

## Протокол общественных слушаний

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: **ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»**

2. Предмет общественных слушаний: **Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»**  
(полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания. **Единый экологический портал, <https://ecoport.kz/>**

4. Местонахождение намечаемой деятельности:  
**Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарский нефтехимический завод», Республика Казахстан, Павлодарская область, Химкомбинатовская, 1, географические координаты: широта 52.2211, долгота 76.5434**  
(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: **Павлодарская область, г. Павлодар.**  
(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)

6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: **Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарский нефтехимический завод»; юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1; БИН 001140000362; тел. 8 (718)239-68-54, 8 (718) 239-66-80; эл. почта: [kanc@pnhz.kz](mailto:kanc@pnhz.kz); сайт: <https://www.pnhz.kz>.**  
(в том числе точное название, ведомственная подчиненность, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты и другую информацию)

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы. **Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭОН Энерго»; БИН 050240016448; Республика Казахстан, г. Алматы, район Медеуский, улица Барыбаева, дом 43, офис 30; тел: 8 747 137 33 66; эл. почта: [info@eon.kz](mailto:info@eon.kz); сайт: [www.eon.kz](http://www.eon.kz).**  
(в том числе точное название, ведомственная подчиненность, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты и другую информацию)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):  
**29.11.2022 г., время начала регистрации участников слушаний: 14:00 ч., время начала общественных слушаний: 15.00 ч. (по времени г. Астана); место проведения: офлайн- формат г. Павлодар, ул. Торайгырова, 70, КГКП «Павлодарский химико-механический колледж» актовъй зал», онлайн - формат по ссылке Teams: [https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting\\_MjQyYjdiZmQtMDhjMy00NjZjLWJkNzYtNGNiNDk5YWNjMGJi%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d60f5e08-9c5f-4ae6-9337-6cc2ddd4382e%22%2c%22Oid%22%3a%2279b7948d-c397-4417-9c5d-30968d2f323d%22%7d](https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MjQyYjdiZmQtMDhjMy00NjZjLWJkNzYtNGNiNDk5YWNjMGJi%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d60f5e08-9c5f-4ae6-9337-6cc2ddd4382e%22%2c%22Oid%22%3a%2279b7948d-c397-4417-9c5d-30968d2f323d%22%7d)**  
(дата, время начала регистрации участников, время начала общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)

9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на государственном и русском языках следующими способами:

1) на Едином экологическом портале;

**Документация по проекту размещена на Едином экологическом портале:**

**<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/ShowDetails/10722>**

**дата публикации: 27.10.2022 г.**

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика:

**На сайте местного исполнительного органа ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»:**

**<https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/press/article/2?activities=29280&lang=ru>**

**в разделе «Общественные слушания», дата публикации: 27.10.2022 г.**

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний: **Павлодарская областная газета «Звезда Прииртышья» №120 от 25.10.2022 г. на русском языке; Павлодарская областная газета «Сарыарка Самалы» №120 от 25.10.2022 г. на казахском языке.**

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

**Радиоканал «Halyg radiosy»: прокат аудиоролика в эфире с объявлением об общественных слушаниях, аудиоролик выходил 3 раза на казахском языке и 3 раза на русском языке один день – 22.10.2022 г. (эфирная справка №482 от 26.10.2022 года).**

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве 1 объявления по адресу **доска объявлений, установленная внутри здания ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», г. Павлодар, пл. Победы, 5б.** Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

**Секретарь – Замятина А.А., 62 участников общественных слушаний «за», против «0», воздержались «0».**

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

**Регламент утвержден, 62 участника общественных слушаний «за», против «0», воздержались «0».**

(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

**Общественные слушания состоялись.**

(о признании общественных слушаний несостоявшимися с указанием причин в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил. Указать количество участников общественных слушаний «за», «против», «воздержались»)

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

**Хасенова Динара Фатиховна, менеджер проекта ТОО «ЭОН Энерго» - вступительное слово.**

**Репина Людмила Александровна, инженер-эколог ТОО «ЭОН Энерго»**

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

**тема доклада: отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»; количество страниц: 5 (пять); слайды 11 (одиннадцать); файлы, плакаты, чертежи – отсутствовали.**

**Доклад и презентация прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний**

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные до и во время проведения общественных слушаний. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: **предложения отсутствуют**

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

17. Председатель общественных слушаний:

**Темиргалина Алия Сержановна,**

**главный специалист ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных**

**ресурсов Павлодарской области»**

**01.12.2022 г.**

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний:

**Замятина Анастасия Андреевна,**

**менеджер проекта ТОО «ЭОН Энерго»**

**01.12.2022 г.**

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

### Сводная таблица замечаний и предложений, полученных до и во время проведения общественных слушаний

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
<b>Замечания и предложения, полученные от заинтересованных государственных органов</b>			
1	Акимат Павлодарской области	Не представлено	Отсутствие замечаний/предложений.
2	Министерство индустрии и инфраструктурного развития РК	Не представлено	Отсутствие замечаний/предложений.
3	Министерство энергетики РК	Не представлено	Отсутствие замечаний/предложений.
4	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Павлодарской обл	<p>РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Павлодарской области»<i>(далее – Департамент)</i>, рассмотрев Ваше письмо касательно представления замечаний и предложений по проекту отчета о возможных воздействиях «Строительство установки очистки СУГ, предназначенной для демеркаптанализации (извлечения меркаптанов) из фракции смесь пропана-бутана и технического бутана, поступающих от газофракционирующей установки С-400, входящей в состав производства первичной переработки нефти ЛК-6У» ТОО«Павлодарский нефтехимический завод» расположенного по адресу г.Павлодар, ул.Химкобинатовская 1 <i>(далее - Проект)</i>, сообщает следующее.</p> <p>В соответствии пп. 2) п. 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения», государственными органами в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам <i>(далее – Проекты нормативной документации)</i>.</p> <p>В свою очередь, экспертиза проектов нормативной документации проводится в рамках предоставляемых государственных услуг, в порядке определенных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря</p>	Замечания и предложения государственного органа в области санитарно-эпидемиологического контроля проработаны, ответы представлены ниже.

		<p>2020 года № ҚРДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения». Заявление о согласовании проектов оценки воздействия на окружающую среду не относятся к вышеуказанным Проектам нормативной документации. Таким образом, законодательством не предусмотрена компетенция Департамента и его территориальных подразделений в согласовании проектов оценки воздействия на окружающую среду производственной деятельности.</p> <p>Согласно приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» относится к объектам высокой эпидемической значимости, в связи с чем Департамент направляет вам замечания и предложения по Проекту.</p>	
		<p>Замечания к Проекту:</p> <p>В проекте указывается некорректное название приказа и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"»;</p>	<p>Учтено.</p> <p>Внесено изменение в редакцию Отчета о возможных воздействиях (далее - ОВВ):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подраздел «Предварительное обоснование размеров СЗЗ (санитарно-защитной зоны)», стр. 98;</li> <li>- раздел «Списки использованных документов», стр. 144.</li> </ul>
		<p>2) При проведении сварочных работ отсутствуют сведения о наличии устройств местной вытяжной вентиляции с местными отсосами, встроенными в технологическое оборудование либо максимально приближенными к источнику.</p>	<p>Учтено.</p> <p>Сварочные работы будут проводиться в период строительства. Оборудование установки очистки СУГ устанавливается на открытых площадках, вследствие чего отсутствует техническая возможность установки местной вытяжной вентиляции.</p> <p>Внесено дополнение в редакцию ОВВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подраздел «Основные источники воздействия на окружающую среду при СМР», стр. 83.</li> </ul>
		<p><b>Предложения к Проекту:</b></p>	<p>Учтено.</p>

		<p>1) Согласно п.173 Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения"», оборудовать источники выделения вредных веществ (газы, пыль, теплота) устройствами местной вытяжной вентиляции с местными отсосами, встроенными в технологическое оборудование либо максимально приближенными к источнику.</p> <p>2) При выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований следующих нормативно-правовых актов в сфере санитарно - эпидемиологического благополучия населения:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года №360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения»</li> <li>2. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемностям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209</li> <li>3. Постановление акимата Павлодарской области от 11 июля 2022 года №197/2«Об установлении водоохраных зон и полос водных объектов Павлодарской области и режима их хозяйственного использования»</li> <li>4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020</li> <li>5. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года №481</li> <li>6. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям сооружениям производственного назначения», утв. Приказом Министра здравоохранения РК от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72</li> </ol>	<p>Оборудование установки очистки СУГ устанавливается на открытых площадках, вследствие чего отсутствует техническая возможность установки местной вытяжной вентиляции.</p> <p>Внесено дополнение в редакцию ОВВ: - подраздел «Основные источники воздействия на окружающую среду при СМР», стр. 83.</p> <p>Учтено.</p> <p>Внесено дополнение в редакцию ОВВ: - подраздел «Краткая характеристика производства. Обоснование необходимости строительства новой установки», стр. 45; - раздел «Списки использованных документов» дополнен указанными нормативно-правовыми актами, стр. 144-145.</p>
--	--	--	---

		<p>7. Гигиенические нормативы № ҚР ДСМ-71 от 2 августа 2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности».</p> <p>8. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения РКҚР ДСМ -2 от 11.01.2022 года</p> <p>9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020</p> <p>10. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 августа 2022 года.</p> <p>11. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года №ҚР ДСМ -15 «Об утверждении гигиенических нормативов к физическим факторам, воздействующим на человека»</p> <p>12. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года №ҚР ДСМ -32 «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания»</p> <p>13. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности" утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 февраля 2022 года № ҚР ДСМ -13.</p> <p>14. Гигиенический норматив к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утв. Приказом Министра здравоохранения РК от 2 августа 2022 года № 71</p> <p>15. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля" утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 6 июня 2016 года № 239.</p>	
5	КУЗР МСХ РК	Не представлено	Не учтено. Отсутствие замечаний/предложений.

6	Департамент Комитета промбезопасности МЧС по Павлодарс области	Не представлено	Не учтено. Отсутствие замечаний/предложений.
7	Департамент экологии по Павлодарской обл	<p>Департамент экологии по Павлодарской области, рассмотрев Ваше письмо за исх.№ 28-03-28/3157-И от 26.10.2022 года касательно внесения предложений и замечаний к заявлению на проведения оценки воздействия на окружающую среду ТОО «ПНХЗ», сообщает.</p> <p>К обязательным мерам для исполнения предлагаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Соблюдать предельные качественные и количественные (технологические) показатели эмиссий, образования и накопления отходов, согласно проектных технических решений и материальных балансов в соответствии с паспортными данными установок и оборудования.</li> <li>2. Обеспечить соблюдение технологических инструкций и регламентов по эксплуатации установок и оборудования, в том числе и очистных сооружений.</li> <li>3. Осуществление производственного экологического контроля с осуществлением инструментальных методов.</li> <li>4. Получение экологического разрешения на воздействие.</li> <li>5. Осуществление слепопроектного анализа и подготовка отчета.</li> <li>6. Предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду необходимо определить как на период строительных работ, так и на период эксплуатации.</li> </ol> <p>Предложения по внесению экологических условий:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обеспечить реализацию Национального проекта «Жасыл Казахстан» (утвержден Постановлением Правительства РК 12.10.2021 года №731).</li> <li>2. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).</li> </ol>	<p>Учтено.</p> <p>Внесены изменения – раздел 12 «Комплексная оценка воздействия на окружающую среду проектируемых работ» (стр. 133, ОБВ – 186-РП-ОВОС-ОВВ)</p> <p>Учтено.</p> <p>ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» 05.10.2022 года заключило договор №755826/2022/1 на проведение работ по разработке проекта нормативов эмиссий в рамках которого будут предусмотрены требования, установленные Национальным проектом «Жасыл Казахстан».</p> <p>Учтено.</p> <p>План действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов)</p>

			будет разработан и представлен в рамках получения Экологического разрешения в I квартале 2023 г.
		<p>3. Разработать программу производственного экологического контроля (ПЭК), с организацией инструментального контроля на всех организованных источниках в соответствии с главой 13 Экологического Кодекса РК.</p> <p>Осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). В последующем, уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации проектируемого объекта оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, земель, почвенного покрова, подземных вод) в районе расположения завода, взятых до его начала строительства.</p>	<p>Учтено.</p> <p>ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» осуществляет производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках и имеет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ;</li> <li>- Программу производственного экологического контроля.</li> </ul> <p>На следующем этапе проектирования для получения Экологического разрешения на воздействие будет предусмотрено внесение соответствующих изменений в проект нормативов эмиссий, программу производственного контроля с учетом рабочего проекта «Строительство установки очистки СУГ».</p> <p>На ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» разработан рабочий проект «Техническое перевооружение с установкой автоматизированной системой мониторинга выбросов», рабочий проект находится на стадии прохождения комплексной вневедомственной экспертизы, реализация проекта планируется в 2023 году. Внесено дополнено в ОВВ, стр. 99</p>
		<p>4. Предусмотреть организацию АСМ на источниках предусмотренных п.11 гл.2 правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля (Утверждённых приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22 июня 2021 года № 208).</p>	<p>Учтено.</p> <p>На ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» разработан рабочий проект «Техническое перевооружение с установкой автоматизированной системой мониторинга выбросов», рабочий проект находится на</p>

			<p>стадии прохождения комплексной вневедомственной экспертизы, реализация проекта планируется в 2023 году. Внесено дополнено в ОВВ, стр. 99</p>
		<p>5. В соответствии со ст.327 Кодекса, необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба.</p>	<p>Учтено. Производственная деятельность ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» в части обращения с отходами осуществляется в соответствии с требованиями ст.327, 329, п.1 ст.358 ЭК РК. Ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду представляется в установленные сроки. Основной объем отходов от деятельности предприятия -эмульсионные нефтешламы перерабатываются на собственной установке Flottweg. Донные нефтешламы и твердые нефтесодержащие отходы передаются на переработку и обезвреживание специализированному предприятию ТОО «СпецПромСервис-ПВ», номер лицензии: 02378Р. Внесено дополнение в редакцию ОВВ: - раздел «Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования»», стр. 128.</p>
		<p>6. В ходе осуществления хозяйственной деятельности соблюдать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития, согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.</p>	<p>Учтено. На ТОО «ПНХЗ» соблюдаются принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами, Внесено дополнение в редакцию ОВВ:</p>

			<p>- раздел «Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования»», стр. 126.</p>
		<p>7. Предусмотреть мероприятия согласно Приложения 4 к Кодексу.</p>	<p>Учтено. Ряд мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с Приложением 4 «Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды» Экологическому Кодексу РК предусмотрен в плане мероприятий ТОО «ПНХЗ». Приложение 12, стр. 248</p>
		<p>8. Рассмотреть альтернативные варианты намечаемой деятельности, в том числе с учётом внедрения наилучших доступных технологий.</p>	<p>Учтено. Строительство установки очистки СУГ предусматривается согласно рекомендациям проекта НДТ "Переработка нефти и газа", а именно раздела 3.18.8, раздела 5.4.3, НДТ 26. Внесено дополнение в редакцию ОВВ: - раздел «Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получение комплексного экологического разрешения в соответствии с пунктом 1 статьи 111 Кодексом», стр. 74-75.</p>
<p>8</p>	<p>Управление земельных отношений Павлодарской обл</p>	<p>Касательно направленного проекта отчета о возможных воздействиях «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» сообщаем следующее. В параграфе 3 «Оценка воздействия на окружающую среду» (ст.ст. 64-79 Экологического кодекса РК) определены заинтересованные государственные органы к сфере компетенции, которых относятся регулирование одного или нескольких видов деятельности, входящих в состав намечаемой деятельности,</p>	<p>Не учтено. Отсутствие замечаний/предложений.</p>

		<p>выдача разрешений или прием уведомлений для таких видов деятельности (п.п.2) п.5 ст.68 Экологического кодекса РК). Уполномоченные органы области в сфере земельных отношений не входят в число указанных государственных органов, в связи с чем материалы направлены в местный исполнительный орган города Павлодара по месту расположения объекта.</p> <p>Вместе с тем, отмечаем, что при осуществлении своей деятельности землепользователь обязан проводить природоохранные мероприятия, направленные на защиту земель от загрязнения отходами производства и потребления, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами, от других процессов разрушения и иных видов ухудшения состояния земель, а также направленные на рекультивацию нарушенных земель (ст.140 Земельного кодекса РК).</p>	
9	Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области	Не представлено	Не учтено. Отсутствие замечаний/предложений.
10	Комитет по водным ресурсам МЭГПР РК	Не представлено	Не учтено. Отсутствие замечаний/предложений.
11	Комитет лесного и животного мира МЭГПР РК	Не представлено	Не учтено. Отсутствие замечаний/предложений.
12	Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК	1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК) относительно ближайшей жилой зоны.	<p>Учтено.</p> <p>Письмо согласование РГУ «Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Павлодарской области» приведено в приложении 9 ОБВ, стр. 232.</p>
		3. В связи с введением в действие нового Кодекса здоровья, внесены изменения в вопрос регламентации работы по установлению санитарно-защитных зон (далее - СЗЗ) объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека. В соответствии с подпунктом 13 статьи 38 Кодекса здоровья, должностные лица, осуществляющие контроль и надзор в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения определяют предварительные (расчетные) санитарно-защитные зоны для действующих	<p>Учтено.</p> <p>Новая установка очистки СУГ входит в состав производства первичной переработки нефти ЛК-6У, которое предусмотрено в имеющемся Заключении №S.01.X.KZ19VBS00128123 от 11.12.2018 года на проект установления СЗЗ объекта, в рамках которого соблюдены все указанные требования.</p>

		<p>объектов, установленные (окончательные) СЗЗ для введенных в эксплуатацию объектов и изменяют размеры СЗЗ. Также, в соответствии с пунктом 3 статьи 46 Кодекса здоровья, установление размера расчетных (предварительных) СЗЗ на этапе разработки проектной документации (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации) для строительства эпидемически значимых объектов должно производиться государственными или аккредитованными экспертными организациями в составе комплексной вневедомственной экспертизы.</p>	<p>Размер СЗЗ не меняется. Заклучение обоснования размера СЗЗ приведено в Приложении 13 ОВВ (стр. 251).</p>
		<p>4. В Отчете необходимо представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием компонентов окружающей среды на источниках и на границе области воздействия. Необходимо приложить карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом (включая АСМ), почвенными ресурсами и подземными водами, и в районе расположения площадки для временного накопления отходов.</p>	<p>Учтено. На ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» разработан рабочий проект «Техническое перевооружение с установкой автоматизированной системой мониторинга выбросов», рабочий проект находится на стадии прохождения комплексной вневедомственной экспертизы, реализация проекта планируется в 2023 году. Внесены изменения в ОВВ, стр. 99.</p>
		<p>5. В соответствии со ст. 182 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс) необходимо осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). Уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации Установки СУГ оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха) на рассматриваемой территории, взятых до начала эксплуатации. Необходимо включить в программу производственного экологического контроля организацию инструментального контроля на всех организованных источниках. Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208.</p>	<p>Учтено. ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» осуществляет производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках и имеет: - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ; - Программу производственного экологического контроля. На следующем этапе проектирования для получения Экологического разрешения на воздействие будет предусмотрено внесение соответствующих изменений в проект нормативов эмиссий, программу производственного контроля с учетом</p>

			<p>рабочего проекта «Строительство установки очистки СУГ».</p> <p>На ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» разработан рабочий проект «Техническое перевооружение с установкой автоматизированной системой мониторинга выбросов», рабочий проект находится на стадии прохождения комплексной вневедомственной экспертизы, реализация проекта планируется в 2023 году.</p> <p>Внесено дополнено в ОВВ, стр. 99</p>
		<p>6. . Указом Президента Республики Казахстан от 7 октября 2021 года №670 утвержден перечень Национальных проектов, в который входит Национальный проект «Жасыл Казахстан» и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2021 года №731 утвержден Национальный проект «Жасыл Казахстан». Необходимо выбросы загрязняющих веществ атмосфере предусмотреть в соответствии с планом-графиком по реализации Национального проекта «Зеленый Казахстан» Приложения к Нацпроекту.</p>	<p>Учтено.</p> <p>ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» 05.10.2022 года заключило договор №755826/2022/1 на проведение работ по разработке проекта нормативов эмиссий в рамках которого будут предусмотрены требования, установленные Национальным проектом «Жасыл Казахстан».</p>
		<p>7. Проектом предусматривается очистка сжиженных газов от соединений серы, сжигание отходящих газов и дисульфидного масла на установке ЛК-67, что может привести к росту эмиссий и увеличению нагрузки на атмосферный воздух г. Павлодар, что является усугубляющим фактором. Необходимо произвести расчеты уровня загрязнения атмосферы в период эксплуатации завода с учетом намечаемой деятельности и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе области воздействия, на границе СЗЗ и на границе с жилой зоны.</p>	<p>Учтено.</p> <p>В рамках реализации проекта дополнительного сжигание отходящих газов и дисульфидного масла не предусматривается, отводящие газы являются инертными и нормированию не подлежат. Объемы выбросов от дисульфидного масла составляет 2,26512 тонн/год. Объемы дисульфидного масла отводятся на существующую установку ЛК-6У источник 0001.</p> <p>При разработке проекта нормативов эмиссий расчеты уровня загрязнения атмосферы в период эксплуатации завода будут проведены с учетом намечаемой деятельности и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе области воздействия, на границе СЗЗ и на границе с жилой зоны.</p>

			<p>Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - подраздел «Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу», стр. 98.</p>
		<p>8. В целях исключения выбросов при сжигании топливного газа (от продувок) на факельных установках предусмотреть использование в качестве продувочных газов инертные газы согласно пунктов 89, 90, 110, 117, 272, 296, 311, 314, 340, 351, 352, 364, 406 Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №357 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов по подготовке и переработке газов», п. 10, 90 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям РК от 16.07.2012 года №311 «Об утверждении требований промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем». Необходимо рассмотреть варианты максимального использования инертного газа при проведении указанных работ, соблюдая требования промышленной безопасности.</p>	<p>Учено. Рабочим проектом «Строительство установки очистки СУГ» предусмотрено подключение к общезаводской факельной системе, в соответствии с пунктами 89, 90, 110, 117, 272, 296, 311, 314, 340, 351, 352, 364, 406 Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №357 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов по подготовке и переработке газов», п. 10, 90, а также Приложение 3 «Принципиальная схема подачи продувочного газа в факельный коллектор» Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям РК от 16.07.2012 года №311 «Об утверждении требований промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем». Для продувок факельного коллектора предусмотрена резервная подача инертного газа, а именно азота. Описание представлено в редакции ОБВ, стр.64.</p>
		<p>9. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Приложение 2 к Инструкции) необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности.</p>	<p>Учено. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу приведены в ОБВ, стр 139</p>
		<p>10. Необходимо расширить перечень контролируемых качественных и количественных показателей компонентов окружающей среды в соответствии с составом сырья,</p>	<p>Учено. При разработке проекта нормативов эмиссий и программы производственного</p>

		используемых материалов (реагентов, топлива и др.). Так, ПЭК атмосферного воздуха необходимо дополнить мониторингом по меркаптанам и др.	контроля будет проработан вопрос возможности определения всего перечня веществ и, в частности, меркаптанов. Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - подраздел «Организация контроля за выбросами», стр. 101.
		11. Согласно п. 88 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов химической отрасли промышленности, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №345 местные вентиляционные системы, удаляющие вредные вещества 1-го и 2-го классов опасности, должны быть сблокированы с пусковым устройством технологического оборудования, включаются одновременно с включением оборудования и выключаются не ранее чем через 3 минуты после прекращения работы на этом оборудовании. Местные вытяжные установки, не сблокированные с технологическим оборудованием, включаются за 3-5 минут до начала работы технологического оборудования и выключаются через 3-5 минут после окончания работы. Необходимо предусмотреть указанные требования.	Учтено. Все оборудование установки очистки СУГ располагается на открытой площадке. В блок боксе нейтрализации щелочи предусмотрена вытяжная вентиляция, рассчитанная на удаление из нижней зоны 8-кратного объема воздуха по полному объему помещения. Включение вентиляции предусмотрено автоматическое, по сигналу от датчика загазованности при достижении 20% от НКПР газо-, паровоздушной смеси, и вручную, по сигналу от кнопки, установленной снаружи у входа в блок. Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - подраздел «Организация контроля за выбросами», стр. 101.
		12. Необходимо соблюдать требования п. 137 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов химической отрасли промышленности, утвержд. приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №345 – на случай прорыва кислоты и кислой воды через сальники центробежных насосов, под сальниками устанавливают поддоны или лотки с отводами, выполненные из коррозионностойких материалов. Сбор загрязненных стоков осуществляется в приемные сборники (зумпфы). Кроме того, необходимо предусмотреть аварийные резервуары для сбора химических жидкостей на случай аварийных ситуаций.	Учтено. В решениях по предотвращению аварийных случаев, предусмотрено «Использование соляной кислоты предусматривается только в блок-боксе нейтрализации щелочи, по всему периметру предусмотрен бортик 150 мм, также под насосными агрегатами будут предусмотрены поддоны. Для аварийных сборов предусмотрена дренажная емкость». Описание представлено в редакции ОБВ, стр.130.
		13. Необходимо соблюдать требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан.	Учтено. Требования ст.66, п.5 ст. 90, п. 2 ст. 120 Водного кодекса Республики Казахстан соблюдаются.

			Внесено дополнение в редакцию ОБВ, стр. 39
		<p>14. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению ст. 222 Кодекса.</p>	<p>Учено.  На действующих производственных объектах ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» имеются системы оборотного водоснабжения и повторного использования воды. На предприятии разработаны и осуществляются следующие мероприятия по рациональному использованию воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- производить регулярный ремонт трубопроводов, замену аварийной запорно-регулирующей арматуры в системе водоснабжения;</li> <li>- механическая и биологическая очистка сточных вод;</li> <li>- повторное использование очищенной сточной воды.</li> </ul> <p>Внесено дополнение в редакцию ОБВ:  - подраздел «Потребность в воде», стр. 39.</p>
		<p>15. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии.</p>	<p>Учено.  Управление отходами, образующимися на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», осуществляется в соответствии с требованиями экологического законодательства, Экологического Разрешения на воздействие для объектов I категории №KZ23VCZ01735889 от 11.02.2022 года.  Согласно Разрешению, предприятию установлены лимиты захоронения отходов на собственном накопителе.  Основной объем отходов от деятельности предприятия -эмульсионные нефтешламы перерабатываются на собственной установке Flottweg.  Донные нефтешламы и твердые нефтесодержащие отходы передаются на</p>

			<p>переработку и обезвреживание специализированному предприятию ТОО «СпецПромСервис-ПВ», номер лицензии: 02378Р.</p> <p>Ртутьсодержащие отходы передаются на демеркуризацию ТОО «ЭлектроТрансРеелто», номер лицензии: 02374Р.</p> <p>Внесено дополнение в редакцию ОВВ:  - раздел «Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования», стр. 128;  - Приложение 8 «Договор на вывоз отходов», стр. 196.</p>
		<p>16. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.</p>	<p>Учтено.</p> <p>Производственная деятельность ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» в части обращения с отходами осуществляется в соответствии с требованиями ст.327, 329, п.1 ст.358 ЭК РК. Ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду представляется в установленные сроки. Основной объем отходов от деятельности предприятия -эмульсионные нефтешламы перерабатываются на собственной установке Flottweg. Донные нефтешламы и твердые нефтесодержащие отходы передаются на переработку и обезвреживание специализированному предприятию ТОО «СпецПромСервис-ПВ», номер лицензии: 02378Р.</p>

			<p>Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - раздел «Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования»», стр. 128.</p>
		<p>17. Указать способы и меры по восстановлению ОС на случай прекращения намечаемой деятельности согласно п. 16 Приложения 2. Кроме того, в соответствии с п.1 Приложения 2 указать описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов.</p>	<p>Учтено. ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» 21.09.2022 года заключило договор №746725/2022/1 на проведение работ по разработке Плана ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории для определения размера финансового обеспечения, в рамках которого будут предусмотрены мероприятия по ликвидации объекта «Строительство установки очистки СУГ».</p>
		<p>18. Согласно ст. 50, 72 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Между тем, согласно п.3 Инструкции, описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды. Согласно п. 4 Инструкции, к вариантам осуществления намечаемой деятельности относятся: различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели; различная последовательность работ; различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели. Таким образом, с учетом требований ст. 72 Кодекса, приложения 2 Инструкция: представить информацию в</p>	<p>Учтено. Строительство установки очистки СУГ предусматривается согласно рекомендациям проекта НДТ "Переработка нефти и газа", а именно раздела 3.18.8, раздела 5.4.3, НДТ 26. Применение новейших технологий при выборе проектных вариантов конфигурации В рамках реализации проекта было рассмотрено два варианта экстракции серы процесса «Мегах» компании UOP, см. ОБВ, стр. 11. Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - раздел «Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получение комплексного</p>

		<p>части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.</p>	<p>экологического разрешения в соответствии с пунктом 1 статьи 111 Кодексом», стр. 74.</p>
		<p>19. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения согласно требованию приложения 3 Кодекса. В соответствии с п.7 ст. 418 Кодекса до утверждения Правительством Республики Казахстан заключений по наилучшим доступным техникам операторы объектов вправе при получении комплексного экологического разрешения и обосновании технологических нормативов ссылаться на справочники по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения, разработанные в рамках Европейского бюро по комплексному контролю и предотвращению загрязнений окружающей среды, а также на решения Европейской комиссии об утверждении заключений по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения.</p>	<p>Учтено. Строительство установки очистки СУГ предусматривается согласно рекомендациям проекта НДТ "Переработка нефти и газа", а именно раздела 3.18.8, раздела 5.4.3, НДТ 26. Внесено дополнение в редакцию ОВВ: - раздел «Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получение комплексного экологического разрешения в соответствии с пунктом 1 статьи 111 Кодексом», стр. 74.</p>
		<p>20. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3)</p>	<p>Учтено. Нетехническое резюме составлено в соответствии с требованиями законодательства, размещено на экологическом портале при подаче Заявки на проведение общественных слушаний.</p>

		<p>наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.</p>	
		<p>21. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо произвести расчеты уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций.</p>	<p>Учено.          ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» осуществляет производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках и имеет:          - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ;          - Программу производственного экологического контроля.          стр. 98, ОВВ</p>
		<p>22. В соответствии со ст. 202 Кодекса необходимо определение области воздействия деятельности на окружающую среду. Согласно п. 23 Методики, нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.</p>	<p>Учено.          При корректировке НДВ расчеты уровня загрязнения атмосфер в период эксплуатации завода будут проведены с учетом намечаемой деятельности и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе области воздействия, на границе СЗЗ и на границе с жилой зоны.          Стр. 98, ОВВ</p>
		<p>23. При проектировании, размещении, строительстве, реконструкции, и эксплуатации объектов хозяйственной и иной деятельности, а также при застройке городских и иных поселений должно обеспечиваться соблюдением нормативов качества атмосферного воздуха в соответствии с экологическими, санитарно-гигиеническими, а также со строительными нормами и правилами.</p>	<p>Учено.          Внесены изменения-          Раздел «Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха», стр. 82, ОВВ.</p>
		<p>24. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по</p>	<p>Учено.</p>

		<p>предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные 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.</p>	<p>Ряд мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с Приложением 4 «Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды» Экологическому Кодексу РК предусмотрен в плане мероприятий ТОО «ПНХЗ». Приложение 12 «План мероприятий по охране окружающей среды 2022 - 2025 гг. ТОО «ПНХЗ»</p>
		<p>25. Необходимо учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.</p>	<p>Учтено.</p>
		<p>26. Операторы объектов I и (или) II категорий, осуществляющие сброс сточных вод или имеющие замкнутый цикл водоснабжения, должны использовать приборы учета объемов воды и вести журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан.</p>	<p>Учтено. На ТОО «ПНХЗ» установлены приборы учета объемов воды и ведутся журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан. Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - подраздел «Потребность в воде», стр. 39.</p>
		<p>27. Согласно п.п. 21 п. 3 ст. 16 ЗРК от 11 апреля 2014 года №188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее - Закон) организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в соответствии с настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. В связи с чем, в соответствии с п. 1 ст. 78 Закона необходимо проектную документацию на согласование в департамент в области промышленной безопасности.</p>	<p>Учтено. Письмо согласование РГУ «Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Павлодарской области» приведено в приложении 9 ОБВ, стр. 232.</p>
		<p>28. При проектировании, размещении, строительстве, реконструкции, и эксплуатации объектов хозяйственной и иной деятельности, а также при застройке городских и иных поселений должно обеспечиваться соблюдением нормативов</p>	<p>Учтено. Внесены изменения-</p>

		<p>качества атмосферного воздуха в соответствии с экологическими, санитарно - гигиеническими, а также со строительными нормами и правилами.</p>	<p>Раздел «Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха», стр. 82, ОБВ.</p>
		<p>29. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.</p>	<p>Учтено. План действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) разрабатывается и будет представлен в рамках получения Экологического разрешения в 2023 г. Также на предприятии имеется внутренний установленный порядок действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов), регламентируемый внутренними документами.</p>
		<p>30. Операторы объектов I и (или) II категорий, осуществляющие сброс сточных вод или имеющие замкнутый цикл водоснабжения, должны использовать приборы учета объемов воды и вести журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан.</p>	<p>Учтено. На ТОО «ПНХЗ» установлены приборы учета объемов воды и ведутся журналы учета водопотребления и водоотведения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан. Внесено дополнение в редакцию ОБВ: - подраздел «Потребность в воде», стр. 39.</p>
		<p>31. Необходимо учесть требования п. 2, 3, 4 ст. 320 Кодекса, «места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; запрещается накопление отходов с превышением сроков». Кроме того, согласно п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны</p>	<p>Учтено. Требования п. 2, 3, 4 ст. ст.320 ЭК РК соблюдаются, на предприятии определены места временного хранения отходов. Вся информация по обращению с отходами предусмотрена Программой управления отходами. Согласно Экологическому Разрешению на воздействие для объектов I категории №KZ23VCZ01735889 от 11.02.2022 года,</p>

		<p>получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». В связи с чем, при подаче материалов на экологическое разрешение, необходимо предоставить копии лицензий специализированных организаций на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.</p>	<p>предприятию определены лимиты накопления отходов.</p>
		<p>32. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.</p>	<p>Учтено. План действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) разрабатывается и будет представлен в рамках получения Экологического разрешения в 2023 г. Также на предприятии имеется внутренний установленный порядок действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов), регламентируемый внутренними документами.</p>
		<p>33. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».</p>	<p>Учтено. Требования п.2 ст.320 ЭК РК соблюдаются, на предприятии определены места временного хранения отходов. Вся информация по обращению с отходами предусмотрена Программой управления отходами. Согласно Экологическому Разрешению на воздействие для объектов I категории №KZ23VCZ01735889 от 11.02.2022 года, предприятию определены лимиты накопления отходов.</p>

		34. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг почвы и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).	Учтено. Внесены дополнения в ОВВ - Приложение 11.1-11.3 «Графики лабораторного контроля», стр. 100, стр. 238, 186-РП-ОВОС-ОВВ.
		35. Необходимо предусмотреть претворение следующих задач экологического законодательства Республики Казахстан: привлечение "зеленых" инвестиций и широкого применения наилучших доступных техник, ресурсосберегающих технологий и практик, сокращения объемов и снижения уровня опасности образуемых отходов и эффективного управления ими, использования возобновляемых источников энергии, водосбережения, а также осуществления мер по повышению энергоэффективности, устойчивому использованию, восстановлению и воспроизводству природных ресурсов.	Учтено. На ТОО «ПНХЗ» предусмотрено применение следующих программ: - план мероприятия по низкоуглеродному развитию (ПНУР); - программа по энергоэффективности и энергосбережению; - программа по уменьшению сжогов и потерь. - программа по управлению отходами
		36. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду	Учтено.
		<b>Представленный Отчет разрабатывается</b> в соответствии с ЭК РК, Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. от 10 марта 2021 года № 63, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, Классификатором отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 и другими подзаконными нормативно-правовыми актами.	Учтено.
<b>Замечания и предложения, полученные в процессе проведения общественных слушаний 29.11.2022</b>			
1	Касымов А., житель г. Павлодар	Функционируют ли на территории Казахстана аналогичные установки, производства по таким же технологиям? Если да, то где?	Да, на территории Республики Казахстан функционирует похожие установки, построенные и эксплуатируемые по лицензионной технологии щелочной очистки

			<p>сжиженных углеводородных газов MEROX американской компании UOP на территории ТОО «ПКОП» в г.Шымкенте, а также на объектах ТОО «Тенгизшевройл», а именно в составе завода третьего поколения.</p> <p>Кроме того, на территории Атырауского нефтеперерабатывающего завода (ТОО «АНПЗ») функционирует установка обессеривания СУГ по аналогичной технологии щелочной очистки SULFREX французской компании AXENS.</p>
2	Исмухамбетов М., житель г. Павлодар	Просим кратко повторно озвучить основную цель проекта и описать какую пользу для обычных граждан несет строительство новой установки?	<p>Строительство установки щелочной очистки сжиженных углеводородных газов предназначено для сохранения, повышения качества выпускаемой продукции, а именно СПБТ и БТ, по содержанию меркаптановой серы в соответствии с требованиями нормативной документации к качеству СУГ (ТР ЕАЭС 036/2016, ГОСТ 20448-2018, ГОСТ 27578-2018), используемых в качестве топлива для автотранспорта, а также коммунально-бытовых и промышленных целей. Необходимость реализации данного проекта сейчас возникла в связи ухудшением качества, поступающего на ТОО «ПНХЗ» сырья (нефти) по содержанию сернистых соединений. Соответственно, с точки зрения потребителя строительство установки очистки СУГ от меркаптанов необходимо, чтобы сохранить количество поставляемой продукции качества, соответствующего утвержденным в Республике Казахстан нормативам и не допустить поставку потребителям газа худшего качества.</p>
3	Марков А., житель г. Павлодар	Планируется ли увеличение численности персонала Завода с вводом новой установки?	<p>На этапе эксплуатации будет создано 25 новых рабочих мест. На этапе строительства будет привлечено ориентировочно около 66 человек.</p>

Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний

Приложение 3.1.  
к Правилам проведения  
общественных слушаний

**Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)**

исходящий номер: 22212055001, Дата: 20/10/2022

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

*(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)*

Будет осуществляться на следующей территории:

*(территория воздействия, географические координаты участка)*

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО "ТНХЗ", Установка новых компрессоров жидкого газа компрессорной КС-1 ШТН (1 и 2 пусковые комплексы) на ТОО "ТНХЗ"

*(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)*

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Павлодарская область, Павлодар Г.А., ул. Торайгырова 70, Павлодарский химико-механический колледж, Актовый зал, 29/11/2022 15:00

*(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)*

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (7 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

**ЗВЕЗДА ПРИИРЬТШЬЯ, САРЫАРКА САМАЛЫ, HALYQ RADIOSY**

*(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)*

**УПРАВЛЕНИЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПАВЛОДАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

*(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))*

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД" (БИН: 001140000362), 8-718-239-6680, [lonoprienko@pnhz.kz](mailto:lonoprienko@pnhz.kz), [www.pnhz.kz](http://www.pnhz.kz)

Представитель: Нурпеисов Арман Ирантаевич

Составитель отчета о возможных воздействиях : ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД"

*(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителя которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).*

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов  
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных  
слушаний**

исходящий номер: 22212055001, Дата: 20/10/2022

---

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22212055001, от 20/10/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Строительство установки очистки сжатых углеводородных газов на ТОО "ТНХЗ". Установка новых компрессоров жидкого газа компрессорной КТ-1 ППТН (1 и 2 пусковые комплексы) на ТОО "ТНХЗ", в предлагаемую Вами 29/11/2022 15:00, Павлодарская область, Павлодар Г.А., ул. Терайгырова 70, Павлодарский химико-механический колледж, Актывый зал(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

---

*(к призам несогласованной относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечень административно-территориальных единиц, на территории которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).*

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД" (БИН: 001140000362), 8-718-239-6680, i.onoprienko@pnfz.kz, www.pnfz.kz

Представитель: Нурпеисов Арман Ирантаевич

Составитель отчета о возможных воздействиях: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД"

---

*(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).*

**Регистрационный лист**  
**участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных**  
**слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту:**  
**«Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО**  
**«ПНХЗ»**

№ п/п	ИИН	ФИО	Телефон/эл.адрес	Организация/должность
1	891219350330	Жасуланов Д.Ж.	8 777 835 44 22 <a href="mailto:d.zhasulanov@pnhz.kz">d.zhasulanov@pnhz.kz</a>	ТОО «ПНХЗ» Главный специалист по сопровождению проектов
2	930426300486	Шабданбек Жандос Абдыраманұлы	8 702 275 65 56 <a href="mailto:zh.shabdanbek@pnhz.kz">zh.shabdanbek@pnhz.kz</a>	ТОО «ПНХЗ»/ведущий инженер-механик по динамическому оборудованию
3	860320350521	Зеленский Иван Александрович	8 701 591 57 41	ТОО «ПНХЗ» Инженер-механик
4	950822350647	Кравцов Владислав Витальевич	8 706 407 60 11	Житель г.Павлодар
5	930814350293	Джусупов Аслан Болатович	8 707 607 07 17	Житель г. Павлодар
6	790379300051	Касымов А.А.	8 701 646 25 44	Житель г. Павлодар
7	-	Темиргалина А.А	8 771 370 56 07	ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и природных ресурсов Павлодарской области»
8	780608402495	Джусупова Г.К.	8 705 129 62 77	ТОО «ПНХЗ»
9	970211350748	Марков А.А.	8 747 619 27 70	Житель г. Павлодар
10	-	Петрук С.В.	8 701 531 69 50	ТОО «ПНХЗ»/главный технический руководитель по ОТ- директор департамента охраны труда и окружающей среды
11	050120551752	Аубакиров Мейрман Сержанович	8 777 868 96 55	Житель г. Павлодар
12	041224455212	Коптилов Дмитрий Александрович	8 708 313 64 11	Житель г.Павлодар
13	041028550666	Галямов Р.Р.	8 776 522 89 76	Житель г. Павлодар
14	041006551793	Ёнгин В.А.	8 777 621 37 49	Житель г. Павлодар
15	040622550911	Сулеймен Ернур Убайдуллаевич	8 747 141 40 77	Житель г. Павлодар
16	850225450171	Репина Людмила Александровна	8 747 374 75 04	Разработчик ОВВ
17	900412350321	Адырбеков А.Н.	8 777 866 60 06	Житель г. Павлодар
18	961231350153	Садвакасов А.М.	8 778 590 76 16	Житель г. Павлодар
19	870407350772	Бекишев Е.И.	8 705 979 12 86	Житель г. Павлодар
20	980627350563	Темиралин С.С.	8 707 039 53 78	Житель г. Павлодар

21	960403351530	Абиподин Д.Б.	8 771 396 06 66	Житель г. Павлодар
22	750421301042	Макишев А.Б.	8 747 730 37 17	Житель г. Павлодар
23	970523350506	Рамазанов А.Д.	8 705 578 80 8	Житель г. Павлодар
24	000707550101	Булетов Т.М.	8 777 599 66 79	Житель г. Павлодар
25	010211550434	Балтабаев Рахат Султанбекович	8 705 266 63 66	Житель г. Павлодар
26	990902000079	Киреев Е.Е.	8 747 385 35 47	Житель г. Павлодар
27	961217351402	Исмухамбетов М.Е.	8 705 665 11 22	Житель г. Павлодар
28	000224550651	Трусов А.Е.	8 707 603 71 82	Житель г. Павлодар
29	041028330876	Галлянов Я.Р.	8 776 522 84 77	Житель г. Павлодар
30	020812550572	Кырыкбеков Д.Е.	8 707 666 75 72	Житель г. Павлодар
31	020901550566	Оқан Ә.Б.	8 705 602 69 83	Житель г. Павлодар
32	000114550924	Бейорус А.С.	8 777 763 14 84	Житель г. Павлодар
33	020707550353	Сулейменов Г.Е.	8 777 069 50 00	Житель г. Павлодар
34	840713351075	Гарвард А.В.	8 707 607 93 34	Житель г. Павлодар
35	031217550483	Мельников Н.А.	8 747 668 87 36	Житель г. Павлодар
36	001020550536	Райле А.В.	8 705 612 33 44	Житель г. Павлодар
37	030613550364	Жапаров Н.Б.	8 707 783 73 04	Житель г. Павлодар
38	010304550459	Мақсұт І.Е.	8 747 609 45 70	Житель г. Павлодар
39	031119551002	Ульман Д.Г.	8 707 352 71 95	Житель г. Павлодар
40	990318350496	Омурзаков А.С.	8 771 455 79 89	Житель г. Павлодар
41	030718551938	Попов Н.Е.	8 708 216 32 55	Житель г. Павлодар
42	051010550686	Айдархан Б.Г.	8 747 205 10 10	Житель г. Павлодар
43	040305501974	Конлев Б.В.	8 747 978 06 50	Житель г. Павлодар
44	040908550667	Казаков Д.Д.	8 776 452 57 99	Житель г. Павлодар
45	-	Бекмуратов Р.Б.	8 771 906 09 51	Житель г. Павлодар
46	041023550282	Герт А.К.	8 707 606 72 43	Житель г. Павлодар
47	040219550275	Артёменко И.Г.	8 777 410 66 95	Житель г. Павлодар
48	041129550388	Булуев А.А.	8 776 149 34 38	Житель г. Павлодар
49	040308550467	Глаголев А.В.	8 705 251 13 35	Житель г. Павлодар
50	731116550061	Онопrienко И.А.	8 705 563 93 98	ТОО «ПНХЗ» Начальник отдела ООС
51	951105350909	Доскенов Н.С.	8 707 497 86 47	ТОО «ПНХЗ» Инженер по ООС
52	880802450153	Юсупова Б.С.	8 747 544 49 54	ТОО «ПНХЗ» Инженер по ООС
53	-	Сагитова Г.С.	8 707 960 76 05	Департамент экологии по Павлодарской области
54	-	Бербен А.В.	-	АО «УКРНЕФТЕХИМПРОЕКТ»
55	-	Руменко Е.Е.	-	ТОО «ЭОН ЭНЕРГО»
56	-	Замятина А.А.	8 747 137 33 66	ТОО «ЭОН ЭНЕРГО»
57	-	Хасенова Д.Ф.	8 775 270 18 46	ТОО «ЭОН ЭНЕРГО»
58	-	Сакау́б Т.К.	-	ТОО «ПНХЗ»/инженер по охране окружающей среды
59	-	Урумбаев А.Б.	8 771 207 89 91	ТОО «ПНХЗ» Руководитель проектов
60	-	Кужекбаев Д.А.	-	ТОО «ПНХЗ»

				Директор департамента капитального строительства и новых проектов
61	-	Демченко Д.А.	-	Эксперт филиала ОЮЛ «Казахстанская Ассоциация «EcoJer»
62	-	Самуратов Е.Б.	-	ТОО «ПНХЗ»

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
1	891219350330	Мамунов Д.М.	8774835442 dibank@mail.ru	ТОО «ПНХЗ» н. специалист по соц. работе.	
2	55042600486	Шадганбек Мангос Абдураманулов	87022756556 sh.kshad@pnhz.kz	ТОО «ПНХЗ» зуп. инт. коммуникац.	
3	860320350521	Зеленский Иван Александрович	87015915741	ТОО «ПНХЗ» инженер-механик	
4	950822350647	Кравцов Владислав Витальевич	87064076011	житель города Павлодар	
5	930814350293	Димуров А.Б.	81076070717	житель г. Павлодара	
6	890329300051	Жалямов А.А.	87016462544	житель г. Павлодара	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
7	—	Тамгалиева А.С.	87713705607	УКООС и ВР	
8	780608402495	Атмушев Р.Б.	87051296277	ТОО «ПНХЗ»	
9	970211550748	Машиев А.А.	87976192740	Житель г. Павлодар	
10	—	Земкина С.В.	87015316950	ТОО «ПНХЗ»	
11	050130551952	Аубакиров Мейрам Серикович	8778629655	Житель города Павлодар	
12	041224552122	Коптилов Дмитрий Александрович	87083136411	Житель города Павлодар	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
13	041023550666	Галеев Рашид Раисович	+77765229976	житель г. Павлодар	
14	041006551795	Билим Валерий Александрович	+7776215749	житель города Павлодар	
15	040622550911	Султанов Ермур Убайдушев	8747444077	житель города Павлодар	
16	850225450171	Ретина Людмила Александровна	87475742504	работник ОБВ	
17	900412350321	Авдурбеков А.И.	87778666006	житель г. Павлодар	
18	961231350153	Султанов А.М.	87785907616	житель г. Павлодар	
19	870404350772	Бекмуров А.И.	877059791286	житель г. Павлодар	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
20	080624350563	Темиралин С. С	87040395378	шт. г. Павлодар	
21	060405351530	Абдалогин Д. Б.	87013560666	шт. г. Павлодар	
22	750421301042	Макишев А. Б.	87477303717	шт. г. Павлодар	
23	070523350506	Рамазанов А. Б.	87055788108	шт. г. Павлодар	
24	000707550108	Буларов Т. М.	87775996679	шт. г. Павлодар	
25	010211550434	Баймабаев Т. С.	8705266366	шт. г. Павлодар	
26	990902000079	Киреев Е. Е.	87473853547	шт. г. Павлодар	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

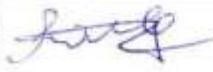
Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
24	961017351402	Кенжетайев М.Е.	87076051122	жил. г. Павлодар	
28	000224550651	Турсов А.Е.	87076037182	жил. г. Павл.	
29	097028550676	Рахматов О.Р.	+77765228577	жил. г. Павлодар	
30	020812550572	Кирпичев Д.Е.	87046667592	жил. г. Павл.	
31	020901550566	Озон Г.Б.	87056026983	жил. г. Павлодар	
32	000214550524	Бейоры А.С.	876444631484	жил. Павлодар	
33	020707550353	Султанов Т.Е.	87770635000	жил. г. Павлодар	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
34	840713351075	Торбард А.Б.	87076089354	ком. 2 Пав.	
35	031217550483	Млыштов Н.А.	747476688776	ком. 2. Пав.	
36	840 001020650546	Рашие А.В.	87056123344	ком. 2. Павл.	
37	020613550364	Маларев И.Б.	87071858304	ком. 2. Павл.	
38	010304550458	Мамыт Д.Е.	87476094570	ком. 2. Павлодар	
39	031199551002	Тыман Д.Т.	84073524195	ком. 2. Павлодар	
40	990318350496	Алиураков А.С.	87714557989	ком. 2 Павлодар	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
41	020718551938	Топов. И. Э	8708 216 3255	Жит. 2. Павлодар	
42	05100550686	Ангаркан Б. Т.	8747205-0000	Жит. 2. Павлодар	
43	02040205501974	Ковалев А. В.	+77474700060	Школа города Павлодар	
44	040908550660	Казанов Д. Д.	84464525499	Жит. 2. Павлодар	
45	—	Бекмуратов Д. Б.	87219060951	Жит. 2. Павлодар	
46	041023550282	Терект. И. К.	87076064243	Жит. 2. Павлодар	
47	040219550296	Артемченко И. С.	847744106695	Жит. 2. Павлодар	

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
48	041123550388	Буцурев А.А	87461493438	Житель города Павлодар	
49	040308550464	Мамалы А.В	87052511355	п.м.г. 2. Павлодар	
50	731116350068	Оноприенко И.А.	87055639398	ТОО «ПНХЗ» Начальник отдела	
51	951105350909	Доскиев Н.С	87074978647	ТОО «ПНХЗ» инженер по ООС	
52	880802450153	Юсупова Б.С	87445444954	ТОО «ПНХЗ» инженер по ООС	
53	—	Самтуба Т.С	84049604605	Департамент экологии по Павло- дарской области	(онлайн)
54	—	Берген А.В	—	АО «УкрЭнергоТехИнв- Проект»	(онлайн)

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
55	-	Румянцева Е. Е.	-	ПАО «Эон Энерджи»	(онлайн)
56		Замятина А. А.	84441373366	ПАО «Эон Энерджи»	
57		Касенова Д. Ф.	84452701846	ПАО «Эон Энерджи»	
58	-	Сакауб Ш. К.	-	ПАО «ПНХЗ»	(онлайн)
59		Урумбаев А. Б.	84412048991	ПАО «ПНХЗ» руководитель проектов	
60	-	Нурмабаев Д. А.	-	Директор деп-та кап-стр-та и новых проектов ПАО «ПНХЗ»	(онлайн)
61	-	Демченко Д. А.	-	эксперт филиала ООО «Казахстанская Ассоциация «Есо Тес»	(онлайн)

### Регистрационный лист

участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний по материалам отчета о возможных воздействиях» к рабочему проекту: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»

Время и дата проведения: 15:00 ч. 29.11.2022 год

№ п/п	ИНН	ФИО	Телефон /эл. адрес	Организация/должность	Подпись
62	—	Самураев Е. Б.	—	ТОО «ПНХЗ»	(онлайн)

Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

## Егемендік - ел бақыты



Еліміздің тәуелсіздік жолындағы тұрақты қадамы - Егемендік туралы декларацияның қабылдануы. Бұл құжатта заңтықтың барлық белгілері көрсетіліп, тарихымызда алғаш рет демократиялық мемлекет құрудың алғышарты белгіленеді. Сондықтан бұл күннің жиен-маңылы арнасы.

Тыңдағыңыздар, құрметті азаматтар! 23 мамыр күні өткізіледі.

### Құндылық:

#### БІРТУТАС ҰЛТТЫҢ БОЛАШАҒЫ БАЯҒДЫ

1993 жылғы 23 мамырда «Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларация қабылданып, Тәуелсіздік және егемендік жолында алғашқы қадам жасалды. Бұл - демократия мен гумандық идеяларымызды дүниеге ашып берген, бітімділік және егемендік құрған біздің еліміздің тарихымыздың маңызды сәттерінің бірі.

Қазақстан Республикасы

Құндылық  
«Біртұтас ұлттың болашағы баянды»

«Сарыарқа самалы» саяси бағдары 2023 жылғы  
жылдағы бағдары

### Құндылық «Біртұтас ұлттың болашағы баянды» журналистикалық жобасы туралы

«Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануы - бұл еліміздің тарихымыздың маңызды сәттерінің бірі.

23 мамыр күні Қазақстан Республикасының Тұңғыш Президентінің Елшісі Нұрсұлтан Назарбаевтың «Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануына 30 жыл толуына орай «Сарыарқа самалы» саяси бағдарының журналистикалық жобасы туралы ақпарат берілді. Бұл жобаның мақсаты - еліміздің тәуелсіздік жолындағы қадамдарын, егемендік туралы декларацияның қабылдануына 30 жыл толуына орай «Сарыарқа самалы» саяси бағдарының журналистикалық жобасы туралы ақпарат берілді.

«Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануы - бұл еліміздің тарихымыздың маңызды сәттерінің бірі.

«Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануына 30 жыл толуына орай «Сарыарқа самалы» саяси бағдарының журналистикалық жобасы туралы ақпарат берілді.

«Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануына 30 жыл толуына орай «Сарыарқа самалы» саяси бағдарының журналистикалық жобасы туралы ақпарат берілді.

### Құндылық туралы

«Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануы - бұл еліміздің тарихымыздың маңызды сәттерінің бірі.

«Біртұтас ұлттың болашағы баянды» туралы декларацияның қабылдануына 30 жыл толуына орай «Сарыарқа самалы» саяси бағдарының журналистикалық жобасы туралы ақпарат берілді.



Поздравляем с Днём Республики!

ПАВЛОДАРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА



25 октября 2022 года,  
вторник  
№ 120 (19849)

# ЗВЕЗДА ПРИИРТЫШЬЯ

<http://irstar.kz> @irstarkz zvezdapvl zvdPv1918 Звезда Прииртышья Издаётся с 7 апреля 1918 года

## ПОДАРОК К ПРАЗДНИКУ



Фото Валерия БУГАЕВА

В канун Дня Республики 108 семей в Павлодарской области стали новосёлами. Ключи от квартир очередникам, в числе которых многодетные и неполные семьи, вручил глава региона Абылкаир Скаков.

Подробности читайте на 2 стр.

## Читайте в номере:

**КО ДНЮ РЕСПУБЛИКИ:**  
возвращение к истокам



стр. 5

**ЧЕЛОВЕК ТРУДА:**  
один день в «Галляком»



стр. 6

**ВЫСТАВКА:**  
воспитывая патриотизм смолду



стр. 8

## УВАЖАЕМЫЕ ЖИТЕЛИ ПАВЛОДАРСКОЙ ОБЛАСТИ!

Дорогие земляки!

От всей души поздравляю вас с главным национальным праздником – Днём Республики Казахстана!

32 года назад принята Декларация о государственной суверенитете Казахстана. Этот документ символизирует первый шаг на пути к независимости, становление новой страны, а сегодня – справедливое Казахстан. 25 октября 1990 года мы определили неизгладимую границу нашей республики, верховенство Конституции и закона Казахстана.

На заседании журтпал Президент страны Касым-Жомарт Токаев вернул Дню Республики статус национального праздника.

Мы встречаем этот праздник с верой в собственные силы, по праву гордимся своей богатой историей, культурой, экономическим, научным и духовным потенциалом.

Сегодня Павлодарская область является одним из индустриально развитых регионов Казахстана. По итогам 9 месяцев социально-экономическое развитие области сохраняет положительную динамику и рост показателей по всем основным отраслям экономики.

Своими успехами и достижениями мы обязаны в первую очередь жителям – профессионалам своего дела, труду которых Павлодарская область стала индустриально привлекательным регионом.

Дорогие земляки! Желаю вам крепкого здоровья и благополучия, успехов в реализации всех намеченных планов. Пусть в наших общих делах всегда царят мир и согласие. Пусть все достигнутое сохранится и обязательно приумножится в будущем.

Аким Павлодарской области  
Абылкаир СКАКОВ.

## СОЗДАВАЯ РАБОЧИЕ МЕСТА

Актырнок Павлодарской области посетил благодари новому автозалону Hyundai в Экибастузе. Его открыли накануне Дня Республики. В церемонии участвовал аким области Абылкаир Скаков, который прибыл в Экибастуз с рабочей поездкой.

До 50 новых рабочих мест создадут в Экибастузе с открытием нового автозалона «Hyundai-Кызылсай». При этом у местных жителей появится возможность купить современные корейские автомобили в своём городе.

(Объединение на 2 стр.)

### ПОГОДА

По данным сайта [delteteo.kz](http://delteteo.kz), 26 октября в Павлодаре переменная облачность, ночью температура воздуха 1-3 градуса тепла, ветер южный, 4-6 м/с. Днём температура воздуха 6-10 градусов тепла, ветер южный, 5-7 м/с.

27 октября в Павлодаре пасмурно, небольшой снег с дождем, ночью температура воздуха 5-7 градусов выше нуля, ветер юго-западный, 5-7 м/с, днём температура воздуха 2-4 градуса тепла, ветер западный, 6-8 м/с.



«ERTIS МЕДИА»  
ЖАУАНКЕРНІЛІГІ  
ШЕКТЕУЛІ  
СЕРІКТЕСІСІ

**ERTIS  
MEDIA**

ТОВАРИШЕСТВО  
С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ERTIS МЕДИА»

140008, Павлодар қаласы, Астана көшесі, 143  
Тел.факс: (7162) 601331, 615008  
E-mail: kassa-media@ertis.kz

140008, город Павлодар, ул. Астана, 143  
Тел.факс: (7162) 601331, 615008  
E-mail: kassa-media@ertis.kz

*2022.10.26 № 482*

### Эфирная справка

Заказчик: **ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»**

Исполнитель: **ТОО «Ertis Media»**

Тема: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ», «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ», «Установка новых компрессоров жидкого газа компрессорной КТ-1 ПГПН (1 и 2 пусковые комплексы) на ТОО «ПНХЗ».

**Реклама в эфире «Halug radiosu».**

Дата: 22.10.2022г.

ТОО «Ertis Media» осуществило рекламные услуги: изготовление аудиоролика и прокат в эфире «Halug radiosu» 22 октября 2022г.

Текст аудиоролика №1

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – ТОО «ПНХЗ») уведомляет о проведении общественных слушаний по материалам «Отчетов о возможных воздействиях» к рабочим проектам: «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ», «Установка новых компрессоров жидкого газа компрессорной КТ-1 ПГПН (1 и 2 пусковые комплексы) на ТОО «ПНХЗ».

Объекты находятся на территории Павлодарской области, в Северной промышленной зоне г.Павлодара.

Слушания состоятся 29 ноября 2022 года 15:00 часов. Место проведения общественных слушаний: г. Павлодар, ул. Торайгырова, 70 Павлодарский химико-механический колледж, актовый зал. При продлении карантинных мер общественные слушания будут проходить в формате ВКС посредством Microsoft Teams. Для участия в общественных слушаниях необходимо перейти по ссылке: [https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting\\_MjQyYjdiZmQzM0hMy00NjZlWjknZytNGNiNDk5YWNjMGJi%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d60f5e08-9c5f-4ae6-9337-6cc2ddd4382e%22%2c%22Oid%22%3a%2279b7948d-c397-4417-9c5d-30968d2f323d%22%7d](https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MjQyYjdiZmQzM0hMy00NjZlWjknZytNGNiNDk5YWNjMGJi%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d60f5e08-9c5f-4ae6-9337-6cc2ddd4382e%22%2c%22Oid%22%3a%2279b7948d-c397-4417-9c5d-30968d2f323d%22%7d)

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «ПНХЗ», Павлодарская область, Химкомбинатовская, строение 1, тел.:39-66-80, БИН 001140000362.

Разработчики разделов «Отчет о возможных воздействиях»:

ТОО «ЭОН Энерго», контактные данные: РК, г. Алматы, район Медеуский, улица Барибаява, дом 43, офис 30, [a.zamyatina@eon.kz](mailto:a.zamyatina@eon.kz), БИН 050240016448.

ТОО «Инженерная фирма MG Engineering», контактные данные: РК, г. Алматы, Ауэзовский район, Микрорайон Таугуль-3, улица Жантурина, дом 3, [info@mgeng.kz](mailto:info@mgeng.kz), БИН 020840000379.

Документация размещена на портале <http://ecoportal.kz> и интернет-ресурсе <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/activities/directions?lang=ru>.

Адрес электронной почты и номер телефона, по которым можно запросить материалы: [i.onoprienko@pnhz.kz](mailto:i.onoprienko@pnhz.kz), +7 705 563 9398.

Замечания и предложения принимаются по адресу: ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», г.Павлодар, площадь Победы, 5Б; тел.: 32-93-79, [temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz](mailto:temirgalina.aliya@pavlodar.gov.kz).





Сведения о всех заслушанных докладах:

выступала Репина Л.А., инженер-эколог ТОО «ЭОН Энерго»

Тема доклада: отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов на ТОО «ПНХЗ»; количество страниц: 5 (пять); слайды 11 (одиннадцать); файлы, плакаты, чертежи – отсутствовали

**СЛАЙД 1 Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности.** Реализация намечаемой деятельности планируется на территории действующего промышленного предприятия ТОО "ПНХЗ". Общая площадь 443,3758 га с целевым назначением: для размещения и обслуживания нефтехимического завода. Площадка намечаемой деятельности расположена в северо-западной части г. Павлодара на расстоянии 7,5 км от городской жилой застройки. Ближайшая жилая зона (с.Павлодарское) расположена с юго-западной стороны на расстоянии 3,8 км. В границах нормативной санитарно-защитной зоны находятся промпредприятия, наиболее крупные из которых Павлодарская ТЭЦ-3, ТОО «Каустик», ТОО «Компания Нефтехим LTD», а также Северо-западная часть ранее образованного садоводства «Нефтяник». На расстоянии 1990 м с западной стороны проходит автодорога Павлодар-Омск, а за ней размещаются территории садоводств «Реченька» и «Клен». В районе размещения предприятия отсутствуют памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты.

**СЛАЙД 2 Основные проектные решения.** Рабочим проектом предусматривается строительство установки очистки СУГ на территории ТОО "Павлодарский нефтехимический завод".

Основные показатели по генеральному плану:

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Площадь в границах установки	Га	0,12
2	Площадь застройки	м <sup>2</sup>	720
3.	Площадь дорожных покрытий в границах установки	м <sup>2</sup>	590
4.	Площадь автоподъездов к установке	м <sup>2</sup>	980

Рабочий проект разрабатывается на основании базового проекта компании UOP Merоx, производительностью 100 тыс. тонн в год.

Режим работ установки: 330 дней в год.

**Срок реализации.**

Строительство установки планируется в 2023 - 2024 годы.

Общая продолжительность строительно-монтажных работ – 15 месяцев.

**СЛАЙД 3** Процесс «Merоx» представляет собой эффективный и недорогой каталитический процесс, разработанный для химической очистки светлых нефтяных фракций, а именно удаления присутствующей в них серы (в виде меркаптанов).

Данный процесс является эффективным и экономичным процессом, разработанным с целью химической очистки углеводородов от серы, присутствующей в виде меркаптанов.

Сырьем установки является сжиженный углеводородный газ, поступающий с установки газофракционирования С-400 производства первичной переработки нефти.

Основной продукцией установки демеркаптанизации «Merоx» являются очищенные фракции пропан-бутана технического (СПБТ) и бутана технического (БТ).

Более подробно процесс очистки серы представлен в проекте. (если есть необходимость можно рассказать подробнее, но как правило технический текст тяжел для восприятия слушателей)

Краткое описание технологического процесса. В процессе MEROX сжиженного газа свежее сырье подается в экстрактор, в котором меркаптаны извлекаются щелочным раствором, поступающим противотоком и содержащим катализатор MEROX WS-2. Очищенный СУГ отстаивается в верхней части колонны от увлеченного щелочного раствора и выводится с верха колонны.

Сырье, из которого должны быть извлечены меркаптаны, тщательно смешиваются с раствором щелочи. В результате взаимодействия меркаптаны переходят из углеводородного сырья в щелочной раствор. На любой реальной или фактической ступени контакта истинное или полное равновесие не достигается. Специальные тарелки представляют собой высокоскоростные тарелки большой эффективности, которые позволяют использовать очень низкие расходы щелочи.

Кроме того, поскольку расходы щелочи низки, физический размер секции регенерации щелочи относительно невелик.

Экстрактор представляет из себя обыкновенный контактор противотока жидкость-жидкость. Неочищенный СУГ поступает в кубовую часть контактора, а регенерированная щелочь подается насосами в его верхнюю часть. Из-за разницы удельной массы углеводороды будут подниматься вверх, в то время как движение щелочи будет направлено вниз. Контактор рассчитан таким образом, что происходит тесный контакт между двумя жидкостями. Это необходимо для обеспечения максимального извлечения меркаптанов щелочью из углеводородов.

Идея принципа противотока заключается в том, что СУГ, продвигаясь вверх стадия за стадией, будет контактировать с все более и более тощей щелочью. Таким образом, последняя стадия контакта - «наиболее чистый» углеводород с наиболее тощей щелочью. И напротив, на первой стадии контакта «самые грязные» углеводороды будут контактировать с наиболее насыщенной щелочью. Такой тип организации в результате дает приближение к равновесию, наиболее благоприятному для того, чтобы из верхней части экстрактора выходил углеводород с минимально возможным количеством меркаптанов.

Щелочной раствор, насыщенный меркаптанами, содержащий растворенный катализатор MEROX WS-2, отбирается из кубовой части колонны экстракции и посылается на регенерацию.

Щелочной раствор, насыщенный меркаптанами, нагревается, смешивается с регулируемым количеством воздуха, после чего поступает в реактор (оксидайзер). В результате каталитической реакции растворимые в воде меркаптаны преобразуются в растворимые в углеводороде дисульфиды, которые относительно нерастворимы в щелочном растворе. Эта смешанная фаза отработанного воздуха, щелочи и дисульфидов поступает в дисульфидный сепаратор.

В дисульфидном сепараторе происходит разделение отработанного воздуха, щелочи и дисульфидов. Сначала происходит отделение газовой фазы от жидкости. Разделение между водным раствором регенерированной щелочи и дисульфидным маслом происходит в основном корпусе сосуда дисульфидного сепаратора. Эта часть сосуда имеет коалесцирующую зону, за которой следует зона гравитационного осаждения. После разделения, дисульфидное масло выводится в виде верхней масляной фазы. Нижняя фаза - регенерированная щелочь, направляется на циркуляцию в экстрактор для завершения щелочного цикла.

#### **СЛАЙД 4 Оценка воздействия на атмосферный воздух**

Источниками загрязнения атмосферы при проведении **строительных работ** будут сварочные трансформаторы, лакокрасочные работы, пересыпка сыпучих строительных материалов и пр.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ составят: **9,86 г/с, 4,4 тн/год**. Всего в атмосферный воздух будет выделяться 18 наименований загрязняющих веществ.

Основным видом воздействия объектов на состояние окружающей среды в **период эксплуатации** является загрязнение атмосферного воздуха выбросами вредных веществ в результате:

- поступления загрязняющих веществ, которые выделяются при утечках продуктов через неплотности фланцевых соединений трубопроводов;
- поступления загрязняющих веществ через свечи.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят: **0,5 г/с, 17,6 тн/год**. В атмосферный воздух будет выделяться 8 наименований загрязняющих веществ.

	Период строительства	Период эксплуатации
Количество источников	1 неорганизованный, временный	3 (неорганизованных, новых) 2 (организованных, действующих)
Количество эмиссий, т/год	4,4	17,6
Загрязняющие вещества	18 (азота диоксид, железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, метилбензол, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды и др.)	10 (азота окись, азота двуокись, диметилсульфид, метан, натрий гидроксид, серы диоксид, сероводород, соляная кислота, углеводороды предельные C1-C5, углерода оксид)

### **СЛАЙД 5 Отходы производства и потребления**

На период проведения строительных работ образуются: 7 видов отходов (2 опасных и 5 неопасных).

Отходы ЛКМ (15 01 10\*) – образуются в результате покрасочных работ. Временно хранятся на территории предприятия в контейнерах.

Бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) - образуются от деятельности рабочих при строительстве. Хранятся в специальных, металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, желательна огражденной с трех сторон сплошным ограждением, имеющей бортики, обеспеченной удобными подъездными путями.

Огарки сварочных электродов (12 01 13) - образуются при сварке строительных изделий. Для временного хранения данных отходов на территории объекта предусматривается специальная емкость (отдельная от других отходов) в обустроенных для этих целей местах.

Ветошь промасленная (15 02 02\*) – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин.

Мусор строительный (10 12 08) – образуется в процессе строительных работ.

Металлолом (16 01 17) – образуется в процессе демонтажных работ.

Лом кабеля (17 04 11) – образуется в процессе демонтажных работ.

Общее количество отходов, образуемых в период проведения строительно-монтажных работ: - **4 890,75 тн.**

в период эксплуатации от эксплуатации установки образуется 4 вида опасных отходов:

Отходы кварцевого песка (01 04 09)

Отходы графитовых колец Рашига 1.5 (40 мм) (07 02 99)

Отходы угольных фильтров (15 02 02\*)

Отработанное масло от насосов (13 02 08\*)

Общее количество отходов, образующихся в период эксплуатации - **1,03 тн.**

Период строительства		Период эксплуатации	
Ветошь промаслянная 15 02 02*	0,13589	Отходы кварцевого песка 01 04 09	0,5904
Отходы ЛКМ 15 01 10*	0,56317	Отходы графитовых колец Рашига 1.5'' (40 мм) 07 02 99	0,015
Бытовые отходы (ТБО) 20 03 01	4,5375	Отходы угольных фильтров 15 02 02*	0,02
Огарки сварочных электродов 12 01 13	2,93	Отработанное масло от насосов 13 02 08*	0,4
Мусор строительный 10 12 08	4710,135		
Металлолом 16 01 17	169,165		
Лом кабеля 17 04 11	3,28		

### Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

Реализация проектируемых работ оказывает минимальное воздействие на земельные при строительстве и эксплуатации, так как объект располагается на существующем производстве.

### Оценка воздействия на водные ресурсы

Постоянные водотоки и водоемы в пределах земельных отводов под промплощадкой отсутствуют.

Вода для технических и водохозяйственных нужд будет использоваться из существующих сетей предприятия.

Сточные воды проектируемого объекта отводятся в проектируемую сеть производственно-ливневой канализации и далее в существующие сети производственно-ливневой канализации ПНХЗ без проведения дополнительных мероприятий.

#### СЛАЙД 6 Природоохранные мероприятия

Для выполнения экологических требований в области охраны окружающей среды в период эксплуатации секции, необходимо выполнять следующие основные мероприятия, направленные на сохранение и нанесение минимального ущерба окружающей среде:

- установление ответственности в сфере обращения с отходами, аттестация специалистов;
- обеспечение наличия документов, регламентирующих деятельность в сфере обращения с отходами производства;
- организация раздельного накопления образующихся отходов по их видам и уровню опасности для обеспечения их последующего обезвреживания и захоронения;
- соблюдение условий временного хранения отходов на территории промплощадки в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Республики Казахстан (РК);
- осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и обезвреживания для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территории;
- соблюдение санитарно-экологических требований к транспортировке и утилизации отходов;

- осуществление производственного контроля за соблюдением требований законодательства РК в области обращения с отходами производства.

### **Вывод**

При условии соблюдения правил экологической безопасности при сборе, временном хранении, транспортировке и дальнейшей утилизации отходов, воздействие на окружающую среду оценивается как допустимое. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения работ сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков, а также отсутствие водных объектов на данной территории. Общее воздействие намечаемой деятельности на почвенный покров и земельные ресурсы оценивается как допустимое. Общее воздействие намечаемой деятельности на растительность оценивается как допустимое. Общее воздействие намечаемой деятельности на животный мир оценивается как допустимое. Воздействие на социально-экономические условия территории имеет положительные последствия. Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

Презентация к общественным слушаниям



# Отчет о возможных воздействиях

Рабочий проект: строительство установки очистки сжиженных углеводородных газов

Разработчик проекта:  
ТОО «ЭОН Энерго»

2022 год

**ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»** - крупнейшее предприятие на северо-востоке Республики Казахстана по переработке нефти и производству нефтепродуктов.

Является одним из трех нефтеперерабатывающих заводов Республики. 100% акций принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

Начало строительства завода 1971 год. Введен в эксплуатацию в 1978 году и ориентирован на переработку нефтяного сырья западносибирских месторождений.

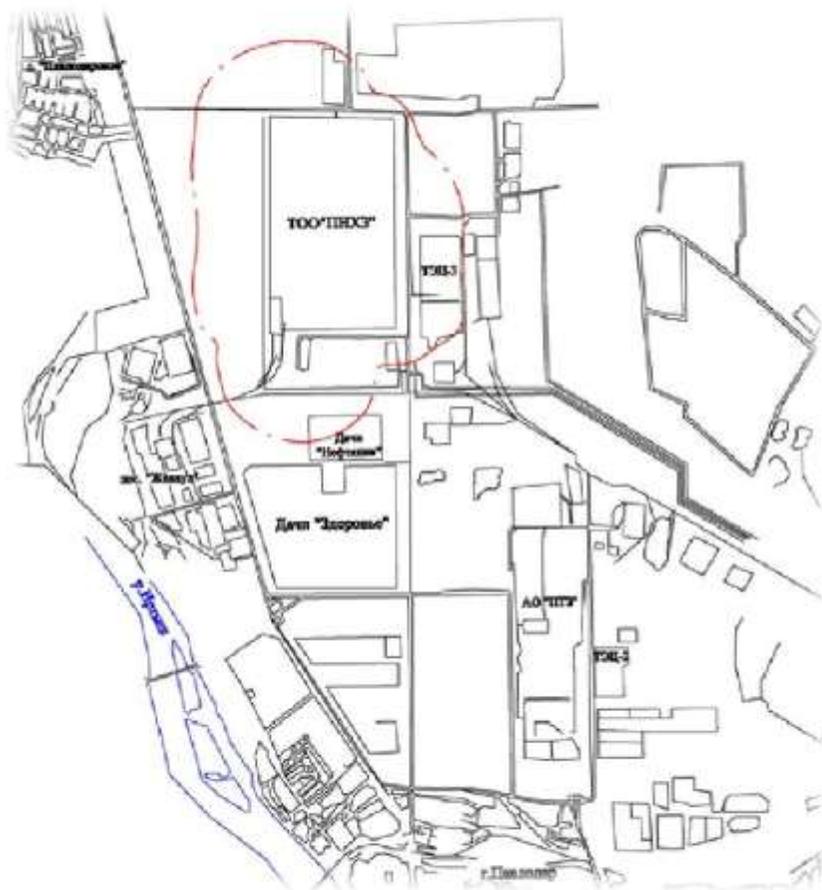
**Проектная мощность** 6,0 млн. тонн нефти в год  
**Глубина переработки нефти** до 85%

### **Состав завода:**

- производство первичной переработки нефти;
- производство компаундирования и отгрузки нефтепродуктов;
- производство глубокой переработки нефти;
- производство переработки тяжелых нефтяных остатков;
- производство серы и общезаводское хозяйство;
- производство светлых нефтепродуктов;
- вспомогательные подразделения: цех водоснабжения и канализации и т.д.



**Выпускаемая продукция:** бензины автомобильные АИ-92-К4, АИ-95-К4, АИ-98-К4, топливо для реактивных двигателей, топливо дизельное, топливо нефтяное (мазут), топливо печное бытовое, газы углеводородные сжиженные, битум нефтяной (дорожный, кровельный, строительный), кокс нефтяной, сера техническая, тяжелый газойль - сырьё для производства технического углерода.



----- - граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

**ТОО «ПНХЗ» расположен на территории Северного промышленного района города Павлодар**

**Общая площадь:** 443,3758 га

**Целевое назначение:** размещения и обслуживания нефтехимического завода

**Расположение:** в северо-западной части г. Павлодара на расстоянии 7,5 км от городской жилой застройки

**Ближайшая жилая зона:** село Павлодарское, расположено с юго-западной стороны на расстоянии 3,8 км

В границах нормативной СЗЗ находятся промпредприятия, наиболее крупные из которых Павлодарская ТЭЦ-3, ТОО «Каустик», ТОО «Компания Нефтехим LTD», а также Северо-западная часть ранее образованного садоводства «Нефтяник». На расстоянии 1990 м с западной стороны проходит автодорога Павлодар-Омск, а за ней размещаются территории садоводств «Реченька» и «Клен». В районе размещения предприятия отсутствуют памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты.

Строительство установки сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) планируется провести на территории производства первичной переработки нефти (далее – ПППН)

**Назначение ПППН:** первичная переработки нефти с получением высококачественных продуктов, являющихся компонентами в производстве моторного и котельного топлива или товарными продуктами.

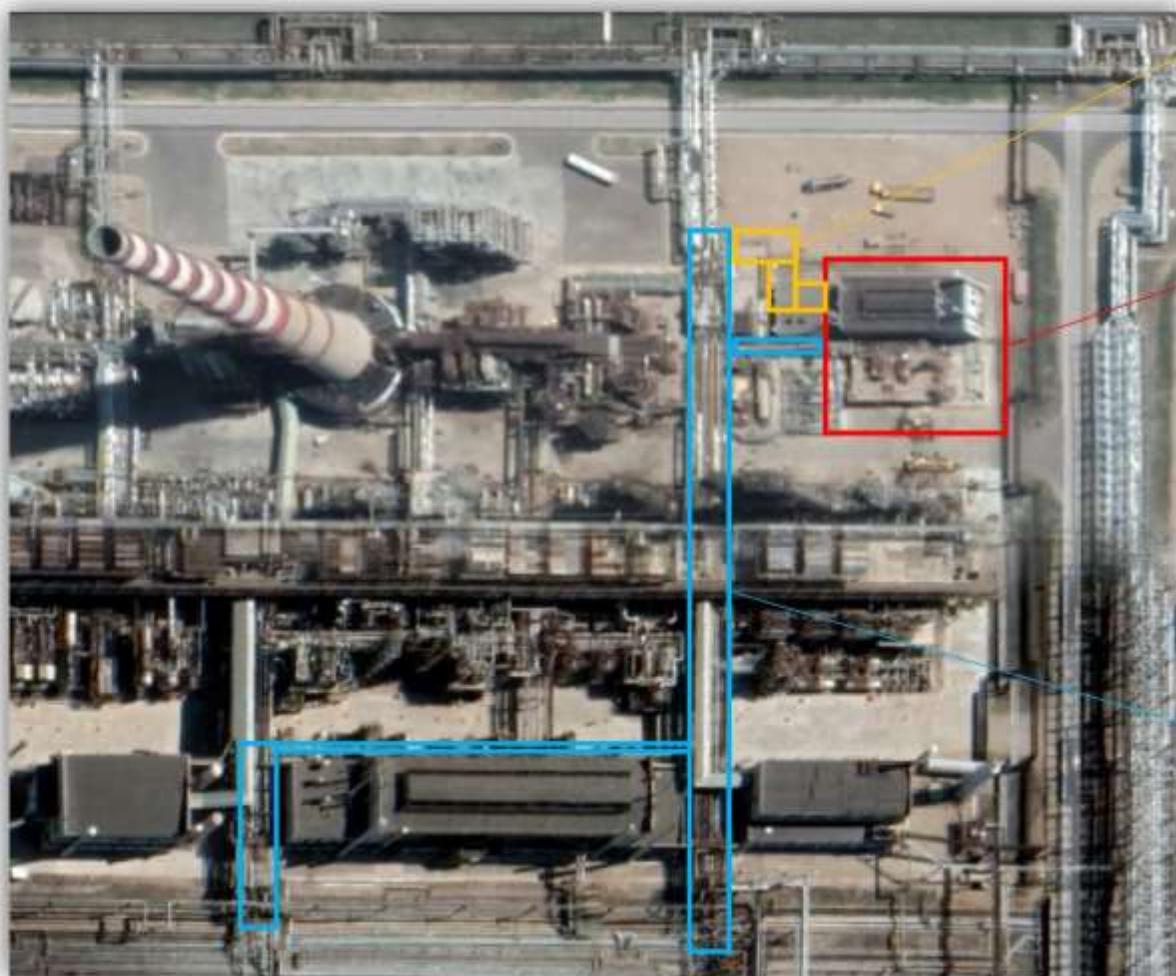
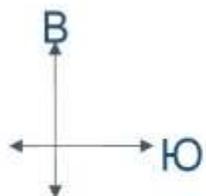
**В состав ПППН входят секции:**

- Секция 100 - ЭЛОУ-АТ - первичная переработка нефти с электро-обессоливанием;
- Секция 200/1 – гидроочистка нефти;
- Секция 200/2 - каталитический риформинг;
- Секция 300/1 - гидроочистка дизельного топлива;
- Секция 300/2 - гидроочистка керосина;
- Секция 400 – газофракционирование.

**Начало ввода эксплуатацию ПППН:** 1978 год

**Площадь ПППН:** 4,34 га





Проектируемая  
трубопроводная эстакада

C-700

Место размещение  
проектируемой  
установка очистки  
СУГ - MEROX

Существующие эстакады  
(прокладка трубопроводов  
до точек подключения)

В рамках разработки проекта рассмотрено два варианта экстракции серы процесса «Мегах» компании UOP:

<b>Вариант 1</b> <b>обычного типа с традиционным экстрактором</b>	<b>Вариант 2</b> <b>с применением экстрактора Плюс™</b>
<p>Технологическая схема процесса традиционной экстракции серы обычного типа включает: узел щелочной промывки, экстрактор, сепаратор щелочи, песчаный фильтр, установку окисления, сепаратор дисульфидов и другое технологическое оборудование.</p>	<p>Технологическая схема процесса экстракции серы экстрактором Плюс™ отличается от обычного типа тем, что все аппараты, узел щелочной промывки, экстрактор, сепаратор щелочи и песчаный фильтр входят в состав одной колонны. Песчаный фильтр заменяется слоем Coalex, расположенный в верхней части колонны после разделительной зоны.</p>

### Вывод:

1. В обоих случаях, свежее сырье промывается щелочью для удаления  $H_2S$ , либо в узле щелочной промывки, либо в секции предварительной промывки колонны Экстрактора Плюс™.
2. Требования к качеству продукции по двум вариантам аналогичны.
3. Тип применяемых катализаторов по двум вариантам аналогичен.
4. Потребность установки щелочной очистки СУГ в реагентах и других вспомогательных материалах по двум вариантам аналогична.

### Преимущества экстракции типа Экстрактор Плюс™ над экстракцией обычного типа заключается:

- новый дизайн Экстрактор Плюс™ сочетает в себе функции щелочной предварительной очистки, экстрактора, щелочной ловушки и песочного фильтра в одной колонне;
- использование многофункциональной колонны снижает площадь участка установки;
- непрерывная щелочная предварительная очистка с использованием циркуляции, автоматизированное управление техническим воздухом, контроль температуры на выходе нагревателя щелочи и установки окисления, непрерывное впрыскивание реагента «Мегах» и улучшенная обработка потока отработанного газа.

**Установка очистки СУГ предназначена** для демеркаптанизации (извлечения меркаптанов) из фракции смесь пропана-бутана и технического бутана, поступающих от газофракционирующей установки (Секции 400), входящей в состав ПППН.

**Производительность установки:** 100 тыс. тонн в год

**Режим работы установки:** 330 дней в год

**Сырье:**

- смесь пропана-бутана (RSH-S – 179 ppm);
- технический бутан (RSH-S – 52 ppm).

**Продукт:**

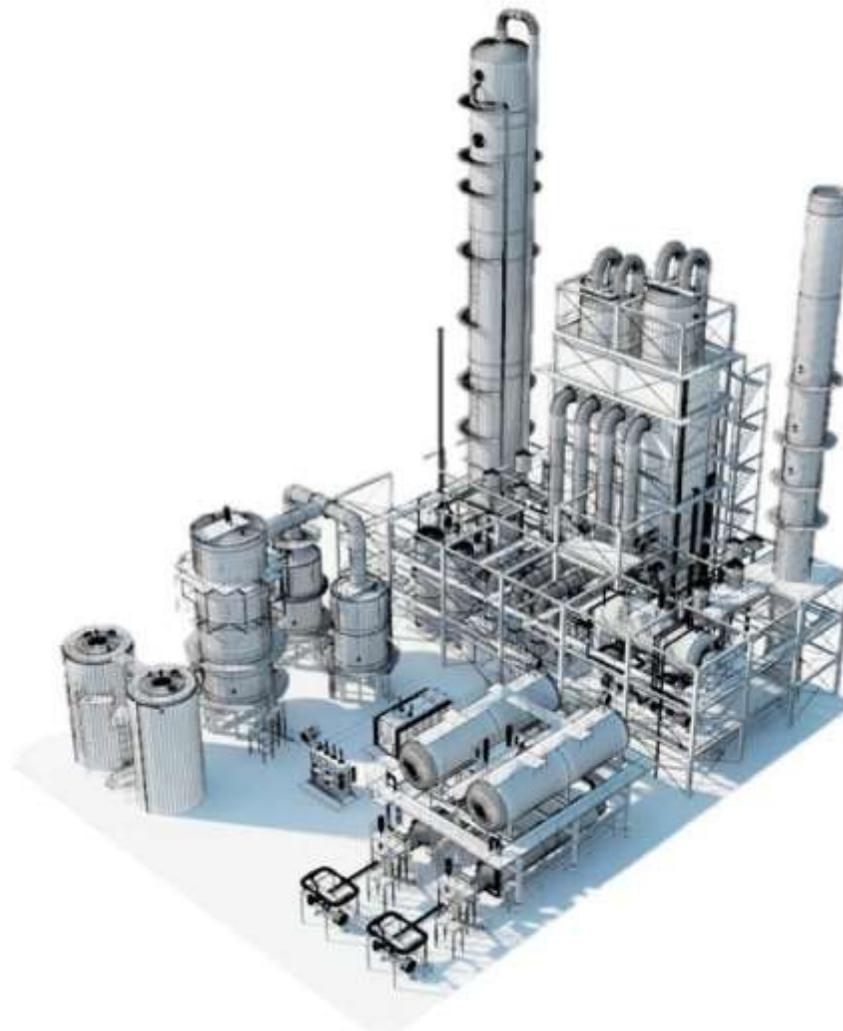
- смесь пропана-бутана (RSH-S < 5,0 ppm);
- технический бутан (RSH-S < 5,0 ppm).

**Лицензиар процесса:** компания UOP (США) с технологией «Мегах»

**Площадь границы установки (застройки):** 0,12 га (720 м<sup>2</sup>)

**Продолжительность СМР:** 15 месяцев

**Ввод в эксплуатацию (предположительный):** октябрь 2024 года



№ п/п	Наименование показателей	Период строительно-монтажных работ	Период эксплуатации
1	Источник загрязнения	сварочные работы, окрасочные работы, пересыпка инертных материалов, пайка полиэтиленовых труб	неплотности фланцевых соединений трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, факельная система, дымовая труба
2	Количество источников выбросов	1 (неорганизованный, временный)	3 (неорганизованных, новых) 2 (организованных, действующих)
3	Количество выбросов загрязняющих веществ	4,4 тонны	17,6 тонны/год
4	Загрязняющие вещества	18 (азота диоксид, железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, метилбензол, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды и др.)	10 (азота окись, азота двуокись, диметилсульфид, метан, натрий гидроксид, серы диоксид, сероводород, соляная кислота, углеводороды предельные C1-C5, углерода оксид)

№ п/п	Период строительно-монтажных работ		Период эксплуатации	
	наименование отходов	общее количество, тонн	наименование отходов	общее количество, тонн/год
1	Ветошь промасленная 15 02 02*	0,13589	Отходы кварцевого песка 01 04 09	0,5904
2	Отходы ЛКМ 15 01 10*	0,56317	Отходы графитовых колец Рашига 1.5" (40 мм) 07 02 99	0,015
3	Бытовые отходы (ТБО) 20 03 01	4,5375	Отходы угольных фильтров 15 02 02*	0,02
4	Огарки сварочных электродов 12 01 13	2,93	Отработанное масло от насосов 13 02 08	0,4
5	Строительные отходы 10 12 08	4710,135	-	-
6	Металлолом 16 01 17	169,165	-	-
7	Лом кабеля 17 04 11	3,28	-	-
<b>Итого:</b>		<b>4 890,75</b>		<b>1,03</b>

### Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для уменьшения влияния работ на состояние атмосферного воздуха проектом предусматривается комплекс мероприятий:

- своевременное проведение технических осмотров оборудования;
- соблюдение режимов работы оборудования и технического регламента с целью исключения аварийных ситуаций;
- упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории производства работ, разработка оптимальных схем движения;
- при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом;
- применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС;

Таким образом, реализация предложенного комплекса мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при строительстве и эксплуатации объекта.

### Мероприятия по охране почвенно-растительного покрова и подземных вод

Для снижения негативного воздействия на почвенно-растительные экосистемы необходимо:

- применение современных технологий ведения работ;
- использование экологически безопасной техники и горюче-смазочных материалов;
- своевременное проведение технического обслуживания и проверки автотранспорта и оборудования;
- сбор и хранение отходов производить в специальные контейнеры на площадке с твердым покрытием;
- в период строительно-монтажных работ стоянка автотранспорта (подрядной строительной организации) предусматривается на твердой специально отведенной территории.
- ремонт, мойка, обслуживание и заправка автотранспорта проводится подрядной организацией в специально отведенных местах за пределами территории предприятия.

### Вывод

Строительство и эксплуатация объекта при соблюдении установленных требований и выполнении природоохранных мероприятий не повлечет за собой необратимых негативных изменений в окружающей среде и не окажет недопустимого отрицательного воздействия на окружающую среду.

**СПАСИБО  
ЗА ВНИМАНИЕ!**