



№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Товарищество с ограниченной ответственностью "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)"

Материалы поступили на рассмотрение: KZ91RYS00965629 от 22.01.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "ATS Refinery (ЭйТиЭс Рефайнери)", A05H1T6, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Толе би, дом № 66/2, Квартира 4, 220840020325, АЛТАЕВ АКЫЛБЕК МЕДЕТОВИЧ, 87025574058, nazira07.89@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности. Основная деятельность связано с производством по приему и переработки нефти с получением бензиновой фракции (нафта), дизтоплива (газойлевые фракции) и мазута. Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан (*Далее-Кодекс*) намечаемая деятельность относится к приложению 1 Раздела 1 пункта 1 подпункта 1.1 нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти).

Имеется «Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» за номером KZ38VWF00100451 от 15.06.2023г. с выводом обязательной оценке воздействия на окружающую среду. Однако надо отметить, что в заявлении были представлены не корректные данные. В заявление было представлены как новое производства, однако объект существует с 2010 года. Ранее оператором объекта была компания ТОО «En-Gin Production», после объект НПЗ в связи с банкротством компании перешла банку, в мае 2022 года компания ТОО «ATS Refinery» выкупила у Банка объект. После выкупа технологию производства не изменилась. Объемы производства не изменились.

Наличие существенных изменений в деятельности основного производства определяется, в соответствии с п. 2 статьи 65 Кодекса по критериям: Увеличение количества и (или) **изменение видов используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья:** заменено горелки на существующих источниках с мазутной на газовую: Паровой котел (0042), Печь подогрева нефти №1 (0045), Печь подогрева нефти №2 (0046), Печь подогрева нефти №3 (0047), что позволило сократить объем выбросов ЗВ 1117,2427592 т/год до 963 тонн/год.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест. Производственные объекты расположены на территории бывшего военного городка полигона «Эмба-5», г. Жем Мугалжарского района Актюбинской области. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 650 м. На территории предприятия и на граничащих объектах отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ). Непосредственно на территории предприятия древние памятники археологии, истории и культуры отсутствуют.



Координаты: 1) 48°46'12.00" с.ш. 58°04'28.00" в.д. 2) 48°46'08.00" с.ш. 58°04'49.00" в.д. 3) 48°45'55.00" с.ш. 58°04'40.00" в.д. 4) 48°45'56.00" с.ш. 58°04'35.00" в.д. 5) 48°45'58.00" с.ш. 58°04'36.00" в.д. 6) 48°46'02.00" с.ш. 58°04'23.00" в.д. В связи с тем, что производственные объекты существующие возможность выбора другого месторасположения отсутствует.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Нефтяной терминал (НТ) Основной производственной деятельностью технологического комплекса является прием, хранение и отпуск нефти и нефтепродуктов. Имеется ДЭС-200кВт, Резервуары хранения дизельного топлива, Запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС). Для выполнения технологического процесса имеется насосная станция. В насосной установлены центробежные насосы, марки 6НК-9 в количестве 1 шт., марки ESH-200 – 2 шт., 6НК-6 – 2шт., 4НК-5 – 1шт., 5НК-9 – 1шт, так же имеется насосная для дизельного топлива, в ней установлены насосы КМ-100-80-170Е в количестве 2 шт. Имеется технологическая зона подготовки нефти, включающая в себя отстойники ОГН-100 и ОГН-50 а так же дегидратор нефти ЭДГ-63. Имеются печи с газовыми горелками в количестве 3 шт. Расход газа 250м³/час, мощность 2608.6 кВт. Газовая горелка 354 м³/час установлена на паровом котлу. На производственном объекте получают бензиновой фракции (нафта), дизтоплива (газойлевые фракции) и мазута.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основные технологические процессы при переработке нефти. 1 Прием исходного сырья; 2 Нагрев исходного сырья; 3 Получение углеводородных фракций; 4 Перекачка углеводородных фракций; 5 Отгрузка готовой продукции. Прием исходного сырья в сырьевые резервуары осуществляется по герметичной системе трубопроводов. Получение перегретого пара. Получение углеводородных фракций осуществляется с помощью установок по переработке нефти. Установка включает в себя две ректификационные колонны с кубовыми емкостями. Для поддержания рабочего уровня, кубовые емкости оборудованы регуляторами уровня. В горловину емкости устанавливается «маточник» приема сырья и отделения газовой фазы. Такой же «маточник» установлен и в кубовой части колонны. Для регулирования температуры колонны на нее устанавливается дефлегматор. Температура продукта, поступающего с верха колонны в кубовую часть, регулируется рекуперативным теплообменником и «байпасом», установленным на нем. На горловине сборника продукта дизельной фракции вертикально установлен конденсатор паров бензиновой фракции. Аппарат воздушного охлаждения (АВО) предназначен для окончательного охлаждения паров бензиновой фракции, поступающей с конденсатора. Бензиновая фракция от АВО с уровня 2,5 метров самотеком поступает на накопительные промежуточные технологические емкости. Дизельная фракция, поступающая с регулятора уровня, непрерывно охлаждается в рекуперативном теплообменнике, собирается в промежуточном сборнике продукта, откуда периодически насосом, откачивается в технологическую емкость. Для разогрева и последующего разделения на фракции, на блоке устанавливается индукционный подогреватель сырья. В первой ректификационной колонне происходит разделение «светлых» фракции от темного остатка (мазутной фракции) в зависимости от переработки сырья с концом кипения 3800С и выше, «тяжелый» остаток проходит самотеком через испаритель, установленный в кубовой части второй ректификационной колонны, собирается и откачивается горячим насосом в технологическую емкость (мазутную). Сырье насосом подается на установку двумя потоками. Частично в дефлегматор на охлаждение верха второй ректификационной колонны, и в теплообменник на охлаждение дизельной фракции, поступающей из кубовой емкости. Затем сырье, подогретое до температуры 40-500С, поступает в межтрубное пространство конденсатора, где происходит его дальнейший нагрев в результате отдачи тепла при частичной конденсации паров бензиновой фракции, поступающей по трубному пространству теплообменника из ректификационной колонны. Из теплообменника сырье направляется во второй теплообменник, нагреваясь там парами бензиново-дизельной фракции, поступающей из первой ректификационной колонны с температурой 3000С. После второго теплообменника сырье с температурой 1200С подается в печь, нагреваясь в ней до температуры 3300С и



направляется в первую ректификационную колонну. В колонне «светлые» фракции, испаряясь, уходят по шлемовой линии, через теплообменник во вторую ректификационную колонну. Дизельная фракция, конденсируясь, собирается в кубовой емкости, в которой производится дополнительная отпарка бензиновой фракции от дизельной за счет подвода тепла к нагревателю, встроенному в кубовую часть емкости.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Эксплуатация с 2025 по 2034гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) $\approx 0,001527984$ т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), 2 класс опасности $\approx 22,688$ т/год; Азотная кислота, 2 класс опасности $\approx 0,17496$ т/год; Аммиак, 4 класс опасности $\approx 0,005738688$ т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид), 3 класс опасности $\approx 3,6868$ т/год; Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид), 2 класс опасности $\approx 0,015396$ т/год; Серная кислота (517), 2 класс опасности $\approx 0,003114288$ т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), 3 класс опасности $\approx 0,02$ т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), 3 класс опасности $\approx 0,75513188576$ т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518), 2 класс опасности $\approx 0,4739857666$ т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), 4 класс опасности $\approx 72,64438092$ т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) $\approx 622,392750159$ т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) $\approx 218,539944058$ т/год; Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), 4 класс опасности $\approx 3,074054$ т/год; Бензол (64), 2 класс опасности $\approx 5,019957174$ т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), 3 класс опасности $\approx 0,9885103316$ т/год; Метилбензол (349), 3 класс опасности $\approx 3,3952306902$ т/год; Этилбензол (675), 3 класс опасности $\approx 0,061530496$ т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), 1 класс опасности $\approx 0,00000055$ т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667), 4 класс опасности $\approx 0,1947888$ т/год; Формальдегид (Метаналь) (609), 2 класс опасности $\approx 0,005$ т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470), 4 класс опасности $\approx 0,07429968$ т/год; Уксусная кислота (Этановая кислота) (586), 3 класс опасности $\approx 0,02239488$ т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), 4 класс опасности $\approx 9,613425372$ т/год. Всего: 963,8509217 т/год.

Водоснабжение. Ближайший водный объект р. Эмба, расположена на расстоянии 1,29 км. Водоохранная зона реки Эмба – 500 м. Производственный объект расположен за пределами водоохранной зоны. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Источник водопотребления для питьевого назначения – Привозная вода на основе договора. На хозяйственные нужды – скважина. На технические нужды воды не требуется. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет – 2000 м³/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ. На предприятия имеются два вида стоков: хозяйственные и ливневые; производственные стоки. Все стоки отводятся в водонепроницаемый септик с последующим вывозом на основе договора. На территории предприятия отсутствуют объекты сбросов сточных вод.

Описание отходов. Смешанные коммунальные отходы код (20 03 01) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала = 10 тонн/год; Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код (17 09 04) = 100 тонн/год; Металлолом код (16 01 17) – 100 тонн/год; Грунт и камни, содержащие опасные вещества код (17 05 03*) - 10 тонн/год; Отходы нефтепереработки, донные шламы код (05 01 03*) - 10 тонн/год.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, СЗЗ.



2. Необходимо учесть п.4 статьи 66 Кодекса, что при проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга.

3. Согласно п.1. ст.223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос.

4. Пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5. При осуществлении предусмотренной деятельности необходимо учитывать требования, указанные в статье 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», «Основных требований по охране животного мира».

6. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан: 1) предотвращение образования отходов; 2) подготовка отходов к повторному использованию; 3) переработка отходов; 4) утилизация отходов; 5) удаление отходов.

7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

8. Указать предельные количественные и качественные показатели эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения на период строительства и на период эксплуатации объекта в целом.

9. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

10. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

11. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

12. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

13. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

14. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки,



обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

14. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

15. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

16. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

17. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

18. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

19. Учесть требования ст.331 Экологического Кодекса РК: Принцип ответственности образователя отходов.

20. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

21. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

22. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

*Исп. Жакупова А.
74-03-58*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



