 4'12.64"С	51°55'9.78"В
3	47° 4'13.21"С	51°55'10.93"В
4	47° 4'13.93"С	51°55'10.27"В

ТОО «АНПЗ» расположен на территории Южного промышленного района города Атырау. АНПЗ расположен в юго-восточной части города Атырау, в промышленной зоне, на левом берегу реки Урал. В настоящее время завод осуществляет переработку сырой нефти с Мангышлакского и Мартышинского месторождений. Существующая площадка АНПЗ имеет форму неправильного многоугольника. Площадка предприятия представляет сформированный промышленный объект нефтеперерабатывающей промышленности с развитой системой инженерных сооружений, коммуникаций, внутриплощадочных автомобильных и железных дорог. Территория связана с промышленными предприятиями и жилыми районами г. Атырау системой магистральных автодорог с твердым покрытием. С внешними поставщиками и потребителями товарной продукции предприятия территория связана железными дорогами необщего пользования через станцию «Ак – Жайык». С северо-восточной стороны площадка НПЗ граничит с территориями химического завода и Атырауской ТЭЦ. На расстоянии 3 км от ограждения предприятия расположен приёмник очищенных сточных вод. В северо-западной стороне, за автомагистралью, проходящей вдоль территории завода, находятся гараж и административное здание пожарной охраны, предприятие КГП «ОблТрансГаз», управление механизации и транспорта. На расстоянии 2,2 км от ограждения предприятия на реке Урал расположен водозабор НПЗ. С северо-западной стороны завода, в радиусе 1 км, расположен поселок «Мирный». В юго-западной стороне, на расстоянии 700 м от ограждения предприятия находятся садоводческие участки вдоль берегов протока «Перетаска». В районе размещения предприятия отсутствуют памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты.

Основанием для разработки рабочего проекта «Реконструкции узла учета нефти системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) «Мартыши» является:

- Истечение установленного заводом-изготовителем срока эксплуатации действующего узла учета нефти (СИКН) «Мартыши».
- Изменение состава и качественных характеристик нефти, подлежащей учету.
- Приведение узла учета нефти к требованиям действующих норм и правил.

Максимальная пропускная способность СИКН «Мартыши» составляет 600 м<sup>3</sup>/час. СИКН состоит из 1-ой рабочей и 1-ой резервной измерительной линии с применением кориолисового расходомера.

После реконструкции производительность СИКН «Мартыши» будет составлять от 150 до 900 т/час (от 158 до 1233 м<sup>3</sup>/час).

Режим работы – непрерывный, 8760 часов в год.

На период эксплуатации нормативы выбросов от реконструируемого объекта не изменятся.

**Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности\*:** Узел учета нефти системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) «Мартыши» монтируется на линии подачи нефти от узла учета ТОО «КазТрансОйл» в сырьевые резервуары ТОО «АНПЗ» и располагается на застроенной территории ТОО «АНПЗ».

СИКН предназначена для автоматизированного оперативного измерения массы (объема) нефти, определения ее качественных характеристик, отбора пробы нефти, поверки преобразователя расхода на месте эксплуатации без нарушения режима нефтепровода, контроля метрологических характеристик средств измерений, передачи информации на АРМ оператора при коммерческом и оперативном учете.

СИКН «Мартыши» смонтирована на трубопроводе товарной нефти от АО «КазТрансОйл» в сырьевые резервуары ТОО «АНПЗ». Номинальный диаметр трубопровода DN400.

Поскольку установленный заводом-изготовителем срок эксплуатации действующего узла учета СИКН «Мартыши» истек, предусматривается его замена на новый узел учета.

Технологические решения, принятые при разработке рабочего проекта нового узла учета СИКН «Мартыши», соответствуют требованиям СТ РК 2.117-2006 и ГОСТ 34396-2018.

В составе СИКН предусмотрены:

- входной и выходной коллекторы, байпасный трубопровод;
- блок фильтров (БФ);
- блок измерительных линий (БИЛ);
- поверочная установка (ПУ) с блоком промывки и поверки;
- блок измерения показателей качества нефти (БИК);
- пробозаборное устройство;
- дренажная система;
- технологические и дренажные трубопроводы.

Теплоснабжение – от существующих сетей; водоснабжение – от существующих сетей, питьевая – привозная, электроснабжение: существующее.

В период строительно-монтажных работ проектом предусмотрено проведение земляных работ, пересыпка материалов, сварочные, газосварочные и лакокрасочные работы, разогрев и нанесение вяжущих материалов, монолитные железобетонные работы, монтаж металлоконструкций, электромонтажные работы, монтаж технологического и вспомогательного оборудования, паяльные работы, пайка пластиковых труб. Выбросы от автотранспорта не нормируются.

**Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и её завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта)\*:**

Строительство: с 01.03.2027г, продолжительность СМР 6 месяцев. Срок эксплуатации: 2027 - 2077 годы. Срок эксплуатации – 50 лет. Поступтилизация объекта – ориентировочно 2077 год, после которой или 1) проводят реконструкцию объекта, или 2) выводят оборудование из эксплуатации, демонтируют и восстанавливают площадь.

Водопотребление и водоотведение на период строительных работ предусматривается от инженерных сетей АНПЗ. Водоохранные зоны и полосы в зоне строительства отсутствуют.

Ближайший водный объект река Урал находится на расстоянии 1,8 км. Все предусмотренные намечаемой деятельностью работы будут проводиться за пределами водоохранных зон и полос от ближайших поверхностных водных объектов, во избежание воздействия на водные источники. Водопотребление. В период строительно-монтажных работ для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд строительного персонала используются существующие бытовые помещения. Источником водоснабжения для хозяйственно-питьевых нужд являются существующие сети хозяйственно-бытового водопровода ТОО «АНПЗ». Водоотведение. В период проведения строительно-монтажных работ образуются только хозяйственные сточные воды, отвод сточных вод на период СМР и эксплуатации объекта планируется осуществлять в существующие локальные сети ТОО «АНПЗ».

При СМР не планируется производить вырубку зеленых насаждений. При реализации деятельности планируется производить озеленение в рамках общей территории СЗЗ завода.

**Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей)\*:**

Вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух по классам опасности, на период СМР:

Вещества 1 класса: Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) - 0,0000312 т, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) - 0,000001989 т, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) - 0,00000182 т.

Вещества 2 класса: Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 0,001336712 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 0,004131 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,00023818 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00041036 т.

Вещества 3 класса: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - 0,0172364 т, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) - 0,0000171 т, диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533) - 0,000000112 т, Диметилбензол - 0,113555782 т, Метилбензол (349) - 0,044495069 т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,000236847 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 174,957031 т.

Вещества 4 класса: Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 0,00679139 т, 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383) - 0,00001387 т, Этанол (Этиловый спирт) - 0,00011093 т, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 0,009127908 т, Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0,018565716 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 0,00968 т.

Вещества ОБУВ: Уайт-спирит (1294\*) - 0,075270178 т.

Итого – 175,2582835 тонн/период

Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется. Пороговое значение не превышает.

веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется.

**Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объёмы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей\*:**

*На период СМР:*

отходы металлолома (20 01 40) – 2.49 т, остатки бетона (17 01 01) – 115.035 т, бой кирпича (17 01 02) – 0.286 т, отходы кабеля (17 04 11) – 0.922 т, обрезки фанеры (03 01 05) – 1.85 т, бой плитки (17 01 07) – 0.803 т, древесные отходы (17 02 01) – 0.612 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0.1057 т, Тара ЛКМ (15 01 10\*) – 1.22 т, Тара (Мешки) (15 01 01) - 0.052 т, Отходы кистей и валиков, загрязненные ЛКМ (17 09 03\*) – 1.3 т, ТБО (20 03 01) – 1.354 т.

Итого – 126,0297 тонн/период.

Срок временного накопления отходов не более 6 месяцев, далее отходы вывозятся спец. организациями по договору. Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется.

*На период эксплуатации дополнительных видов отходов при эксплуатации не образуется.*

Представление сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные, по которым подлежат внесению в РВПЗ, не требуется.