

Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний

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:

Государственное учреждение «Аппарат акима района «Есиль» города Нур-Султан»

2. Предмет общественных слушаний:

«Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана»

(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.

Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК

4. Местонахождение намечаемой деятельности:

«Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана» расположен по адресу город Нур-Султан, район «Есиль», район жилого массива Тельмана. Примерные координаты участка 51°03'27" N / 71°28'08" E; 51°03'32" N / 71°28'01" E; 51°03'38" N / 71°28'12" E; 51°03'33" N / 71°28'19" E.

(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

город Нур-Султан, район «Есиль», район жилого массива Тельмана.

(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:

ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», БИН 130740015861; г. Нур-Султан, район «Сарыарка», улица Бейбитшилик 11; тел. 8 (7172) 55-69-23; y.nurseit@astana.kz; <http://astana.gov.kz> и <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты).

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.

ТОО «KPSP Engineering» (КПСИ Инжиниринг) ГСЛ №21032720; БИН 150940005469; г. Караганда, пр. Абдирова, 3; тел. 8 (7212) 41-22-60; info@kpsp.kz

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):

28 февраля 2022 года в 15:00

адрес: г.Нур-Султан, район «Есиль», пр. Кабанбай батыра 33, 4 этаж, конференц - зал

(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 казахском и русском языках следующими способами:

1) на Едином экологическом портале: ЕЭП <https://ecoportal.kz/>

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

на сайте МИО <https://www.gov.kz/> в разделе «Общественные слушания».

22 января 2022г

(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:

Газета «Вечерняя Астана» №8 (4304) от 22 января 2022г

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

Телеканал – СТВ дата выпуска 24 января 2022г, номер подтверждающего документа- эфирной справки № 21

(название теле или радиоканала, дата объявления: подтверждение 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

2 шт.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

35 чел «за» , 0 чел. «против», 0 чел «воздержались»

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

35 чел «за» , 0 чел. «против», 0 чел «воздержались»

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

35 чел «за» , 0 чел. «против», 0 чел «воздержались»

(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:

Ширяева Наталья Владимировна – эколог ТОО «КПСИ Инжиниринг»

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

«Газовая котельная и инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана»

(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".

Прилагается.

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

Общее мнение общественности – Доклад подробный, ответы на вопросы исчерпывающие. (Список участников прилагается).

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

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

17. Председатель общественных слушаний:

Сасанова Жулдыз Беркутовна – руководитель отдела государственных услуг в сфере регулирования природопользования и права ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан»



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

18. Секретарь общественных слушаний:

Нагорный Алексей Александрович- Директор ТОО «КПСИ Инжиниринг»



02.03.2022

(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.

№ п/п	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)
1.	Заместитель Акима города Нур-Султан - Кизатов Ермек Ануарбекович Мы неоднократно это обсуждали при проектировании при выборе площадки, проводили несколько встреч с населением, также обсуждали с экологами, ассоциацией экологов города, республики, в частности с комитетом Министерства экологии окружающей среды. Принципиально вопрос ставится – всем понятно, что газ это не уголь, экологически чистый продукт, меньшее количество выбросов, эффективность очень высокая. Потенциально интересует один вопрос: Насколько сегодня будет обеспечена непрерывность контроля предельно допустимых норм экологических выбросов, с какой периодичностью, с каким режимом это будет работать. Постоянно это будет или это будет мониторинговый центр или это будет периодически по какому-то графику. Этот вопрос интересуют население. Хотел бы от имени населения этот вопрос задать. Предусмотрено ли в нашем проекте непрерывный контроль и насколько эффективность контроля будет	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Ответ: В рамках действующего законодательства существует требование автоматизированной системы мониторинга эмиссии, а также требование по мониторингу эмиссий в атмосферу, которые проводят аттестованные лаборатории, существует график представленный в отчете, в рамках которые соответствующие замеры будут проводиться. Будет ли непрерывный контроль? Если нет то с какой периодичностью? Контроль будет проводиться не реже одного раза в год и касательно непрерывного контроля –здесь при вводе в эксплуатацию объекта необходимо будет соответствующие процедуры провести потому что этот процесс связан с Комитетом Экологического регулирования и контроля и Комитет у себя должен определенные согласования выдать оператору и тогда можно будет внедрять автоматизированную систему мониторинга эмиссии. Это отдельный проект	СНЯТО

	обеспечено. Будет ли это выборочный контроль или постоянный.		
2	Демченко Сколько квадратных метров жилья будет обеспечено при запуске всех котлов –	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог около 5 миллионов	СНЯТО
3.	Альмира Куановна По сводной таблице ответьте уважаемые проектировщики проекта	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Как было упомянуто в среднем за месяц до проведения общественных слушаний материалы предоставлялись в экологический портал и были предоставлены и разосланы в соответствующие госорганы и структуры, в связи с чем поступили вопросы по окончании периода рассмотрения 25 числа в пятницу были представлены вопросы в рамках сводной таблицы. Соответствующие материалы просмотрели как Комитет жилищно-коммунального хозяйства Министерства соответствующего, замечания и предложения в рамках компетенции не представлены. Также рассматривались материалы комитетом инфраструктурного развития Республики Казахстан. Министерство Энергетики рассматриваемые материалы и зафиксировали отсутствие замечаний и предложений в рамках своих компетенций. Также Департамент сан эпидемиологического контроля г.Нур-Султан комитета санэпиднадзора и контроля рассматривали материалы в рамках своих компетенций написали, что не входит в компетенцию департамента. Здесь нужно отметить что далее материалы	СНЯТО

		проектной документации, а именно технико-экономического обоснования, отчета о возможных воздействиях и рабочие проекты будут проходить комплексную вневедомственную экспертизу. В рамках комплексной вневедомственной экспертизы будет осуществляться экспертиза представителя со стороны санитарно-эпидемиологической службы. Комитет санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения тоже рассматривал и в пределах своих компетенций замечаний и предложений не представил, их нет. Управление охраны окружающей среды и недропользования города Нур-Султан рассылка была – в рамках своих компетенций замечаний не представлено. Комитет по водным ресурсам рассмотрев материалы ввиду того что данный объект находится вне водоохранной зоны полосы, то есть этот объект не входит в зону рассмотрения соответствующей инспекции. Существует определенный ряд требований, связанных с реализацией проекта в рамках водоохранной полосы и зоны соответствующих водных объектов. В данном случае водный объект будет иметь водоохранную полосу от минимального значения около трех метров и более, в рамках водоохранной полосы регулируются более жесткие требования. В рамках водоохранной зоны, менее жесткие требования по реализации проекта. Данный объект не входит ни в водоохранную зону ни в водоохранную полосу соответствующих водных участков которые есть на территории, т.е. это объект Тельман. Также материалы были представлены в Комитет лесного хозяйства и животного мира и они ответили что указанный участок не располагается на землях особо охраняемых природных территорий, потому что только в случае если объект	
--	--	--	--

		находится на этих землях они рассматривают более подробно материалы. В связи с этим информация о наличии и отсутствии каких то древесных растений занесенных в Красную Книгу не может быть выдано. В принципе здесь как раз речь идет о том, что все в соответствии с нормами связанными с лесным фондом, флорой и фауной. Также были представлены замечания от Департамента экологии и в рамках этих замечаний у нас есть ответы .	
4.	Альмира Куановна . Почему вопросы выданные из Комитета Экологического регулирования не в проекте?	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Вопросы получены и отработаны, озвучить можем сейчас в рамках слушаний как полагается по инструкции. 1. Расчет выбросов на период строительства выполнить с разбивкой по годам Ответ: Намечены пусковые комплексы и в рамках реализации этих пусковых комплексов расчет так и сделан . То есть таблица так и сформирована по этим периодам. 2. В расчете выбросов на период строительства не учтено пылеподавление в рамках действия методики 63. Время строительства является временным, источник эмиссии неорганизованный неорганизованный, на который технически невозможно установить какое-то очистное оборудование и максимум что необходимо будет сделать в качестве рекомендации – это будет прописано в рабочем проекте это увлажнение почвы, грунта или соответствующих сыпучих материалов, которые будут перемещаться, складироваться на участке . Так же нужно отметить что период реализации проекта это разносезонный период . Есть сезон когда существует	СНЯТО

		повышенная влажность, соответственно в пылеподавлении нет смысла, как например сейчас в весенний период. Оборудование, техника и виды работ они не организованным источником являются и можно технически предусмотреть только орошение с помощью спецтехники, тогда это будет техническим мероприятием по пылеподавлению. А если говорить о реализации очистки, то источник неорганизованный технически невозможно установить какую-нибудь очистку	
5.	ҚабылдаЕрекболатАмангелдіұлы Предусматривается ли в перспективе соединение сети от ТЭЦ-3 и проектируемой газовой котельной?	Да, предусматривается	СНЯТО
6	Данияр Какая будет потребность в электроэнергии после ввода объекта в эксплуатацию в 2024г.	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог 7 Мегаватт	СНЯТО
7	Альмира Куановна В проекте отсутствует информация про водные ресурсы, водоснабжении	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Информация о водоснабжении, водоотведении была упомянута. Нет информации по сбросу – но сброс и не осуществляется. Обычно если в проекте если осуществляется загрязнение вод при каком-то технологическом процессе и есть сброс на рельеф местности или в водоем, или в пруды испарители, пруды-накопители, то тогда делается соответствующий расчет по предельно-допустимым сбросам. Но таких сбросов нет, поэтому общая информация для водоснабжения, водоотведения и водоподготовки имеется в проекте.	СНЯТО

8	Альмира Куановна Необходимо весь технический процесс описать в проекте и указать водный баланс про водоотведении и водопотреблении и безвозвратного водоснабжения.	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Процедура ОВОС- многоэтапна. Мы сейчас находимся на такой стадии ОВОС, как Отчет о возможных (подчеркну) именно возможных воздействиях . На данном этапе процедуры оценки воздействия мы находимся на середине, будут также общественные слушания к Разделу «Охрана окружающей среды», который будет разрабатываться далее на следующей стадии и эти вопросы будут учтены уже в рамках рабочего проекта. Потому что сейчас информация предварительная и сам Отчет, так и называется отчетом о возможных воздействиях. Далее, в рамках рабочего проекта информация будет четкая и подобные сведения можно будет давать четко.	СНЯТО
9	Арман Курбанов Какая мощность котельной в гигакалориях	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Около 600 гигакалорий. В рамках действующего санитарно-эпидемиологического закона это попадает под требование 200 Гкал и выше, когда радиуссанитарно-защитной зоны берет 300 м и выше.	СНЯТО
10	ҚабылдаЕрекболатАмангелдіұлы На каком расстоянии от этой котельной находятся ближайшие жилые дома, МЖК	Ширяева Наталья Владимировна ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог Расстояние более 1 км. Это порядка 1 км 200 ..1 км 500. Соответственно прямого воздействия на жилую зону оказываться не будет, потому что в рамках радиуса СЗЗ все	СНЯТО

		расчеты произведены. Превышений нет. В рамках таблицы сводных комментариев есть определенные рекомендации, которые также будут учтены в период реализации рабочего проекта и во время ввода в эксплуатацию объекта. Была рекомендация осуществлять договора с теми организациями которые занимаются утилизацией отходов и контролировать наличие лицензий. А также ряд рекомендаций которые также будут учтены, в виду того, что процедура ОВОС – это процедура в несколько этапов, завершающий этап проектирования ПСД и Раздел «Охрана окружающей среды» еще впереди.	
--	--	---	--

Регламент проведения общественных слушаний посредством открытых собраний – **1 час**

Регистрация участников общественных слушаний – **30 мин до слушаний и онлайн во время слушаний**

Открытие общественных слушаний в согласованное время – **выполнено**

Выступления докладчиков (продолжительность устанавливается отдельно в каждом конкретном случае) – **не менее 15 мин (более 15 мин)**

Обсуждение докладов (продолжительность устанавливается в каждом конкретном случае).- **по 2-3 минуты на вопрос-ответ**

По докладам заслушиваются замечания и предложения участников общественных слушаний. Докладчики, в свою очередь, отвечают участникам общественных слушаний на их замечания и предложения. – **выполнено**

Подведение итогов общественных слушаний (продолжительность устанавливается в каждом конкретном случае).- **до 10-15 мин**

Регистрационный лист участников общественных слушаний

Список участников

№	ФИО	ИИН	Адрес проживания в г.Нур-Султан
1	ҚабылдаЕрекболатАмангелдіұлы	670623301408	г. Нұр-Сұлтан
2	Толешев Қуаныш Саматови	960514300093	г. Нур-Султан 8701-090-96-96
3	ТурахметоваУлжанБахетжановна	690329400116	Тел.87001114488. Г. Нур-Султан. Улица КайымаМухамедханова 7/1 кВ 71,
4	Евгений Коган		г. Нур-Султан
5	Жакатов Тимур		
6.	Русакович Лидия	880105450580	город Нур-Султан, 8702-727-78-0
7	Позднякова Татьяна Викторовна	891227450479	тел. +7 701 647 08 03. г.Нур-Султан
8	Жакатов Тимур		+77013661771 пр. Абая 1.
9	Самигулина Ильмира Фратовна	860519450617	город Нур-Султан
10	Евгений Коган	880413300087	г. Нур-Султан, 87028880780, ул. КайымаМухамедханова, 4
11	Жуанышев Данияр Раимжанович	891023350197	тел 8 702 597 59 80 пр. Туран 46а
12	Жакибаева С.Ж.	950708450920	г. Нур-Султан
13	ЖылысбаевНагашалиКыдыралиевич.	840310302313	г.Нур-Султан. ул. К.Мухамедханов 4/4. т.87777685577
14	Тукпатов Нурлан Тарихович	820731301370	+77015886747 Ул. АлиханаБокейхана, Нур-Султан
15	Лось Виктор Владимирович,	790124303130	уд. личности №034844448, тел.+77016075963
16	Курбанов АрманСерикбаевич	880825300806	Управление санитарно-эпидемиологического контроля Есильского района
17	Малеева Ольга Ильинична	550215402997	Алматы, КГНТ.
18	Сапарбаева Гаухар	700310400484	Департамент экологии по г Нур-Султан
19	Даниленко Владимир Викторович	710420300329	город Нур-Султан, 8702-294-91-36
20	Самигулина Ильмира Фратовна.	860519450617	город Нур-Султан, +7 701 233 09 91
21	Садыкова М А.	790822402301	
22	Жанар Садвакасова		УООСП
23	БагдатАбилов	781210302795	Т.+77017250012
24	Гаухар Сапарбаева		
25	Ахметова АльфияКудайбергенова		Улица Е-489, дом 5
26	Демченко Иван Александрович	900130300283	ул. Роза Багланова д.3 кв 83
27	Канатулина Айнур		Ул.АлиханаБокейхана, 25г, Эплситижк

№	Ф.И.О.	Организация
1.	Кизатов Ермек Ануарбекович	Заместитель Акима города Нур-Султан
2.	Исеналиев Ануарбек Ерикович	ГУ «УТЭКиКХ» Руководитель отдела перспективного планирования и программ развития
3.	Сасанова Жулдыз Беркутовна	ГУ «УООСиП» Руководитель отдела государственных услуг в сфере регулирования природопользования и права
4.	Зинелова Айдана	ГУ «УООСиП» Специалист отдела государственных услуг в сфере регулирования природопользования и права
5.	Усербаев Бекзат Амандыкович	ТОО «ИК «КГНТ» Управляющий директор
6.	Абишев Юрий Тасбулатович	ТОО «ИК «КГНТ» представитель КГНТ в г. Нур-Султан
7.	Нагорный Алексей Александрович	ТОО «КПСИ Инжиниринг» Директор
8.	Ширяева Наталья Владимировна	ТОО «КПСИ Инжиниринг» Эколог



ТӘУЕЛСІЗ ТЕЛЕКОМПАНИЯ ЖШС «Рахат-ТВ»
050012, Алматы қ., Қарасай батыр көшесі, 88
Тел.: +7(727) 292 98 37, 292 24 74 Факс: +7 (727) 292 81 41

НЕЗАВИСИМАЯ ТЕЛЕКОМПАНИЯ ТОО «Рахат-ТВ»
050012, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 88
Тел.: +7(727) 292 98-37, 292 24 74 Факс: +7 (727) 292 81 41

e-mail: info@rakhattv.kz
www.stv-online.kz

Исх. № 21
от 24.01.2022

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Независимой телекомпанией ТОО «Рахат-ТВ» были выданы в эфир на телеканале «СТВ» рекламные информационные ролики 22 января 2022 компании ТОО «KPSP Engineering»
Хронометражем 20секунд.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» проводит общественные слушания в форме открытого собрания по материалам ТЭО и рабочего проекта «Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана».

Общественные слушания состоятся 28 февраля 2022 года в 15:00 по адресу: г.Нур-Султан, район «Есиль», пр. Кабанбай батыра 33, 4 этаж, конференц-зал.

Регистрация участников ведется при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

В случае продления карантина данные общественные слушания будут проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Для участия в слушаниях необходимо пройти по ссылке

<https://us02web.zoom.us/j/84806006698?pwd=bWFJTjJZdWlQNHk2QlNvTWk0eXlYZZ09>

Идентификатор конференции: 848 0600 6698

Пароль 832995

По вопросам подключения к конференции обращаться по телефонам заказчика.

Заказчик: ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», БИН 130740015861; г. Нур-Султан, район «Сарыарка», улица Бейбитшилик 11; тел. 8 (7172) 55-69-55; Нурсейт Ерболат 8 (775) 950-07-59; 8 (7172) 55-69-37; a.isenaliev@astana.kz

Разработчик ТЭО, рабочего проекта и проекта отчета о возможных воздействиях: ТОО «KPSP Engineering» (КПСР Инжиниринг) ГСЛ №21032720; БИН 150940005469; г.Караганда, пр. Абдирова, 3; тел. 8 (7212) 41-22-60; info@kpsp.kz

Генпроектировщик: ТОО «BC Engineering» ГСЛ №18021484. Тел.8(701)800-38-85
nurik_k67@mail.ru

Местный исполнительный орган: ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан», Джусупов Р.К., тел. 8 (7172) 55-75-79

Документация по проекту размещена на ЕЭП <https://ecoportal.kz/> и на сайте МИО <https://www.gov.kz/> в разделе «Общественные слушания».

Контакты, по которым можно получить информацию о намечаемой деятельности, и ознакомиться с копией документов – ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», БИН 130740015861; г. Нур-Султан, район «Сарыарка», улица Бейбитшилик 11; тел. 8 (7172) 55-69-23; y.nurseit@astana.kz; <http://astana.gov.kz> и <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>

Замечания и предложения принимаются по ссылке ecoportal.kz и по адресу: ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан», тел. 8 (7172) 55-75-79;

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Нұр-Сұлтан қаласының Отын-энергетикалық кешені және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ ашық жиналыс нысанында ТЭН материалдарына қоса тіркелетін ықтимал әсерлер туралы есептің жобасына және «Тельман тұрғын алабы ауданында инженерлік инфрақұрылымы бар газ қазандығы» жұмыс жобасына қатысты қоғамдық тыңдауларды өткізеді.

Қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 28 ақпанда сағат 15:00-де Нұр-Сұлтан қ., «Есіл» ауд., Кабанбай батыр даңғ. 33, 4-қабат, конференц-зал мекенжайы бойынша өтеді.



ТӘУЕЛСІЗ ТЕЛЕКОМПАНИЯ ЖШС «Рахат-ТВ»
050012, Алматы қ., Қарасай батыр көшесі, 88
Тел.: +7(727) 292 98 37, 292 24 74 Факс: +7 (727) 292 81 41

НЕЗАВИСИМАЯ ТЕЛЕКОМПАНИЯ ТОО «Рахат-ТВ»
050012, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 88
Тел.: +7(727) 292 98-37, 292 24 74 Факс: +7 (727) 292 81 41

e-mail: info@rakhattv.kz
www.stv-online.kz

Исх. № 21
от 24.01.2022

Қатысушыларды тіркеу жеке басын қуәландыратын құжаттарды ұсыну бойынша жүргізіледі.

Карантин ұзартылған жағдайда, аталған қоғамдық тыңдаулар Zoom платформасында бейнеконференцбайланыс арқылы онлайн режимінде өткізілетін болады.

Тыңдауларға қатысу үшін

<https://us02web.zoom.us/j/84806006698?pwd=bWFJTjJZdWlQNHk2QlNvTWk0eXIyZz09> сілтемесі бойынша өту қажет.

Конференцияның сәйкестендіргіші: 848 0600 6698

Құпиясөз 832995

Конференцияға қосылу сұрақтары бойынша тапсырыс берушінің телефондарына хабарласу қажет.

Тапсырыс беруші: «Нұр-Сұлтан қаласының Отын-энергетикалық кешені және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ, БСН 130740015861; Нұр-Сұлтан қ., «Сарыарқа» ауд., Бейбітшілік көш. 11; тел. 8 (7172) 55-69-55; Нурсейт Ерболат 8 (775) 950-07-59; 8 (7172) 55-69-37; y.nurseit@astana.kz

ТЭН, жұмыс жобасын және ықтимал әсерлер туралы есептің жобасын әзірлеген: «KPSP Engineering» ЖШС (КПСР Инжиниринг) МЛ №21032720; БСН 150940005469; Қарағанды қ., Әбдіров даңғ., 3; тел. 8 (7212) 41-22-60; info@kpssp.kz

Бас жобалаушы: ЖШС «BCEngineering» ГСЛ №18021484. Тел.8(701)800-38-85 nurik_k67@mail.ru

Жергілікті атқарушы орган: «Нұр-Сұлтан қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ, Джусупов Р.К., тел. 8 (7172) 55-75-79

Жоба жөніндегі құжаттама <https://ecoportal.kz/> БЭП-та және АЖҚДМ-ның <https://www.gov.kz/> сайтында «Қоғамдық тыңдаулар» бөлімінде орналастырылған.

Жоспарланып отырған қызмет туралы ақпаратты алуға және құжаттардың көшірмесімен танысуға болатын байланыстар – «Нұр-Сұлтан қаласының Отын-энергетикалық кешені және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ, БСН 130740015861; Нұр-Сұлтан қ., «Сарыарқа» ауд., Бейбітшілік көш. 11; тел. 8 (7172) 55-69-23; y.nurseit@astana.kz; <http://astana.gov.kz> және <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>

Ескертулер мен ұсыныстар ecoportal.kz сілтемесі және «Нұр-Сұлтан қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ мекенжайы бойынша қабылданады, тел. 8 (7172) 55-75-79;

Коммерческий директор
Независимой телекомпании ТОО «Рахат-ТВ»



Мейрманова М.Е.

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

исходящий номер: 22252071001, Дата: 12/01/2022

(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: (ближайший жилой объект находится на расстоянии от 1, 5 км)

(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: Участок для строительства проектируемого объекта "Тазовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана", расположен г. Нур-Султан, район Тельмана. Административно участок работ относится к администрации г. Нур-Султан.

Предмет общественных слушаний: ТЭО и рабочий проект строительства газовой котельной с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана в г. Нур-Султан

(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: г.Нур-Султан, район "Есиль", пр. Кабанбай батыра 33, 4 этаж -конференц -зал , 28/02/2022 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 (5 км).

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

Вечерняя Астана; СТВ

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

г. Нур-Султан, проспект Сары-Арка -13, ГУ "Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан"

(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.»

"ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ""УПРАВЛЕНИЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ГОРОДА НУР-СУЛТАН"" (БИН: 130740015861), 8-717-255-6955, a.isenaliyev@astana.kz,

Представитель: Нурсеит Ерболат - 8-775-950-07-59 ; 8-7172-55-69-37

Составитель отчета о возможных воздействиях : ТОО "KPSP Engineering" (КПСР Инжиниринг)

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем 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: 22252071001, Дата: 20/01/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22252071001, от 12/01/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету ТЭО и рабочий проект строительства газовой котельной с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана в г. Нур-Султан, в предлагаемую Вами 28/02/2022 15:00, г.Нур-Султан, район "Есиль", пр. Кабанбай батыра 33, 4 этаж - конференц -зал (дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территорию 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.»

"ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ""УПРАВЛЕНИЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ГОРОДА НУР-СУЛТАН"" (БИН: 130740015861), 8-717-255-6955, a.isenaliyev@astana.kz,

Представитель: Нурсеит Ерболат - 8-775-950-07-59 ; 8-7172-55-69-37

Составитель отчета о возможных воздействиях: ТОО "KPSP Engineering" (КПСР Инжиниринг)

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



ЦЕНЫ НА СОЦИАЛЬНО
ЗНАЧИМЫЕ ПРОДУКТЫ

СТР. 4 | ГОРОД



ПРОБЛЕМЫ, ВЫЗОВЫ,
ПЕРСПЕКТИВЫ

СТР. 6 | ЭКОНОМИКА

#НОВЫЙКАЗАХСТАН

Надо перевернуть страницу
и начать совместную работу
над выстраиванием новой
экономической политики,
которая должна стать
основой нового Казахстана.

Касым-Жомарт ТОКАЕВ



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

ВЕЧЕРНЯЯ

ИЗДАЕТСЯ С 13 ОКТЯБРЯ 1990 ГОДА

№8

(4304)

Суббота
22 января
2022 года



АСТАНА



СТИЛЬНО, ТЕПЛО
И КОМФОРТНО

СТР. 3

Национальный олимпийский комитет Казахстана представил форму казахстанской команды на Играх в Пекине. Парадная коллекция выпущена казахстанской компанией ZIBROO совместно с российским дизайнером Дмитрием ШИШКИНЫМ.



Новая вакцина
для ревакцинации

Первую партию векторной вакцины «Спутник Лайт» в количестве 10 тыс. доз доставили на склад столичного Управления общественного здравоохранения.

В управлении отметили, что данная вакцина предназначена только для ревакцинации населения, то есть для получения повторной прививки после истечения сроков полной иммунизации.

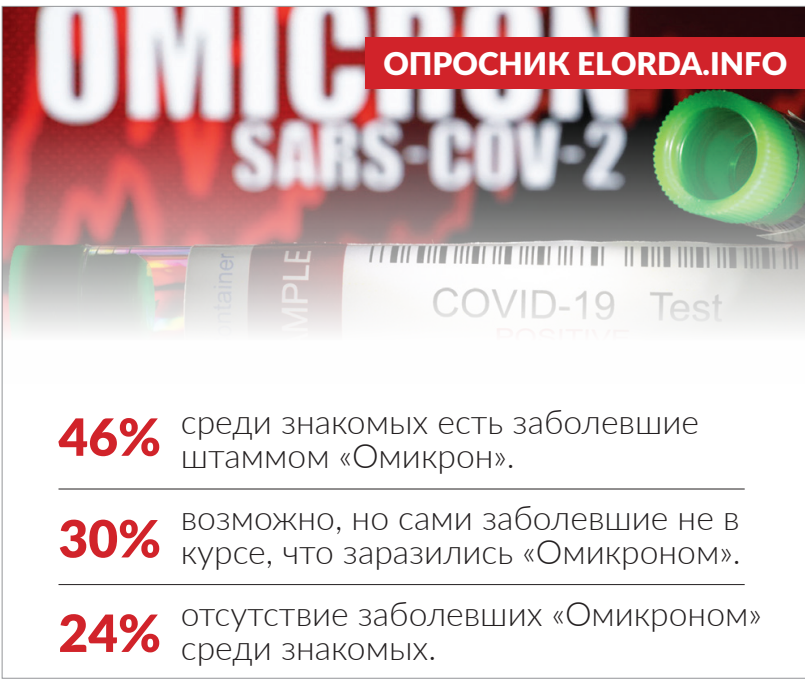
Ревакцинироваться препаратом «Спутник Лайт» можно тем, кто в первый раз получил вакцины QazVac, Sinopharm, Hayat-Vac, Sinovac.

Вакцину доставили в специальной морозильной камере и разместили в морозильном оборудовании от -18 градусов и ниже. Между поликлиниками данная вакцина распределяется с учетом численности прикрепленного населения.

Ревакцинироваться препаратом можно будет в пунктах вакцинации медицинских организаций ПМСП и при торговых центрах, таких как «Керуен», «Абу-Даби Плаза», «Азия Парк», ТД «Евразия».

На сегодняшний день в столице для ревакцинации доступны вакцины QazVac, Sinopharm и прибывшая партия «Спутника Лайт».

Стоит отметить, что ревакцинироваться препаратом Pfizer может только подлежащий контингент, а также лица старше 60 лет и медицинские работники.



Сегодня мы подводим итоги еженедельного соцопроса на актуальную тематику. Вопрос дня - распространение в столице нового штамма коронавируса «Омикрон». Напоминаем, опрос проводится в течение недели, его результаты публикуются в субботнем номере.

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту «отчет о возможных воздействиях « Строительство газовой котельной с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана»

Дата составления сводной таблицы: 25.02.2022 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 31.01.2022 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 31.01-25.02.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов: 31.01-25.02.2022 г.

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	Комментарии в качестве ответа
1	Комитет по водным ресурсам МЭГПР РК	В Инспекцию поступил проект отчета о возможных воздействиях к ТЭО «Газовая котельная и инженерной инфраструктуры в районе жилого массива Тельмана»» который расположен по адресу Акмолинская область, город Нур-Султан, Есильский район, район жилого массива Тельмана. В связи с тем, что не были предоставлены географические координаты угловых точек земельного участка, не было возможности определить расстояние до ближайшего водного объекта размещения газовой котельной и инженерной инфраструктуры в районе жилого массива Тельмана.	Координаты имеются в проекте, расстояние до ближайшего водного объекта размещения газовой котельной и инженерной инфраструктуры в районе жилого массива Тельмана более того расстояния, при котором требуется согласование проекта в инстанциях контроля и надзора за водными объектами. <i>Также данная информация есть в Докладе к общественным слушаниям:</i> В соответствии с Постановлением Акимата города Нур-Султан №510-1695 от 19.12.2019 года проектируемый объект «Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана» расположен по адресу город Нур-Султан, район «Есиль», район жилого массива Тельмана. Примерные координаты участка 51°03'27" N / 71°28'08" E; 51°03'

	Комитет рыбного хозяйства МЭГПР РК	Не представлено	
2	Комитет лесного и животного мира МЭГПР РК	Не представлено	
3	Комитет геологии МЭГПР РК	Не представлено	
4	Департамент государственной политики в управлении отходами МЭГПР РК	Не представлено	
4	РГУ «департамент санитарно- эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»	Не представлено	
5	Акимат по городу Нур-Султан	Не представлено	
6	Министерство Энергетики Республики Казахстан	Не представлено	
7	Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан	Не представлено	
9	Комитет санитарно- эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан	Не представлено	
10	Управление охраны окружающей среды и природопользования по городу Нур-Султан	Не представлено	

11	Комитет по управлению земельными ресурсами Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан	Не представлено	
	Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Не представлено	
11	Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК	1) В отчете о возможных воздействиях к проекту необходимо представить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объекта для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия. Кроме того, необходимо представить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации	1) Замечание рекомендательного характера- информация фигурирует в Отчете. 2) В расчете выбросов на период строительства не учтено пылеподавление; отсутствует таблица суммарных выбросов с очисткой Данные загрязняющие вещества, такие, как сажа, углеводороды (предельные углеводороды, одорант, бензапирен, формальдегид) являются загрязняющими веществами, выделяющимися при временной работе техники в период строительства, который также является временным, в виду чего, воздействие является краткосрочным и незначительным. В связи с чем, установка ПГУ оборудования на временные и неорганизованные источники технически невозможна, во время строительства будет предусмотрен график работы часов в день такого оборудования. Что же касается ПГУ на период эксплуатации объекта, то на

		объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления погребения существующих зданий, строений, сооружений, оборудования. 2) В проекте отсутствуют сведения о пылегазоочистных установках (ПГУ). В связи, наибольшим вкладом (100 %) на границе СЗЗ, жилья следующих загрязняющих веществ как сажа, углеводороды (одорант, бензапирен, формальдегид) необходимо предусмотреть меры по улавливанию или нейтрализации выбросов для уменьшения вышеуказанных загрязняющих веществ. 3) Ввиду отсутствия информации о наличии селитебной зоны необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему	данном современном оборудовании котлоагрегатов, такой вид очистки технически невозможно установить и соответственно учесть. В проекте отсутствуют сведения о пылегазоочистных установках (ПГУ) в связи с тем, что использование в качестве основного топлива газа является само по себе экологически условно более чистым при образовании выбросов от сжигания, чем например угля и дизельного топлива. Отсутствует в выбросах на период эксплуатации пыль и сажа. Резервный учет ДТ –это тот случай, когда его применение может не произойти. Котельная находится на расстоянии более 1200-1500 метров и более до ближайшего жилого дома. Данное расстояние безопасно и соответствует санитарно-эпидемиологическим нормам. Основанием является предварительный расчет воздействия на атмосферный воздух, называемый расчетом рассеивания, реализованный посредством специальной программы. Он был выполнен в специальной программе, где на границе санитарно-защитной безопасной зоны, а ее радиус равен 300 метров нет превышений установленных нормативов и соответственно нарушений НЕТ.
--	--	--	---

		расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. 4) Согласно требований Правил приема сточных вод в системах водоотведения населенных пунктов, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20.07.15г., (далее–Правила) в систему водоотведения сточных вод, подлежащих очистке на очистных сооружениях в соответствии с применяемой на них технологией очистки на основании требований Водного и Экологического кодексов. В соответствии с п. 11 Правил, прием производственных сточных вод в систему водоотведения населенного пункта допускается при условиях достаточной мощности системы водоотведения для приема производственных сточных вод; обеспечения технологией очистки производственных сточных вод, удаления поступающих загрязнений до нормативных требований предельно допустимых сбросов; выполнения требований	3) Котельная находится на расстоянии более 1200-1500 метров и более до ближайшего жилого дома . Данное расстояние безопасно и соответствует санитарно-эпидемиологическим нормам . Основанием является предварительный расчет воздействия на атмосферный воздух , называемый расчетом рассеивания, реализованный посредством специальной программы . Он был выполнен в специальной программе , где на границе санитарно-защитной безопасной зоны , а ее радиус равен 300 метров нет превышений установленных нормативов и соответственно нарушений НЕТ. Схема прилагается. 4) В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ, ДАННАЯ РЕКОМЕНДАЦИЯ БУДЕТ УЧТЕНА НА СЛЕДУЮЩЕЙ СТАДИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРОЦЕДУРЫ ОВОС–Раздел «Охрана окружающей среды». 5) Опечатка, информация по котельной , а так как данная информация общая и взята из аналога , то произошла техническая опечатка. Информация водоснабжение и
--	--	---	--

		технических условий услугодателя; соответствия состава производственных сточных вод потребителя требованиям содержания в них допустимой концентрации вредных веществ. 5) Согласно проекта раздел «оценка воздействие на водные ресурсы» рассмотрен как для ОФ. Таким образом, в проекте отсутствует информация водоснабжение и водоотведение по производственной, хозяйственно-бытовой канализации. При этом, необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки. Вместе с тем, необходимо представить водный баланс водопотребления и водоотведения согласно «Рекомендациям по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых сбросов в водные объекты (ПДС) для предприятий» (п.п. 3.8.4, 3.8.6) для	водоотведение по производственной, хозяйственно-бытовой канализации в проекте имеется. Дополнения и уточнения будут выполнены на следующей стадии процедуры ОВОС. 6) Если говорить о бассейновой водной инспекции, то в компетенцию данного органа рассмотрение данного объекта не входит в виду значительного расстояния до ближайшего водного объекта. Котельная расположена вне водоохранных зон и полос ближайших поверхностных водных объектов. Таким образом как котельная, так и ее основной источник загрязнения-труба находится на безопасном расстоянии от любого водного объекта. Далее надо сказать, что выбросы при сжигании газового топлива являются малокомпонентными по сравнению с перечнем выбросов от такого ископаемого топлива. как уголь и дизельное топливо и/или мазут и в составе выбросов отсутствуют такие загрязняющие вещества, как пыль неорганическая и сажа, а те что имеются уже на границе
--	--	--	--

		обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод в состав ПДС включается водохозяйственный баланс предприятия. Кроме того, в таблицах 8.4 и 8.6 отсутствует нормы водопотребления и водоотведения на период строительства и эксплуатации с учетом всех водопотребителей (Пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса). 6) В проекте отсутствуют данные о наличии водных ресурсов (географические координаты намечаемой деятельности отсутствуют в отношении водных ресурсов). Так, в соответствии п.п.5 п. 1 ст 125 Водного кодекса РК в пределах водоохранной полосы запрещается: «проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса». Также, согласно со статьями 7, 8, Водного	СЗЗ (безопасной зоны в 300м) с учетом фоновых концентраций будут меньше 1 ПДК (предельно допустимой концентрации). Строительные работы носят временный характер и также не будут проводится в пределах водоохранных зон и полос любых близ лежащих водных объектов Мероприятия будут подробно расписаны на следующей стадии процедуры ОВОС , в настоящее время разработанный отчет является Проектом отчета о ВОЗМОЖНЫХ воздействиях, а не об окончательных. Далее предусмотрена стадийность проектирования и послепроектного анализа. 7) В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ, ДАННАЯ РЕКОМЕНДАЦИЯ БУДЕТ УЧТЕНА НА СЛЕДУЮЩЕЙ СТАДИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРОЦЕДУРЫ ОВОС–Раздел «Охрана окружающей среды». 8) В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ, ДАННАЯ РЕКОМЕНДАЦИЯ БУДЕТ УЧТЕНА НА СЛЕДУЮЩЕЙ СТАДИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ПРОЦЕДУРЫ ОВОС–Раздел «Охрана окружающей среды».
--	--	---	--

		кодекса РК, водный фонд находятся в исключительной государственной собственности, Право владения, пользования и распоряжения водным фондом осуществляет Правительство Республики Казахстан. Согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями. 7) Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки. Вместе с тем, необходимо предусмотреть водоотведение и очистку	9) Данное мероприятия носит рекомендательный характер . К тому же стоит отметить. Что сбросов на рельеф , пруды испарители/накопители и/или в поверхностные водные источники в рамках данного проекта не производится. Однако данный вопрос будет дополнительно изучен и учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» 10) Данный вопрос будет учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» и на этапе послепроектного анализа и аудита. 11) Данное мероприятия носит рекомендательный характер и больше относится к периоду эксплуатации уже построенного объекта , чем к документам в процессе проектирования, Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет в случае необходимости дополнительно изучен и учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 12) Данное мероприятия носит рекомендательный характер и больше относится к периоду эксплуатации уже построенного объекта , чем к документам в
--	--	---	---

		атмосферных осадков (талые воды, подотвальные воды). 8) Согласно пункта 9 статьи 222 Экологического кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Необходимо разработать и осуществлять мероприятия по повторному использованию сточных вод и оборотному водоснабжению, а также использованию отходов в качестве строительного материала. Данные мероприятия необходимо отразить в плане мероприятий по охране окружающей среды с указанием объемов воды и отходов. 9) Согласно п. 11 Кодекса При сбросе сточных вод водопользователи обязаны обеспечивать определение химического состава сбрасываемых вод в собственных или иных лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном	процессе проектирования, Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет в случае необходимости дополнительно изучен и учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 13) Данное мероприятия носит рекомендательный характер и больше относится к периоду эксплуатации уже построенного объекта , чем к документам в процессе проектирования. Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет дополнительно изучен и учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 14) Данное мероприятия носит рекомендательный характер и больше относится к периоду эксплуатации уже построенного объекта , чем к документам в процессе проектирования. Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» .
--	--	--	---

		законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия. 10) В соответствии с п. 2 ст. 213 Кодекса под сточными водами понимаются дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, стекающие с территорий населенных пунктов и промышленных предприятий. В этой связи, в целях минимизации химического круговорота загрязняющих веществ необходимо предусмотреть по периметру проектируемых зданий, сооружений и дорог промышленных-ливневой канализации и их очистку либо передачу в специализированные организации согласно ст. 222 Кодекса. 11) 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	15) Касательно данного вопроса, стоит отметить , что все возможные виды отходов учтены в отчете , упомянутые виды отходов не образуются. Информация по обращению с отходами имеется в Отчете. При учете в Отчете информации по отходам, принималась также во внимание Базельская Конвенция , ратифицированная на территории РК ,еще ранее действующего Экологического Кодекса РК, к тому же Конвенция имеет силу выше закона. Однако , данный комментарий будет учтен, как комментарий рекомендательного характера и при необходимости , какие-то отдельные пункты будут рассмотрены и учтены на следующей стадии процедуры ОВОС- «Раздел «Охрана окружающей среды». Характеристика образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации была представлена в рекомендованной Программе управления отходами в дано Отчете о возможных воздействиях.
--	--	--	---

		Республики Казахстан. 12) В соответствии с п. 1 ст. 209 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) хранение, обезвреживание, захоронение и сжигание отходов, которые могут быть источником загрязнения атмосферного воздуха, вне специально оборудованных мест и без применения специальных сооружений, установок и оборудования, соответствующих требованиям, предусмотренным экологическим законодательством Республики Казахстан, запрещаются. 13) Согласно п.2 ст.320 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее- Кодекс) 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.	16) Данное мероприятия носит рекомендательный характер и больше относится к периоду эксплуатации уже построенного объекта , чем к документам в процессе проектирования. Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 17) Данное замечание носит больше рекомендательный характер и больше относится к периоду эксплуатации уже построенного объекта , чем к документам в процессе проектирования. Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 18) <i>Данный СанПиН № 237 утратил силу. Вместо данного СанПин действует СанПин № ДСМ-2 от 11.01.22г , его требования и ссылки на него есть и</i>
--	--	--	--

		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». 14) В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).	<i>были в Отчете.</i> <i>Отмечаем также , что озеленение в проекте предусмотрено ,что было озвучено на самих общественных слушаниях и есть детали в Докладе. К тому же пакет документов будет проходить комплексную вневедомственную экспертизу , в которую входит и специалист Сан-эпиднадзора, этот вопрос не останется без внимания и он уже отражен в Отчете .</i> В рамках реализации проекта будет озеленение. Соответствующие виды древесных насаждение. Деревья, кустарники. Все упомянуто в Докладе к слушаниям и в самом отчете было представлено. 19) Данное замечание носит больше рекомендательный характер. В представлено Отчете о воздействиях не обошлось без данной информации. Она там есть. Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 20) Как уже было сказано выше и был задан подобный вопрос в п.3 Котельная находится на расстоянии более 1200-1500 метров и более до ближайшего жилого дома .
--	--	--	---

		15) На период строительства не учтены металлолом, отходы полиэтилена, битумные отходы, промасленная ветошь, пищевые отходы (Подпункт 5 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса). Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы). Вместе с тем, необходимо представить характеристику	Данное расстояние безопасно и соответствует санитарно-эпидемиологическим нормам. Основанием является предварительный расчет воздействия на атмосферный воздух, называемый расчетом рассеивания, реализованный посредством специальной программы. Он был выполнен в специальной программе, где на границе санитарно-защитной безопасной зоны, а ее радиус равен 300 метров нет превышений установленных нормативов и соответственно нарушений НЕТ. 21) Данное замечание носит больше рекомендательный характер. В представлено Отчете о возможных воздействиях не обошлось без данной информации. Однако данный вопрос в качестве возможности для расширения его содержания, будет учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды». 22) Данное замечание носит больше рекомендательный характер, так как уже было упомянуто, в том числе и на самих общественных слушаниях, что само существование этой котельной и его новейшего оборудования, а также
--	--	---	---

		образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. 16) Учитывая, что объект относится к I категории, согласно п.1 ст.111 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее - Кодекс) наличие комплексного экологического разрешения (далее - КЭР) обязательно. 17) Согласно п. 4 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	использования в качестве ископаемого топлива – газа, уже является соблюдением соответствия с концепцией Зеленой экономики и устойчивого развития Однако данный вопрос в качестве рекомендации , будет изучен и в случае целесообразности учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» . 23) Данное замечание носит больше рекомендательный характер, так как уже было упомянуто, в том числе и на самих общественных слушаниях, что само существование этой котельной и его новейшего оборудования, а также использования в качестве ископаемого топлива – газа, уже является соблюдением требований НДТ. Однако данный вопрос в качестве рекомендации, будет изучен и в случае целесообразности учтен на следующей стадии процедуры ОВОС – «Раздел Охрана окружающей среды» .
--	--	---	---

		наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения (BREF). В этой связи, необходимо предусмотреть очистные сооружения, снижающие выбросы, сбросы до Европейских нормативов. 18) Согласно п.58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом МНЭ РК от 20.03.2015 г. №237, СЗЗ для предприятий IV, V классов предусматривает максимальное озеленение - не менее 60% площади, для предприятий II и III класса - не менее 50%, для предприятий имеющих СЗЗ 1000 м и более - не менее 40 % ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке промышленной площадью (объектами)),	24) Касательно данного вопроса, отвечаем следующее , как известно ,в связи с недавним изменением природоохранного законодательства, процедура ОВОС является сейчас многоэтапной. На данном этапе в рамках процедуры ОВОС , рассматривается Проект отчета о возможных воздействиях. Так как этот документ не является НДС/ПДВ или НДС и/или ПУО/НРО, то в данном отчете не учитываются требования к детальному оформлению, в том числе расчетной части , как это заявлено в соответствующих методиках по разработке перечисленных выше экологических проектов действующих объектов. В отчете , как об этом говорится в действующем Экологическом Кодексе РК , приведено описание и подчеркнем возможное воздействие , для детализации есть следующий этап процедура ОВОС –Это «Раздел Охрана окружающей среды»,в связи с чем, определенные детальные расчеты и оформление, в том числе и рекомендованные в данном комментарии будет выполнено подробнее на следующем этапе процедуры ОВОС . Сам расчет имеется. Распределение по пусковым или этапам реализации тоже есть. Нельзя сказать, что нет. Определенная детализация законно будет приведена на следующем этапе процедуры ОВОС - РООС.
--	--	--	---

		допускается озеленение свободных от застройки территорий с обязательным обоснованием в проекте по СЗЗ. 19) Необходимо предусмотреть и осуществить мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. 20) С учетом близости жилой зоны необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и	25) Приложены. Учтены. 26) Приложены. Так как этот документ не является НДВ/ПДВ или ПДС и/или ПУО/НРО, то в данном отчете не учитываются требования к детальному оформлению, в том числе расчетной части , как это заявлено в соответствующих методиках по разработке перечисленных выше экологических проектов действующих объектов. В отчете , как об этом говорится в действующем Экологическом Кодексе РК , приведено описание и подчеркнем возможное воздействие , для детализации есть следующий этап процедура ОВОС –Это «Раздел Охрана окружающей среды», в связи с чем, определенные детальные расчеты и оформление, в том числе и рекомендованные в данном комментарии законно будет приведена на следующем этапе процедуры ОВОС - РООС. 27) Приложены. Так как этот документ не является НДВ/ПДВ или ПДС и/или ПУО/НРО, то в данном отчете не учитываются требования к детальному оформлению, в том числе расчетной части , как это заявлено в соответствующих методиках по
--	--	---	--

		источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения 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. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора. 21) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению,	разработке перечисленных выше экологических проектов действующих объектов. В отчете , как об этом говорится в действующем Экологическом Кодексе РК , приведено описание и подчеркнем возможное воздействие , для детализации есть следующий этап процедура ОВОС –Это «Раздел Охрана окружающей среды»,в связи с чем, определенные детальные расчеты и оформление, в том числе и рекомендованные в данном комментарии законно будет приведена на следующем этапе процедуры ОВОС - РООС. 28) Требование к разработке мероприятия на период НМУ существует для экологических проектов НДВ/ПДВ для действующих предприятия, как не раз было сказано выше и на самих слушаниях . Данный этап процедуры ОВОС является ООВВ - отчетом о возможных воздействиях, в котором согласно действующего Экологического Кодекса РК вносится информация возможного характера, любая детализация расчетов и возможные уточнения будут законно выполнены на следующей стадии процедуры ОВОС- РОСС.
--	--	--	---

		исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий. 22) В соответствии с концепцией Зеленой экономики и устойчивого развития в проекте необходимо предусмотреть мероприятия (внедрения НДТ, BREF) с учетом уменьшения объемов эмиссий. 23) Дать подробное описание технологического процесса с учетом внедрения НДТ с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе. 24) Расчеты выбросов на период строительства выполнить в разрезе пусковых комплексов (с разбивкой по годам) (Подпункт 5 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса).	29) Так как данный рассматриваемый документ - ООВВ не является НДВ/ПДВ или ПДС и/или ПУО/НРО, то в данном отчете не учитываются требования к детальному оформлению, в том числе расчетной части , как это заявлено в соответствующих методиках по разработке перечисленных выше экологических проектов действующих объектов. В отчете , как об этом говорится в действующем Экологическом Кодексе РК , приведено описание и подчеркнем возможное воздействие , для детализации есть следующий этап процедура ОВОС –Это «Раздел Охрана окружающей среды», в связи с чем, определенные детальные расчеты и оформление, в том числе и рекомендованные в данном комментарии закономерно будет приведена на следующем этапе процедуры ОВОС - РООС.
--	--	---	--

		В расчете выбросов по источникам № 6004, 6005 коэффициенты Тсп и Тд необоснованно занижены. Согласно данных РГП «Казгидромет» количество дней с устойчивым снежным покровом в г.Нур-Султан 145 дней, количество дождей 108 дней. Необходимо представить суммарную таблицу выбросов загрязняющих веществ с учетом очистки (приложение 2 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63). Вместе с тем, расчет выбросов на период эксплуатации выполнить согласно «Методики определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» от 12.06.2014 г № 221-Ө. 25) Представить фоновые концентрации за период 2017-2021 год и расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнить с учетом фоновых концентраций за период 2017-2021 год (Пункт 30 главы 2 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63). 26) Отсутствует карта-схема рассеивания загрязняющих веществ и протокол рассеивания (пункт 31	
--	--	--	--

		главы 2 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63). 27) Отсутствуют расчеты выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ по резервному топливу; (пункт 11 главы 2 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63). 28) Отсутствуют мероприятия в период НМУ (пункт 36 главы 2 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63). 29) На основании вышеизложенных замечаний и предложений, данный проект разработан вразрез требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан и подзаконно-нормативно правовым актам. В этой связи, необходимо доработать данный проект в соответствии с Экологическим Кодексом, Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 и	
--	--	---	--

		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.	
--	--	--	--

Объявления о проведении общественных слушаний

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» проводит общественные слушания в форме открытого собрания по материалам ТЭО и рабочего проекта «Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана».

Общественные слушания состоятся 28 февраля 2022 года в 15:00 по адресу: г. Нур-Султан, район «Есиль», пр. Кабанбай батыра 33, 4 этаж, конференц-зал.

Регистрация участников ведется при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

В случае продления карантина данные общественные слушания будут проведены в режиме онлайн, посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Для участия в слушаниях необходимо пройти по ссылке <https://us02sfb.zoom.us/j/84806006698?pwd=bWFJTjZaWlQNHk2QjNvTWk0eXlvZjZ09>

Идентификатор конференции: 848 0600 6698
Пароль: 832995

По вопросам подписания к конференции обращаться по телефону заказчика.

Заказчик: ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», БИН 130740015861; г. Нур-Султан, район «Сарыарқа», ул. Бейбітшілік 11; тел. 8 (7172) 55-69-55; Нурсент Ерболат 8 (775) 950-07-59, 8 (7172) 55-69-37; y.nurseit@astana.kz

Разработчик ТЭО, рабочего проекта и проекта отчета о возможных воздействиях: ТОО «KPSP Engineering» (КПСП Инжиниринг) ГСЛ №21032720; БИН 150940005469, г. Караганда, пр. Абдірова, 3; тел. 8 (7212) 41-22-60; info@kpsp.kz

Генпроектировщик: ТОО «BC Engineering» ГСЛ №18021484. Тел. 8(701)800-38-85 nurk_k67@mail.ru

Местный исполнительный орган: ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан», Джусупов Р.К., тел. 8 (7172) 55-75-79

Документация по проекту размещена на ЕЭП <https://ecportal.kz> и на сайте МИО <https://www.gov.kz> в разделе «Общественные слушания».

Контакты, по которым можно получить информацию о намечаемой деятельности, и ознакомиться с копией документов – ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», БИН 130740015861; г. Нур-Султан, район «Сарыарқа», ул. Бейбітшілік 11; тел. 8 (7172) 55-69-23; y.nurseit@astana.kz, <http://astana.gov.kz> и <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>

Замечания и предложения принимаются по ссылке ecportal.kz и по адресу: ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Нур-Султан», тел. 8 (7172) 55-75-79.

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Нур-Сұлтан қаласының Отын-энергетикалық кешені және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ ашық жаппай нысанында ТЭН материалдарына қоса тіркелетін ықтимал әсерлер туралы есептің жобасына және «Тельман тұрғын алабы ауданында инженерлік инфрақұрылымы бар газ қазаңдығы» жұмыс жобасына қатысты қоғамдық тыңдауларды өткізеді.

Қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 28 ақпанда сағат 15:00-де Нур-Сұлтан қ., «Есиль» ауд., Кабанбай батыр даңғ. 33, 4-қабат, конференц-зал мекенжайы бойынша өтеді.

Қатысушыларды тіркесу жеке басым құлапалыратын құжаттарды ұсыну бойынша жүргізіледі.

Карантин ұзартылған жағдайда, атадан қоғамдық тыңдаулар Zoom платформасында бейнеконференцбайланыс арқылы онлайн режимінде өткізілетін болады.

Тыңдауларға қатысу үшін <https://us02sfb.zoom.us/j/84806006698?pwd=bWFJTjZaWlQNHk2QjNvTWk0eXlvZjZ09> сілтемесі бойынша оту қажет.

Конференцияның сәйкестендіргіші: 848 0600 6698

Құпиясөз 832995

Конференцияға қосылу сұрақтары бойынша тапсырыс берушінің телефондарына хабарласу қажет.

Тапсырыс беруші: «Нур-Сұлтан қаласының Отын-энергетикалық кешені және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ, БИН 130740015861, Нур-Сұлтан қ., «Сарыарқа» ауд., Бейбітшілік көш. 11; тел. 8 (7172) 55-69-55; Нурсент Ерболат 8 (775) 950-07-59; 8 (7172) 55-69-37; y.nurseit@astana.kz

ТЭН, жұмыс жобасын және ықтимал әсерлер туралы есептің жобасын әзірлеген: «KPSP Engineering» ЖШС (КПСП Инжиниринг) МЛ №21032720; БИН 150940005469; Караганда қ., Әбдіров даңғ., 3; тел. 8 (7212) 41-22-60; info@kpsp.kz

Бас жобалаушы: ЖШС «BC Engineering» ГСЛ №18021484. Тел. 8(701)800-38-85

nurk_k67@mail.ru

Жергілікті атқарушы орган: «Нур-Сұлтан қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ, Джусупов Р.К., тел. 8 (7172) 55-75-79

Жоба жөніндегі құжаттама <https://ecportal.kz> ЕЭП-та және АЖҚДМ-ның <https://www.gov.kz> сайтында «Қоғамдық тыңдаулар» бөлімінде орналастырылған.

Жоспарланып отырған қызмет туралы ақпаратты алуға және құжаттардың көшірмесімен танысуға болатын байланыстар – «Нур-Сұлтан қаласының Отын-энергетикалық кешені және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ, БИН 130740015861; Нур-Сұлтан қ., «Сарыарқа» ауд., Бейбітшілік көш. 11; тел. 8 (7172) 55-69-23; y.nurseit@astana.kz, <http://astana.gov.kz> және <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>

Ескертулер мен ұсыныстар ecportal.kz сілтемесі және «Нур-Сұлтан қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ мекенжайы бойынша қабылданады, тел. 8 (7172) 55-75-79.

27.02.2022

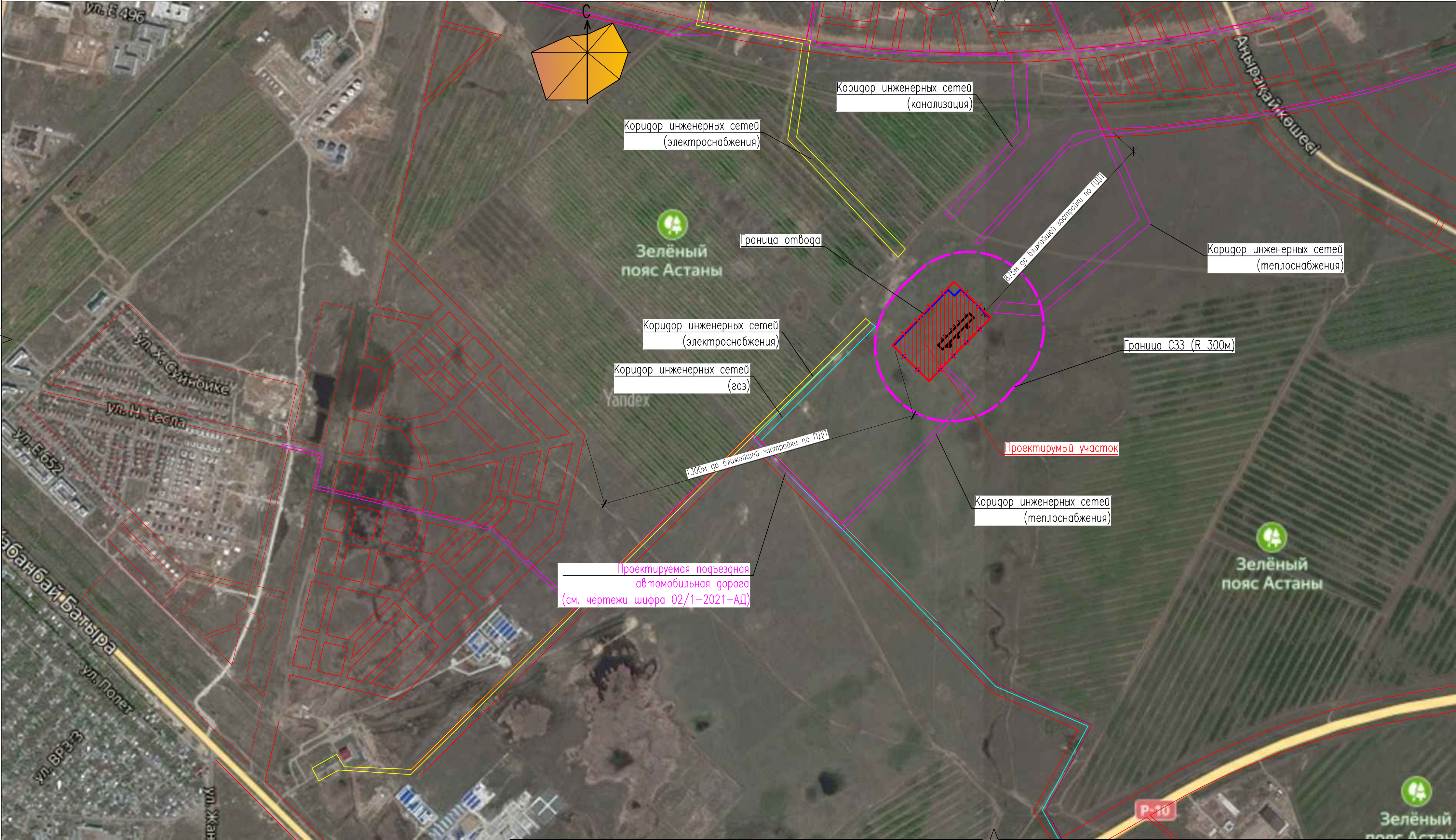
1. Город - **Нур-Султан**
2. Адрес - **Казахстан, Нур-Султан (Астана), Есильский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО ИК Казгипронефтетранс**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Котельная**
6. Разрабатываемый проект - **котельная на 700МВт на газе**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (З - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
Нур-Султан	Азота диоксид	0.163	0.134	0.142	0.123	0.126
	Диоксид серы	0.105	0.098	0.107	0.141	0.114
	Углерода оксид	2.284	1.614	1.6	1.462	1.527
	Азота оксид	0.117	0.074	0.092	0.062	0.071

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2017-2021 годы.

Ситуационный план М 1:10000



**«Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе
жилого массива Тельмана»**

**ДОКЛАД К ОБЩЕСТВЕННЫМ СЛУШАНИЯМ
ПОСРЕДСТВОМ ОТКРЫТЫХ СОБРАНИЙ**

Проект отчета о возможных воздействиях

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

ТЕКСТ ДОКЛАДА

Общая часть

Настоящий Отчет о возможных воздействиях «Оценка воздействия на окружающую среду» по материалам проекта «Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана» расположен по адресу город Нур-Султан, район «Есиль», район жилого массива Тельмана. Данный отчет о возможных воздействиях к проекту выполнен в соответствии с требованиями Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.).

Заказчик – Государственное учреждение «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан», БИН 130740015861; г. Нур-Султан, район «Сарыарка», улица Бейбитшилик 11; тел. 8 (7172) 55-69-55.

Разработчик проекта –Товарищество с ограниченной ответственностью "KPSP Engineering" (КПСПИнжиниринг) , имеется:

– Государственная лицензия на право выполнения проектных работ для различных отраслей промышленности №12019328 от 24.07.2012 г.;

Адрес исполнителя: 100009, РК, г. Караганда, пр. Н.Абдирова, 3.

E-mail: info@kpsp.kz

Разработчик Отчета о возможных воздействиях –Товарищество с ограниченной ответственностью "KPSP Engineering" (КПСПИнжиниринг), имеется:

– Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (Номер лицензии 01086Р № 0041764 от 09.08.2007 г.)

Адрес исполнителя: 100009, РК, г. Караганда, пр. Н.Абдирова, 3.

E-mail: info@kpsp.kz

ОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ДАННОГО ПРОЕКТА.

Строительство котельной предусмотрено в дополнение к действующим ТЭЦ в связи с растущей потребностью в тепловой энергии объектов жилищно-коммунального хозяйства и соцкультбыта в городе Нур-Султан в отопительный период.

Объект «Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана» будет состоять из котельной с расчетной тепловой нагрузкой 700 МВт, инженерных систем и инженерных сетей. Топливо – газ является наиболее безопасным из всех видов топлив с точки зрения воздействия на объекты окружающей среды.

Вводная информация по части охраны окружающей среды.

Экологическая оценка – процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду. Видами экологической оценки являются стратегическая экологическая оценка, оценка воздействия на окружающую среду, оценка трансграничных воздействий и экологическая оценка по упрощенному порядку.

Оценка воздействия на окружающую среду – процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности,

включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 Кодекса.

Организация экологической оценки включает организацию процесса выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий (далее – существенные воздействия) реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого Документа на окружающую среду.

Для организации процесса выявления возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в ходе оценки воздействия на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности подает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды заявление о намечаемой деятельности.

По результатам Заявления о намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, выданное Комитетом экологического регулирования и контроля МЭГПРРК.

Для организации процесса изучения и описания возможных существенных воздействий реализации намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности привлекает к подготовке отчета о возможных воздействиях физическое или юридическое лицо, имеющее лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

Для организации оценки возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

1) инициатор намечаемой деятельности представляет проект отчета о возможных воздействиях в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктами 6 - 8 статьи 72 Кодекса;

2) инициатор намечаемой деятельности распространяет объявление о проведении общественных слушаний в соответствии с пунктом 4 статьи 73 Кодекса;

3) уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в случае, предусмотренном пунктом 19 статьи 73 Кодекса, создает экспертную комиссию;

4) уполномоченный орган в области охраны окружающей среды выносит заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со статьей 76 Кодекса;

5) инициатор намечаемой деятельности организует проведение послепроектного анализа в соответствии со статьей 78 Кодекса.

Все вышеизложенное реализуется или реализовано согласно установленным процедурам.

Примечание: Более подробная информация указана ниже со следующей страницы

Оценка воздействия на окружающую среду (ст. 64 ЭК РК)

Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 Экологического Кодекса.

Под намечаемой деятельностью в Экологическом Кодексе понимается намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством и дальнейшей эксплуатацией производственных и иных объектов, с иного рода вмешательством в окружающую среду, в том числе путем проведения операций по недропользованию, а также внесением в такую деятельность существенных изменений.

Обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду (ст. 65 ЭК РК)

Оценка воздействия на окружающую среду является обязательной:

1) для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1 к Эко Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии);

2) для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности;

3) при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду;

4) при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к Кодексу, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, в случаях, когда обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду таких существенных изменений установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

1) возрастает объем или мощность производства;

2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;

3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

Запрещается реализация намечаемой деятельности, в том числе выдача экологического разрешения для осуществления намечаемой деятельности, без предварительного проведения оценки воздействия на окружающую среду, если проведение такой оценки является обязательным для намечаемой деятельности в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

В данном случае предварительное проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

В случаях, когда намечаемая деятельность может оказать воздействие на особо охраняемые природные территории, в процессе оценки воздействия на окружающую среду также проводится оценка воздействия на соответствующие природные комплексы, в том числе земли особо охраняемых природных территорий, а также находящиеся на этих землях и землях других категорий объекты государственного природно-заповедного фонда.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга.

В процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету отрицательные и положительные эффекты воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

Стадии оценки воздействия на окружающую среду (ст.67 ЭК РК)

Оценка воздействия на окружающую среду включает в себя следующие стадии:

- 1) рассмотрение заявления о намечаемой деятельности в целях определения его соответствия требованиям настоящего Кодекса, а также в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, проведения скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) определение сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду;
- 3) подготовку отчета о возможных воздействиях;
- 4) оценку качества отчета о возможных воздействиях;
- 5) вынесение заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду и его учет;
- 6) послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой

деятельности, если необходимость его проведения определена в соответствии с настоящим Кодексом.

Заявление о намечаемой деятельности (ст. 68 ЭК РК)

Лицо, намеревающееся осуществлять деятельность, для которой настоящим Кодексом предусмотрены обязательная оценка воздействия на окружающую среду или обязательный скрининг воздействий намечаемой деятельности, обязано подать заявление о намечаемой деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, после чего данное лицо признается инициатором соответственно оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности (далее - инициатор).

Данное заявление было подано и было получено заключение по нему в январе текущего года 2022г

Отчет о возможных воздействиях (ст. 72 ЭК РК)

В соответствии с заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду инициатор обеспечивает проведение мероприятий, необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, и подготовку по их результатам отчета о возможных воздействиях.

Подготовка отчета о возможных воздействиях осуществляется физическими и (или) юридическими лицами, имеющими лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (далее - составители отчета о возможных воздействиях).

Организацию и финансирование работ по оценке воздействия на окружающую среду и подготовке проекта отчета о возможных воздействиях обеспечивает инициатор за свой счет.

С учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду проект отчета о возможных воздействиях содержит следующие сведения:

1) описание намечаемой деятельности, в отношении которой составлен отчет, включая:

описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета;

информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности;

информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;

описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности;

информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух,

почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

информацию 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 попуттилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования;

2) 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;

3) информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности, включая жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности, биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы), земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации), воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод), атмосферный воздух, сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем, материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты, а также взаимодействие указанных объектов;

4) описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты, перечисленные в подпункте 3) настоящего пункта, возникающих в результате:

строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по попуттилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения;

использования природных и генетических ресурсов (в том числе земель, недр, почв, воды, объектов растительного и животного мира - в зависимости от наличия этих ресурсов и места их нахождения, путей миграции диких животных);

эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения;

кумулятивных воздействий от действующих и планируемых производственных и иных объектов;

применения в процессе осуществления намечаемой деятельности технико-технологических, организационных, управленческих и иных проектных решений, в том числе в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, - наилучших доступных техник по соответствующим областям их применения;

5) обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

6) обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

7) обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности;

8) информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации;

9) описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий по управлению отходами, а также при наличии неопределенности в оценке возможных существенных воздействий - предлагаемых мер по мониторингу воздействий (включая необходимость проведения послепроектного анализа фактических воздействий после реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях);

10) оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

11) способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления;

12) описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду;

13) описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях;

14) описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний;

15) краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в подпунктах 1) - 12) настоящего пункта, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду.

Сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными. Информация, содержащаяся в отчете о возможных воздействиях, является общедоступной, за исключением информации, указанной в пункте 8 настоящей статьи.

Проект отчета о возможных воздействиях должен быть представлен в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не позднее трех лет с даты вынесения уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. В случае пропуска инициатором указанного срока уполномоченный орган в области охраны окружающей среды прекращает процесс оценки воздействия на окружающую среду, возвращает инициатору проект отчета о возможных воздействиях и сообщает ему о необходимости подачи нового заявления о намечаемой деятельности.

После завершения разработки проекта отчета о возможных воздействиях инициатор или составитель проекта отчета о возможных воздействиях, действующий по договору с инициатором, направляет в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды:

1) проект отчета о возможных воздействиях в целях проведения оценки его качества и определения необходимости доработки с учетом замечаний и предложений заинтересованных государственных органов и общественности, результатов общественных слушаний и в случае, предусмотренном пунктом 19 статьи 73 настоящего Кодекса, протокола экспертной комиссии;

2) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц.

При наличии в отчете коммерческой, служебной или иной охраняемой законом тайны инициатор или составитель отчета о возможных воздействиях, действующий по договору с инициатором, вместе с проектом отчета о возможных воздействиях подает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды:

1) заявление, в котором должно быть указано на конкретную информацию в проекте отчета о возможных воздействиях, не подлежащую разглашению, и дано пояснение, к какой охраняемой законом тайне относится указанная информация;

2) вторую копию проекта отчета о возможных воздействиях, в которой соответствующая информация должна быть удалена и заменена на текст «Конфиденциальная информация».

При этом в целях обеспечения права общественности на доступ к экологической информации уполномоченный орган в области охраны окружающей среды должен обеспечить доступ общественности к копии отчета о возможных воздействиях, указанной в части первой настоящего подпункта.

Указанная в отчете о возможных воздействиях информация о количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, а также об образуемых, накапливаемых и подлежащих захоронению отходах не может быть признана коммерческой или иной охраняемой законом тайной.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды несет ответственность за обеспечение конфиденциальности информации, указанной инициатором, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Методическое обеспечение проведения оценки воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду проводится в соответствии с инструктивно-методическими документами по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, а именно с Приказом Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.).

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в пределах своей компетенции осуществляет контроль за соблюдением требований инструктивно-методических документов по проведению оценки воздействия на окружающую среду лицами, имеющими лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

ИНФОРМАЦИЯ НЕПОСРЕДСТВЕННО ИЗ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

В соответствии с Постановлением Акимата города Нур-Султан №510-1695 от 19.12.2019 года проектируемый объект «Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана» расположен по адресу город Нур-Султан, район «Есиль», район жилого массива Тельмана. Примерные координаты участка 51°03'27" N / 71°28'08" E; 51°03'32" N / 71°28'01" E; 51°03'38" N / 71°28'12" E; 51°03'33" N / 71°28'19" E. Площадь участка согласно постановлению 11,1760 га. Участок свободен от застройки.

Газовая котельная мощностью 700 МВт предназначена для обеспечения многоквартирных домов, зданий и помещений юридических лиц. Мощность газовой котельной определена на основании представленного письма №15101 от 02.11.2021г. ТОО «Научно-исследовательский проектный институт «Астагенплан», где 2022г. – 1 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2023 г. – 2 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2024 г. – 3 очередь строительства установленной тепловой мощностью 300 МВт;

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности в рамках разработки для данного проекта Технико-экономического обоснования (ТЭО) и рабочего проекта (ПСД-РП) предусматривается установка:

В Первом пусковом комплексе – 2-х котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВт; 2-х сетевых насосных модулей циркуляционной группы для двух отдельных выпусков с единым решением по резервированию и резервированием подачи мощности в каждый выпуск до 300 МВт; котловых коллекторных групп для трех котлоагрегатов; общего гидроуравнивающего устройства с сетевым коллекторными группами, рассчитанными на тепловую мощность 400 МВт; дымовую трубу с 3-мя отдельными изолированными газоходами; модуль термической обработки воды производительностью до 60 м³/ч; модуль подпиточных насосов; модуль ХВП производительностью до 60 м³/ч, внутри и внеплощадочные инженерные сети, сооружения на сетях.

Во Втором пусковом комплексе - 2-х котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВт; котловых коллекторных групп для трех котлоагрегатов; дымовую трубу с 3-мя отдельными изолированными газоходами.

В третьем пусковом комплексе - 3-х котлоагрегатов мощностью 80 МВт; одного котлоагрегата мощностью 60 МВт; сетевого насосного модуля циркуляционной группы для отдельного перспективного выпуска; котловых коллекторных групп для четырех котлоагрегатов; общего гидроуравнивающего устройства с сетевым коллекторными группами, рассчитанными на тепловую мощность 300 МВт; дымовую трубу с 4-мя отдельными изолированными газоходами.

В каждом из пусковых комплексов предусмотрены магистральные участки тепловых сетей.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта).

Начало строительства – 1 ПК – 2 кв 2022 года, 2 ПК – 3 кв 2023 года, 3 ПК – 1 кв 2023 года

Продолжительность строительства – 27 месяцев

Эксплуатация объекта начнется - 1 ПК – 3 кв 2023 года, 2 ПК – 4 кв 2023 года, 3 ПК – 3 кв 2024 года

Площадь отведенного участка – 23,7600га;

Целевое назначение участка: проведение изыскательских и проектных работ парогазовой установки-теплоэлектростанция

На основании Постановления Акимата города Нур-Султан №510-1695 от 19.12.2019 года предоставлен земельный отвод для строительства и обслуживания проектируемого объекта. Участок проектирования расположен на свободной от застройки территории.

Географические координаты отведенного участка - 51°03'27" N / 71°28'08" E; 51°03'32" N / 71°28'01" E; 51°03'38" N / 71°28'12" E; 51°03'33" N / 71°28'19" E.

Водопользование общее. Для хозяйственно-бытовых нужд вода подается питьевого качества. Для производственных нужд-технического качества. Технические условия Астана Су Арнасу №3-6/2303 от 04.11.2021г.

Участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Нет. В рамках данного проекта недропользования нет.

В рамках реализации проекта вырубка и/или перенос зеленых насаждений не предусматривается.

В рамках благоустройства территории объекта предусматривается посадка лиственных деревьев

-береза повислая-110шт;

-клен татарский-110шт;

Групповая посадка кустарника:

-сирень обыкновенная-70шт

Однорядная посадка живой изгороди:

-спirea городчатая-535 п.м.

Посев многолетних трав-10 311м2.

Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных:

объемов пользования животным миром; - нет. В рамках данного проекта не осуществляется.

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;- - нет. В рамках данного проекта не осуществляется.

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;- нет. В рамках данного проекта не осуществляется.

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;- нет. В рамках данного проекта не осуществляется.

Источники электроснабжения:

ПС-110/20/10кВ «Аэропорт» и ПС-110/20/10кВ «Ишим». Требуемая мощность 8500кВт

Тепловая энергия не требуется и вырабатывается для собственных нужд объектом самостоятельно.

Обоснование принятия размеров санитарно-защитной зоны. Категорийность предприятия с точки зрения воздействия на объекты окружающей среды.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ). Оценка экологических рисков

Санитарная классификация

В соответствии с приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан 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», минимальный размер санитарно-защитной зоны проектируемого объекта составляет 300 м (приложение 1, раздел 14. Производство электрической и тепловой энергии при сжигании минерального топлива, п.58. Класс III – СЗЗ 300 м, пп.1. ТЭЦ и районные котельные тепловой мощностью 200 Гкал и выше, работающие на газовом и газомазутном топливе (последний – как резервный), относятся к объектам третьего класса с размером 300 м).

Проведенные расчеты рассеивания показали, что при нормальном режиме работы этого размера СЗЗ достаточно для соблюдения санитарных норм.

Ближайшие жилые кварталы города находятся на расстоянии более 1000м от дымовой трубы, в северном направлении.

Анализ результатов расчета рассеивания выбросов ЗВ при строительстве и эксплуатации показал, что расчетный уровень загрязнения атмосферного воздуха по всем ингредиентам, входящим в состав выбросов проектируемых объектов и их суммациям, на границе нормативной СЗЗ, а также в расчетном прямоугольнике находится в пределах установленных нормативов качества воздуха.

Строительные работы носят временный характер, в связи с этим санитарно-защитная зона и класс опасности не устанавливается.

Экологическое категорирование

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории, согласно пп. 1.2.Энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью более 500 мегаватт (МВт), п. 1.Энергетика, рзд. 1 Виды намечаемой деятельности и иные

критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории, Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Эпидемическая значимость

В соответствии с пп.28 п.4 Приказа 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», виды деятельности, относящиеся к 3-5 классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов относятся к объектам незначительной эпидемической значимости.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

В соответствии с РНД 211.2.02.02-97 п.3.9. «Мероприятия по регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатывает проектная организация совместно с предприятием только в том случае, если по данным местных органов агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий».

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

В настоящее время РГП «Казгидромет» разработаны методы прогноза загрязнения воздуха. Прогнозы высоких уровней загрязнения воздуха являются основанием для регулирования выбросов.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их краткое сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха.

Согласно РД 52.04.52-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий на I, II и III режимы работы предприятия:

- по первому режиму – $15 \div 20\%$;
- по второму режиму – $20 \div 40\%$;
- по третьему режиму – $40 \div 60\%$.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;

- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств, также они не должны приводить к нарушению единых технологических процессов, следствием которого могут явиться аварийные ситуации;

- осуществление мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства.

- выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению единых технологических процессов, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий:

по I режиму работы:

- осуществление организационных мероприятий, а именно:
- усиление контроля за работой КИП и автоматики;
- усиление контроля за работой и точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования в форсированном режиме;
- запрет работы транспорта на холостом ходу;
- усиление контроля за работой двигателей автомобильного транспорта;
- интенсификация пылеподавления;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ.

по II режиму работы:

Мероприятия по II режиму предусматривают мероприятия, требующие снижения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- мероприятий организационно-технического характера, разработанные для I режима;
- ограничение использования и движения транспорта.

по III режиму работы:

- запрещение проведения ремонтных работ на площадке.

Мероприятия по III режиму НМУ приведут к необходимому сокращению приземных концентраций.

Для эффективного предотвращения превышений уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует, в первую очередь, сократить низкие, рассредоточенные, холодные выбросы (при проведении земляных работ, при перегрузке строительных материалов).

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности

Составной частью управления промышленной безопасностью любого производственного объекта является оценка возникновения возможных аварийных ситуаций и принятие мер по их предотвращению.

Проектируемые работы при соблюдении проектных решений в штатном режиме не представляют опасности для окружающей среды и людей.

Однако даже при соблюдении всех требований безопасности определенная вероятность возникновения аварийных ситуаций в некоторой степени остается.

Потенциальные опасности могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

Проектом предусматривается своевременное оповещение всех подразделений о неблагоприятных метеорологических условиях (гроза, ураган, аномальная температура воздуха и др.) и принятие мер по обеспечению безопасности персонала и оборудования.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

К основным факторам аварийности относятся:

- внешние физические факторы воздействия (в основном передвижной техники);
- нарушения норм и правил производства работ;
- ошибочные действия персонала.

В данной главе определено потенциальное воздействие на окружающую среду, которое может возникнуть в результате возникновения аварийных ситуаций при производстве работ.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийным ситуациям, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Оценка возможного экологического риска выполняется на основе:

- данных обо всех видах аварийных ситуаций и осложнений, которые имели место на месторождении, причин и вероятности их возникновения;
- анализа сценариев развития ситуаций и определения характера опасного воздействия на население и окружающую среду.

На территории котельной могут иметь место аварийные ситуации, обусловленные, как природными факторами, так и антропогенными.

Аварийные ситуации, обусловленные природными факторами.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, Период строительства

Таблица 1

Код ЗВ	Наименование вещества	Использованный Критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс Опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/г
1	2	3	4	5	6	7
	1 очередь строительства.					
0123	диЖелезотриоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,11317	2,90971265
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,0103266	0,18309787
0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	ПДК с/с	0,002	2	0,000002	0,000000072
0168	Олово оксид (в пересчете)	ПДК с/с	0,02	3	0,00000778	0,00008764
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,001	1	0,00001417	0,00015963
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК с/с	0,0015	1	0,0000889	0,00000032
0207	Цинк оксид (в пересчете на цинк)	ПДК с/с	0,05	3	0,0001778	0,0000064
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	0,577571667	1,4913291
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,09385533	0,24224024
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,028965367	0,046932012
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	0,206371667	0,278935
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	0,673472223	1,9817021
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	0,00517	0,0182111
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,01833	0,0289236
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,2	3	1,5222667	32,5075736
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,6	3	1,4583333	25,7884448
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,00000061	0,0000011152
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)	ПДК с/с	0,01	1	0,000013	0,0000213
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,1	3	0,0555556	0,0015292
1061	Этанол (Спирт этиловый)	ПДК м/р	5	4	0,0277778	0,0005788
1119	2-Этокситанол (Этилцеллозольв)	ОБУВ	0,7		0,4259194	0,0039858
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,1	4	0,3038	0,4861497
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,00651254	0,009374376
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	2,7777778	0,9766839
1411	Циклогексанон	ПДК м/р	0,04	3	0,00276	0,0000298
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДК м/р	5	4	2,7777778	1,098864
2750	Сольвент нефтя	ОБУВ	0,2		0,1205556	0,0004909

2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		5,5555556	18,2827715
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1	4	0,266660073	1,289382637
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	3	0,1285974	1,4127153
2914	Пыль гипсоговяжущую	ОБУВ	0,5		0,1792	15,44
	Всего веществ: 31				17,33658693	104,4799344622
	в том числе твердых : 12				0,478880627	20,0216366092
	жидких/газообразных : 19				16,857706303	84,458297853
	2 очередь строительства.					
0123	диЖелезотриоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,11317	2,90971265
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,0103266	0,18309787
0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	ПДК с/с	0,002	2	0,000002	0,000000072
0168	Олово оксид (в пересчете)	ПДК с/с	0,02	3	0,00000778	0,00008764
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,001	1	0,00001417	0,00015963
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК с/с	0,0015	1	0,0000889	0,00000032
0207	Цинк оксид (в пересчете на цинк)	ПДК с/с	0,05	3	0,0001778	0,0000064
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	0,577571667	1,4913291
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,093855533	0,24224024
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,028965367	0,046932012
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	0,206371667	0,278935
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	0,673472223	1,9817021
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	0,00517	0,0182111
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,01833	0,0289236
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,2	3	1,5222667	32,5075736
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,6	3	1,4583333	25,7884448
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,00000061	0,0000011152
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)	ПДК с/с	0,01	1	0,000013	0,0000213
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,1	3	0,0555556	0,0015292
1061	Этанол (Спирт этиловый)	ПДК м/р	5	4	0,0277778	0,0005788
1119	2-Этокситанол (Этилцеллозольв)	ОБУВ	0,7		0,4259194	0,0039858
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,1	4	0,3038	0,4861497
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,00651254	0,009374376
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	2,7777778	0,9766839
1411	Циклогексанон	ПДК м/р	0,04	3	0,00276	0,0000298
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДК м/р	5	4	2,7777778	1,098864
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,2		0,1205556	0,0004909
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		5,5555556	18,2827715

2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1	4	0,266660073	1,289382637
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	3	0,1285974	1,4127153
2914	Пыль гипсосоговяжущую	ОБУВ	0,5		0,1792	15,44
	Всего веществ: 31				17,33658693	104,4799344622
	в том числе твердых : 12				0,478880627	20,0216366092
	жидких/газообразных : 19				16,857706303	84,458297853
	3 очередь строительства.					
0123	диЖелезотриоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,11317	2,90971265
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,0103266	0,18309787
0146	Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь)	ПДК с/с	0,002	2	0,000002	0,000000072
0168	Олово оксид (в пересчете)	ПДК с/с	0,02	3	0,00000778	0,00008764
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,001	1	0,00001417	0,00015963
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК с/с	0,0015	1	0,0000889	0,00000032
0207	Цинк оксид (в пересчете на цинк)	ПДК с/с	0,05	3	0,0001778	0,0000064
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	0,577571667	1,4913291
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,093855533	0,24224024
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,028965367	0,046932012
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	0,206371667	0,278935
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	0,673472223	1,9817021
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	0,00517	0,0182111
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	0,01833	0,0289236
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,2	3	1,5222667	32,5075736
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,6	3	1,4583333	25,7884448
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,00000061	0,0000011152
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)	ПДК с/с	0,01	1	0,000013	0,0000213
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,1	3	0,0555556	0,0015292
1061	Этанол (Спирт этиловый)	ПДК м/р	5	4	0,0277778	0,0005788
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)	ОБУВ	0,7		0,4259194	0,0039858
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,1	4	0,3038	0,4861497
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,00651254	0,009374376
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	2,7777778	0,9766839
1411	Циклогексанон	ПДК м/р	0,04	3	0,00276	0,0000298
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДК м/р	5	4	2,7777778	1,098864
2750	Сольвент нефтя	ОБУВ	0,2		0,1205556	0,0004909
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1		5,5555556	18,2827715
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1	4	0,266660073	1,289382637

2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,3	3	0,1285974	1,4127153
2914	Пыль гипсосоговяжущего	ОБУВ	0,5		0,1792	15,44
	Всего веществ: 31				17,33658693	104,4799344622
	в том числе твердых : 12				0,478880627	20,0216366092
	жидких/газообразных : 19				16,857706303	84,458297853
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6034	(2) 184 330					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу. Период эксплуатации

Таблица 2

Код ЗВ	Наименование вещества	Использованный Критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс Опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/г
1	2	3	4	5	6	7
	1 очередь					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	12,61763	398,75178
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	2,05037	64,60863
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	0,699	28,582
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000001	0,0000282
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	20,043	632,079
0410	Метан	ОБУВ	50		0,0298	0,9398
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,00005	3	0,000004	0,000122
	Всего веществ : 7				35,439805	1124,9613602
	в том числе твердых : 0				0	0
	жидких/газообразных : 7				35,439805	1124,9613602
	2 очередь					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	25,25367	797,50356
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	4,10373	129,311538
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	1,3846	57,164
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000001	0,0000282

0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	39,763	1253,986
0410	Метан	ОБУВ	50		0,0298	0,9398
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,00005	3	0,000004	0,000122
	Всего веществ : 7				70,534805	2238,9050482
	в том числе твердых : 0				0	0
	жидких/газообразных : 7				70,534805	2238,9050482
	полное развитие					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	44,19852	1394,471
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	7,18228	226,318756
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,5	3	2,3932	100,03
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000001	0,0000282
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	69,504	2191,941
0410	Метан	ОБУВ	50		0,0298	0,9398
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,00005	3	0,000004	0,000122
	Всего веществ : 7				123,307805	3913,7007062
	в том числе твердых : 0				0	0
	жидких/газообразных : 7				123,307805	3913,7007062
	Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:					
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности

Одним из видов воздействия на окружающую среду является воздействие отходов производства. Не утилизированные отходы требуют изъятия территорий под их складирование. Токсичные и химически опасные отходы при неправильном хранении загрязняют почву и водные источники. Потенциальная возможность негативного воздействия отходов может проявляться в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения либо утилизации отходов производства и потребления или при несоблюдении надлежащих требований, заложенных в проектных решениях.

Основными моментами экологической безопасности, соблюдения которых следует придерживаться при любом производстве, являются:

- исключение образования экологически опасных видов отходов путем перехода на использование других веществ, материалов, технологий;
- предупреждение образования отдельных видов отходов и уменьшение объемов образования других;
- организация максимально возможного вторичного использования образующихся отходов по прямому назначению и других целей;
- снижение негативного воздействия отходов на компоненты окружающей среды при хранении, транспортировке и захоронении отходов.

В случае неправильного сбора, хранения, транспортировки всех видов планируемых отходов может наблюдаться негативное влияние на все компоненты экологической системы:

- почвенно-растительный покров;
- животный и растительный мир;
- атмосферный воздух;
- поверхностные и подземные воды.

При неправильном расположении временных накопителей отходов, а также при несвоевременном вывозе отходов на свалку хранения и утилизации их воздействие на окружающую среду будет значительным.

Однако при соблюдении экологических требований по обращению с отходами направленные на минимизацию возможного влияния промышленных отходов на окружающую среду, воздействие отходов ПиП на окружающую природную среду, в том числе на почвенно-растительный покров, животный и растительный мир, воздушную и водные среды будет не значительным.

Степень воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду по принятым критериям оценивается:

- пространственный масштаб воздействия - точечный;
- продолжительность воздействия - многолетнее;
- интенсивность воздействия - незначительная.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производятся на основании Классификатора отходов.

Сведения о классификации отходов

Под видом отходов понимается совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией управления ими.

Виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (ст.388 ЭК РК).

Для рассматриваемого объекта классы опасности отходов приняты в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицирован путем присвоения шестизначного кода.

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований экологического кодекса.

Отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

Отнесение отходов к опасным или неопасным и к определенному коду классификатора отходов производится владельцем отходов самостоятельно.

В соответствии со ст.342 ЭК РК, опасными признаются отходы, обладающие одним или несколькими из следующих свойств:

- HP1 взрывоопасность;
- HP2 окислительные свойства;
- HP3 огнеопасность;
- HP4 раздражающее действие;
- HP5 специфическая системная токсичность (аспирационная токсичность на орган-мишень);
- HP6 острая токсичность;
- HP7 канцерогенность;
- HP8 разъедающее действие;
- HP9 инфекционные свойства;
- HP10 токсичность для деторождения;
- HP11 мутагенность;
- HP12 образование токсичных газов при контакте с водой, воздухом или кислотой;
- HP13 сенсibilизация;
- HP14 экотоксичность;
- HP15 способность проявлять опасные свойства, перечисленные выше, которые выделяются от первоначальных отходов косвенным образом;

С16 стойкие органические загрязнители (СОЗ).

Отходы, не обладающие ни одним из перечисленных в части первой настоящего пункта свойств и не представляющие непосредственной или потенциальной опасности для окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей самостоятельно или в контакте с другими веществами, признаются неопасными отходами.

Расчет объемов отходов производится по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. № 100-п».

На период строительства образуются следующие отходы:

- Тара лакокрасочных материалов
- Промасленная ветошь
- Огарки сварочных электродов
- Твердо-бытовые отходы (коммунальные)
- Строительные отходы

На период эксплуатации образуются следующие отходы:

- Отработанные люминесцентные лампы (изгарь и остатки ртути)
- Твердо-бытовые отходы (коммунальные)
- Твердые бытовые отходы (пищевые отходы)
- Твердые бытовые отходы (смет с территории)

Лимиты накопления и лимиты захоронения отходов

Лимиты накопления и лимиты захоронения отходов устанавливаются в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации.

Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов обосновываются операторами объектов I и II категорий в программе управления отходами при получении экологического разрешения и устанавливаются в соответствующем экологическом разрешении. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Временное размещение отходов планируется осуществлять в пластиковых емкостях и контейнерах на площадке с твердым покрытием, предотвращающим попадание опасных отходов в подземные и поверхностные воды.

В случае временного размещения опасных отходов в подземных емкостях будет предусмотрена усиленная гидроизоляция данных емкостей.

Лимит захоронения отходов устанавливается на каждый календарный год в соответствии с производственной мощностью соответствующего полигона.

Лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов приведены по форме согласно приложению 1 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 «Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов».

Лимиты накопления отходов представлены в таблице ниже .

Лимиты накопления отходов на период строительства и эксплуатации

Таблица

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства 2022 г.			
Всего, в т.ч.:	37,19275459		37,19275459
– отходов производства	27,50275459		27,50275459
– отходов потребления	9,69		9,69
Янтарный уровень опасности			
Тара лакокрасочных материалов	20,06430816		20,06430816
Промасленная ветошь	5,995866427		5,995866427
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	1,44258		1,44258
Твердо-бытовые отходы (коммунальные)	9,69		9,69
Строительные отходы	по факту образования		по факту образования
Период строительства 2023 г.			
Всего, в т.ч.:	46,50275459		46,50275459
– отходов производства	27,50275459		27,50275459
– отходов потребления	19		19
Янтарный уровень опасности			
Тара лакокрасочных материалов	20,06430816		20,06430816
Промасленная ветошь	5,995866427		5,995866427

Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	1,44258		1,44258
Твердо-бытовые отходы (коммунальные)	19		19
Строительные отходы	по факту образования		по факту образования
Период строительства 2024 г.			
Всего, в т.ч.:	43,82262959		43,82262959
– отходов производства	27,50275459		27,50275459
– отходов потребления	16,319875		16,319875
Янтарный уровень опасности			
Тара лакокрасочных материалов	20,06430816		20,06430816
Промасленная ветошь	5,995866427		5,995866427
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	1,44258		1,44258
Твердо-бытовые отходы (коммунальные)	16,319875		16,319875
Строительные отходы	по факту образования		по факту образования
Период строительства 2024 г.			
Всего, в т.ч.:	43,10537959		43,10537959
– отходов производства	27,50275459		27,50275459
– отходов потребления	15,602625		15,602625
Янтарный уровень опасности			
Тара лакокрасочных материалов	20,06430816		20,06430816
Промасленная ветошь	5,995866427		5,995866427
Зеленый уровень опасности			

Огарки сварочных электродов	1,44258		1,44258
Твердо-бытовые отходы (коммунальные)	15,602625		15,602625
Строительные отходы	по факту образования		по факту образования
Период эксплуатации			
Всего, в т.ч.:	208,9123		208,9123
– отходов производства	204,4		204,4
– отходов потребления	4,5123		4,5123
Янтарный уровень опасности			
Отработанные люминесцентные лампы (изгарь и остатки ртути)	0,4		0,4
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы (коммунальные)	1,95		1,95
Твердые бытовые отходы (пищевые отходы)	2,5623		2,5623
Твердые бытовые отходы (смет с территории)	204		204

Лимиты захоронения отходов не устанавливаются, так как все образующиеся отходы будут переданы на основе договоров в специализированные организации, имеющие разрешительные документы на их захоронение, переработку и утилизацию.

Лимиты захоронения отходов не устанавливаются, так как все образующиеся отходы будут переданы на основе договоров в специализированные организации, имеющие разрешительные документы на их захоронение, переработку и утилизацию.

Предложения по управлению отходами

Весь объем отходов, образующийся при строительстве и эксплуатации, будет передан на основе договоров в специализированные организации, имеющие разрешительные документы на их захоронение, переработку и утилизацию.

В соответствии с Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», на производственных объектах сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих классу опасности отходов. Отходы по мере их накопления собирают отдельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности.

Согласно п. 2 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления»:

- временное хранение отходов – это складирование отходов производства и потребления лицами, в результате деятельности которых они образуются, в местах временного хранения и на сроки, определенные проектной документацией (но не более шести месяцев), для их последующей передачи организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации;
- размещение отходов – хранение или захоронение отходов производства и потребления;
- хранение отходов – складирование отходов в специально установленных местах для последующей утилизации, переработки и (или) удаления
- захоронение отходов – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока.

Согласно ст 317 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

К отходам не относятся:

- 1) вещества, выбрасываемые в атмосферу в составе отходящих газов (пылегазовоздушной смеси);
- 2) сточные воды;
- 3) загрязненные земли в их естественном залегании, включая неснятый загрязненный почвенный слой;
- 4) объекты недвижимости, прочно связанные с землей;
- 5) снятые незагрязненные почвы;
- 6) общераспространенные твердые полезные ископаемые, которые были извлечены из мест их естественного залегания при проведении земляных работ в процессе строительной деятельности и которые в соответствии с проектным документом используются или будут использованы в своем естественном состоянии для целей строительства на территории той же строительной площадки, где они были отделены;
- 7) огнестрельное оружие, боеприпасы и взрывчатые вещества, подлежащие утилизации в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере государственного контроля за оборотом отдельных видов оружия.

Согласно ст 318 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, под владельцем отходов понимается образователь отходов или любое лицо, в чьем законном владении находятся отходы.

Образователем отходов признается любое лицо, в процессе осуществления деятельности которого образуются отходы (первичный образователь отходов), или любое лицо, осуществляющее обработку, смешивание или иные операции, приводящие к изменению свойств таких отходов или их состава (вторичный образователь отходов).

Согласно ст 319 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- 1) накопление отходов на месте их образования;
- 2) сбор отходов;
- 3) транспортировка отходов;
- 4) восстановление отходов;
- 5) удаление отходов;
- 6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
- 7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- 8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домовых хозяйств, обязаны при осуществлении соответствующей деятельности соблюдать национальные стандарты в области управления отходами, включенные в перечень, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Нарушение требований, предусмотренных такими национальными стандартами, влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домашних хозяйств, обязаны представлять отчетность по управлению отходами в порядке, установленном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Согласно ст 320 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) 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;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий) или объемов накопления отходов, указанных в декларации о воздействии на окружающую среду (для объектов III категории).

Согласно ст. 325 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, удалением отходов признается

любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Захоронение отходов - складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.

Уничтожение отходов - способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии.

Согласно ст. 326 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, к вспомогательным операциям относятся сортировка и обработка отходов.

Под сортировкой отходов понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Под обработкой отходов понимаются операции, в процессе которых отходы подвергаются физическим, термическим, химическим или биологическим воздействиям, изменяющим характеристики отходов, в целях облегчения дальнейшего управления ими и которые осуществляются отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению.

Под обезвреживанием отходов понимается механическая, физико-химическая или биологическая обработка отходов для уменьшения или устранения их опасных свойств.

Согласно ст. 333 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, отдельные виды отходов утрачивают статус отходов и переходят в категорию готовой продукции или вторичного ресурса (материального или энергетического) после того, как в их отношении проведены операции по восстановлению и образовавшиеся в результате таких операций вещества или материалы отвечают установленным в соответствии с настоящим Кодексом критериям.

Виды отходов, которые могут утратить статус отходов в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, включают отходы пластмасс, пластика, полиэтилена, полиэтилентерефталатной упаковки, макулатуру (отходы бумаги и картона), использованную стеклянную тару и стеклобой, лом цветных и черных металлов, использованные шины и текстильную продукцию, а также иные виды отходов по перечню, утвержденному уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Согласно ст. 334 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI Экологический кодекс Республики Казахстан, лимиты накопления отходов и лимиты на их захоронение устанавливаются для объектов I и II категорий на основании соответствующего экологического разрешения.

Накопление и (или) захоронение отходов на объектах III и IV категорий не подлежат экологическому нормированию.

Разработка и утверждение лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представление и контроль отчетности об управлении отходами осуществляются в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Строительные отходы

Экологические требования в области управления строительными отходами (ст.376 ЭК РК)

- Под строительными отходами понимаются отходы, образующиеся в процессе сноса, разборки, реконструкции, ремонта (в том числе капитального) или строительства зданий, сооружений, промышленных объектов, дорог, инженерных и других коммуникаций.

- Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте.

- Смешивание строительных отходов с другими видами отходов запрещается, кроме случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями.

- Запрещается накопление строительных отходов вне специально установленных мест.

В соответствии с данным проектом, строительные отходы накапливаются отдельно на площадке временного хранения с твердым покрытием в течение 6-ти месяцев (до вывоза на переработку (утилизацию)) специализированной организацией.

Мероприятия по охране компонентов окружающей среды от загрязнения отходами производства и потребления

Ввиду того, что все образующиеся отходы во время строительства планируется передавать специализированным предприятиям для дальнейшей утилизации или переработки, влияние отходов на окружающую среду следует рассматривать только от мест временного хранения отходов на строительной площадке.

Оборудованные на территории контейнеры для хранения отходов имеют все необходимые технические приспособления для предотвращения возможного загрязнения отходами окружающей среды. На площадках установлено достаточное количество контейнеров, специально приспособленных для тех или иных видов отходов. Большинство контейнеров имеют крышки, что исключает разнос отходов ветром, их переполнение и попадание атмосферных осадков.

Выводы при обращении с отходами производства и потребления:

При условии соблюдения правил экологической безопасности при сборе, временном хранении, передачи сторонним организациям для дальнейшей утилизации отходов, воздействие отходов в местах временного хранения на окружающую среду незначительно. Выполнение соответствующих санитарно-гигиенических и экологических норм при сборе, временном хранении отходов на территории промплощадки полностью исключает их негативное влияние на окружающую среду.

ВЫВОДЫ К РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

«Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана»

Начало строительства – май 2022 года, срок строительства -27 месяцев. Эксплуатацию объекта планируется начать с конца 2024 года.

На период эксплуатации определены источники загрязнения. Основных загрязняющих веществ 5: углерод оксид, азота диоксид, азота оксид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен превышений нет.

Расчёт предельно-допустимого выброса для источников предприятия произведён по каждому ингредиенту, исходя из условия не превышения расчётной приземной концентрации загрязняющих веществ величины ПДК_{м.р.} создаваемой всеми источниками предприятия на границе жилой зоны и в контрольных точках.

Установленные настоящим проектом выбросы вредных веществ в атмосферу от источников объекта, могут быть приняты как нормативные (ПДВ). Контроль за соблюдением нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу возлагается на лицо, ответственное за охрану окружающей среды на предприятии.

Реализация технологических решений в штатном режиме не будет оказывать воздействия на грунтовые и поверхностные воды.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования и в таком режиме, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими СанПиНами и СНиПами.

Почвенно-плодородный слой на территории проектируемого объекта отсутствует, так как территория уже подверглась антропогенному воздействию.

На прилегающих территориях и на основной площадке отсутствуют пути миграции животных и птиц, а так же места окота. При строительстве не будут использоваться вещества и препараты, представляющие большую опасность фауны.

