

**Ашық жиналыстар нысанында өткізілетін қоғамдық тыңдаулар хаттамасы/
Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний**

«Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ» ЖШС) І санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы: қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары; бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды / ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» уведомляет о проведении общественных слушаний по проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды.

1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал етілетін әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының жергілікті атқарушы органының атауы/Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: **«Павлодар қаласы әкімінің аппараты» ММ/ГУ «Аппарат акима г. Павлодар».**

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы/Предмет общественных слушаний: **«Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ» ЖШС) І санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы: қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары; бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды / ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» уведомляет о проведении общественных слушаний по проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды.**

(қаралатын жобалау құжаттардың толық, нақты атауы/
полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның және облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының атауы/Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания: **«Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкі» сайтында (<https://ndbecology.gov.kz>): Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар ми-**

нистрлігінің «Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы» ШЖҚ РМК, «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ/ На сайте «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (<https://ndbecology.gov.kz>): РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области».

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері/Местонахождение намечаемой деятельности: Қазақстан Республикасы, 140000, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Химкомбинатовская көшесі, 1/Республика Казахстан, 140000, Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1.

Географиялық координаттары: солтүстік жағы 52°22'56"N 76°54'47"E, шығыс жағы - 52°22'26"N 76°55'40"E, оңтүстік жағы - 52°21'17"N 76°54'27"E, батыс жағы - 52°22'39"N 76°53'11"E/ Географические координаты: северная сторона 52°22'56"N 76°54'47"E, восточная - 52°22'26"N 76°55'40"E, южная - 52°21'17"N 76°54'27"E, западная - 52°22'39"N 76°53'11"E.

(көзделіп отырған қызмет учаскесі аумағының толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары/ полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы/Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қ.; Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы. /Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар; Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар.

(белгіленген көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі/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. Бастамашының деректемелері және байланыс деректері/Реквизиты и контактные данные Инициатора: «Павлодар мұнайхимия зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі: заңдық мекенжайы - Қазақстан Республикасы, 140000, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Солтүстік өнеркәсіптік аймақ, Химкомбинатовская көшесі, 1; бизнес сәйкестендіру нөмірі - 001140000362; Бас директор - Ахметов Маждай Мағауияұлы; байланыстар: кеңсе - тел. нөмірі - 8 (7182) 39-65-51, 8 (7182) 39-63-97; электрондық мекенжайы - kanc@pnhz.kz; қоршаған ортаны қорғау қызметі – Доскенов Нияз Сайлауович, телефон нөмірі - 8 (7182) 39-68-76, + 7 707 497 86 47; электрондық мекенжайы – n.doskenov@pnhz.kz/ Товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарский нефтехимический завод»: юридический адрес - Республика Казахстан, 140000, Павлодарская область, г. Павлодар, Северная промышленная зона, ул. Химкомбинатовская, 1; бизнес идентификационный номер - 001140000362; Генеральный директор – Ахметов Маждай Мағауиевич; контакты: канцелярия - номер телефона - 8 (7182) 39-65-51, 8 (7182) 39-63-97; электронный адрес - kanc@pnhz.kz; служба охраны окружающей среды – Доскенов Нияз Сайлауович, номер телефона - 8 (7182) 39-68-76, + 7 707 497 86 47; электронный адрес - n.doskenov@pnhz.kz.

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары/ в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді әзірлеушілердің немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері/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: «ГеоПроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі – «ГеоПроект» ЖШС): заңдық мекенжайы - Қазақстан Республикасы, Атырау облысы, Атырау қаласы, Сарықамыс шағын ауданы, 19-үй; бизнес сәйкестендіру нөмірі - 980740004456; Директор - Ұлықпан Мұрат Ерсайынұлы; байланыстар – Юсупова Ботагоз Сейтоллақызы, нөмірі телефон - +7 777 644 49 54, электрондық мекенжайы - ecolog@geoproject.kz/ Товарищество с ограниченной ответственностью «ГеоПроект» (далее – ТОО «ГеоПроект»); юридический адрес - Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, Микрорайон Сарықамыс, дом 19; бизнес идентификационный номер - 980740004456; Директор - Ұлықпан Мұрат

Ерсайынулы; контакты - Юсупова Ботагоз Сейтоллаевна, номер телефона - +7 777 644 49 54; электронный адрес - ecolog@geoproject.kz.

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары/ в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт)/Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):

29.09.2026 жылы қатысушыларды тіркеудің басталу уақыты: 14 сағат 30 минут; қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты: 15 сағат 00 минут; қоғамдық тыңдаудың аяқталу уақыты: 16 сағат 13 минут; қоғамдық тыңдаудың Өткізілу мекенжайы: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Торайғыров көшесі, 70, «Павлодар химия-механикалық колледжі» КМҚК, конференц залы/29.09.2026 года, время начала регистрации участников: 14 часов 30 минут; время начала общественных слушаний: 15 часов 00 минут; время окончания общественных слушаний: 16 часов 13 минут; адрес проведения общественных слушаний: Республика Казахстан, Павлодарская область, город Павлодар, улица Торайгырова, 70, КГКП «Павлодарский химико-механический колледж», конференц зал.

Сілтеме бойынша Microsoft Teams платформасы арқылы бейнеконференциялар: <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2fteams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpow6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7fdd5b8afea2b11e23fd360bf7>, жиналыс идентификаторы: 431 381 462 804 855, коды: 66uU7hG2./Видеоконференциясыз посредством платформы Microsoft Teams по ссылке: <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2fteams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpow6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7fdd5b8afea2b11e23fd360bf7>, идентификатор собрания: 431 381 462 804 855, код: 66uU7hG2.

(қатысушыларды тіркеу басталатын күн, уақыт, қоғамдық тыңдаулардың басталу және аяқталу уақыты, тыңдаулар өткізілетін орынның толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылатын жағдайда барлық күндер көрсетіледі/дата, время начала регистрации участников, время начала и окончания общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)

9. Бастамашы жіберген сұрату хатының көшірмесі және қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын келісу туралы әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдары ұсынған жауап хаттың көшірмесі осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі **(1, 2 Қосымша)**/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 **(Приложение 1, 2).**

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі **(3 Қосымша)**/Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний **(Приложение 3).**

11. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қазақ және орыс тілдерінде келесі жолдармен таратылды/Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) Ақпараттық жүйеде/в Информационной системе: **«Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкі» сайтында, 27.08.2026 жыл/ На сайте «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (<https://ndbecology.gov.kz>) 27.08.2026 г.**

2) жергілікті атқарушы органның (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында/на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: **«Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ,**

<https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/press/article/details/245009?lang=ru>, 27.08.2026 жыл/ ГУ «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/press/article/details/245009?lang=ru>, 27.08.2026 года

(ресми интернет-ресурстардың атауы, сілтемелер және жарияланған күні/наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) қоғамдық тыңдаулар басталған күнге дейін жиырма жұмыс күнінен кешіктірмей, бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте және қатысы бар аумақтың шегінде толық немесе ішінара орналасқан тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) аумағында таратылатын кемінде бір теле-немесе радиоарна арқылы бұқаралық ақпарат құралдарында/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:

Павлодар облыстық «Обозрение недели» газеті 21.08.2026 жылғы №33 (849) (қазақ және орыс тілінде қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарландыру). Газетінің сканерленген титулдық беттері және қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарландыруы бар беттер осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі (4 Қосымша)/Павлодарская областная газета «Обозрение недели» №33 (849) от 21.08.2026 года (объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках). Сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний (Приложение 4).

(газеттегі хабарландырудың атауын, нөмірін және жарияланған күнін көрсету, сондай-ақ газеттің сканерленген титулдық беті мен қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландыру берілген бетті қамтитын, сканерленген хабарландыруды қоса ұсыну/название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

Радиоарна: «Ертіс Медиа» ЖШС; эфирдегі жарнама: «Halvg radiosy»; хабарландыру күні: 21.08.2026 жыл; қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландырумен эфирде аудиороликті прокаттау 07 сағат 50 минуттан 21 сағат 00 минутқа дейін өткізілді: 6 рет (қазақ тілінде-3 рет, орыс тілінде-3 рет). 21.08.2026 жылғы №325 эфирлік анықтама осы қоғамдық тыңдау хаттамасына қоса беріледі (4 Қосымша). Радиоканал: ТОО «Ертіс Медиа»; реклама в эфире: «Halvg radiosy»; дата объявления: 21.08.2026 года; прокат аудиоролика в эфире с объявлением об общественных слушаниях проводился с 07 часов 50 минут до 21 часов 00 минут: 6 раз (на казахском языке - 3 раза, на русском языке – 3 раза). Эфирная справка №325 от 21.08.2026 года прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний (Приложение 4).

(теле- немесе радиоарнаның атауын, хабарландыру жарияланған күнді көрсету, теле немесе радиоарнада жарияланған қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландырудың видео және аудиожазбасы бар электрондық жеткізгіш қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса тіркелуі (жариялануы) тиіс/название теле- или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлeжит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) аумағында мүдделі жұртшылық үшін қолжетімді орындарда, **Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Жанаауыл ауылдық округі, Павлодар ауылы: «Павлодар ауылы әкімінің аппараты» ММ, Мәңгілік Ел көшесі 4/2, (ақпараттық тақта); «Школьная» автобус аялдамасы, Тәуелсіздік көшесі (ақпараттық тақта); Павлодар облысы, Павлодар қаласы: «Муткенова» автобус аялдамасы, «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ, Жеңіс алаңы 5Б көшесі (ақпараттық тақта), мекенжайы бойынша 4 дана хабарландыру/в местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов), в количестве 4 объявлений по адресам: Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар, Жанааульский сельский округ, село Павлодарское: ГУ «Аппарат акима села Павлодарское», ул. Мәңгілік Ел 4/2, (информационная доска); автобусная остановка «Школьная». Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Павлодар: автобусная остановка «Муткенова», ГУ «Управление**

недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», ул. Площадь Победы 5Б (информационная доска).

Осы қоғамдық тыңдау хаттамасына фотоматериалдар қоса беріледі (**5 Қосымша**)/Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний (**Приложение 5**).

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері/Решения участников общественных слушаний: **қатысушылардың тіркеу парағының деректеріне сәйкес қоғамдық тыңдауларға 21 адам тіркеуден өтті, оның ішінде: 16 адам жеке қатысушы және 5 адам конференция байланысы арқылы қатысушы /согласно данным регистрационного листа участников на общественные слушания регистрацию прошли 21 человека, из них: 16 человек, участвующие очно и 5 человек, участвующих посредством конференцсвязи**

Қоғамдық тыңдаулар хатшысы ретінде "ПМХЗ" ЖШС қоршаған ортаны қорғау қызметі инженерінің кандидатурасы бекітілді – Юсупова Ботагоз Сейтоллақызы, «қолдап» - 15, «қарсы» - 0, «қалыс қалды» – 0/В качестве секретаря общественных слушаний утверждена кандидатура инженера службы охраны окружающей среды ТОО «ПНХЗ» - Юсупова Ботагоз Сейтоллаевна, «за» - 15, «против» - 0, «воздержались» - 0.

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың санын көрсету: "қарсы емес", "қарсы", "қалыс қалды"/о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

Регламент бекітілді (баяндама – 10 минут, 1 мәселені талқылау - 5 минут), «үшін» - 15, «қарсы» - 0, «қалыс қалды» – 0/Регламент утвержден (доклад – 10 минут, обсуждение 1 вопроса - 5 минут), «за» - 15, «против» - 0, «воздержались» - 0.

(регламентті бекіту туралы. Қоғамдық қатысушылардың санын көрсету: "қарсы емес", "қарсы", "қалыс қалды"/об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер/Сведения о всех заслушанных докладах: **Аубакирова Гүльназия Кайратқызы – «ПМХЗ» ЖШС өкілі (қазақ тілі), Қожанов Дамир Муратулы - «ПМХЗ» ЖШС өкілі (орыс тілі)/ Аубакирова Гүльназия Кайратовна – представитель ТОО «ПНХЗ» (казахский язык), Кожанов Дамир Муратович - представитель ТОО «ПНХЗ» (русский язык).**

(баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы/ фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС жобалық экологиялық құжаттама», баяндама – 2 бет, презентация - 11 слайд/ «Проектная экологическая документация ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», доклад – 2 страницы, презентация – 11 слайдов.

(баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны/ тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Қоғамдық тыңдауларға шығарылып отырған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіні осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі (**6 Қосымша**)/Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний (**Приложение 6**).

14. Мүдделі мемлекеттік органдар мен жұртшылықтың осы Қағидаларының 18-тармағына сәйкес жазбаша нысанда ұсынылған немесе қоғамдық тыңдауларды өткізу барысында айтылған барлық ескертулер мен ұсыныстарын, әрбір ескерту және ұсыныс бойынша бастамашының жауаптары мен түсініктемелерін қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына мүлде қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге "қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ" деген белгімен енгізіледі/Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний, и содержит все замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой «не имеют отношения к предмету общественных слушаний».

**Қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесі/
Сводная таблица замечаний и предложений, полученных до и во время проведения общественных слушаний**

р/с №/ № пп	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)/ Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) және/немесе лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)/ Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Ескерту (алынып тасталған/ алынбаған ескерту немесе ұсыныс, «қоғамдық тыңдау тақырыбына қатысы жоқ»)/ Примечание (снятое замечание или предложение)
----------------	--	--	--

1	2	3	4
Қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың/ Замечания и предложения, полученные до проведения общественных слушаний			
1	Здравствуйтесь партия зеленых «Байтак» вопросы, которые не снимаются: 1. Как изменятся фактические выбросы ПНХЗ после утверждения новых нормативов? Просим представить сравнительную таблицу за последние 3–5 лет: фактические выбросы, действующие нормативы и предлагаемые нормативы по каждому загрязняющему веществу и каждому источнику. 2. Какие источники на ПНХЗ формируют наибольшую экологическую нагрузку на атмосферный воздух? Просим отдельно показать вклад факельных установок, технологических печей, резервуаров, установок подготовки и переработки сырья, наливных операций и неорганизованных источников в общем объеме выбросов. 3. Как контролируются выбросы летучих органических соединений и других загрязнителей от резервуаров и оборудования? Проводится ли систематический контроль утечек нефтепродуктов и углеводородов (LDAR)? Сколько утечек было выявлено за последние годы, какие меры приняты и какова фактическая эффективность их устранения? 4. Как учитывается воздействие	1) Фактические выбросы за период 2027–2036 годов в настоящее время не могут быть представлены, поскольку соответствующие фактические данные за указанный период отсутствуют. Для оценки динамики предлагаемых нормативов они могут быть сопоставлены с нормативами предыдущих лет, в том числе за 2025 год. При этом необходимо учитывать планируемое увеличение объема переработки нефти на 4% – до 6 млн тонн в год. Фактические выбросы составили: 2023 г. – 19 610 тонн; 2024 г. – 19 409 тонн; 2025 г. – 18 150 тонн. Действующие нормативы: 2023 г. – 24 331 тонн; 2024 г. – 20 500 тонн; 2025 г. – 20 065 тонн. Предлагаемый норматив на 2027–2036 годы составляет 19 929 тонн в год. Таким образом, предлагаемый норматив ниже норматива 2025 года на 136 тонн (0,68%), при этом фактические выбросы в 2025 году были ниже предлагаемого норматива на 1 779 тонн (8,9%). В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63 от 10 марта 2021 года, нормативы допустимых выбросов рассчитываются для стационарных источников с учетом нагрузки, условий эксплуатации и общей нагрузки на атмосферный воздух. Следует отметить, что устанавливаемый норматив представляет собой предельно допустимый показатель и сам по себе не	Снято. Исчерпывающие ответы по всем вопросам были представлены на портале https://hearings.ndbecology.gov.kz/Public/PubHearings/ShowDetails/35546

1	2	3	4
	ПНХЗ на качество атмосферного воздуха Павлодара с учётом других промышленных предприятий? Проводился ли расчёт совокупного воздействия всех крупных источников загрязнения, а не только рассеивания выбросов самого завода? Какова доля ПНХЗ в фоновых концентрациях основных загрязняющих веществ? 5. Каковы фактические объёмы и состав сбросов в накопитель «Сарымсак»? Просим представить за последние 3–5 лет объёмы сбросов и результаты лабораторных анализов по нефтепродуктам, фенолам, сульфатам, хлоридам, взвешенным веществам, металлам и другим нормируемым показателям. 6. Почему выбран именно накопитель «Сарымсак» и как доказано, что его дальнейшая эксплуатация экологически безопасна? Просим представить оценку альтернатив: сокращение сбросов, максимальное повторное использование очищенной воды, модернизация очистных сооружений и другие варианты, позволяющие уменьшить нагрузку на накопитель. 7. Как исключается фильтрация загрязняющих веществ из накопителя «Сарымсак» в подземные воды? Есть ли противофильтрационный экран, дренажная система и сеть наблюдательных скважин? Просим представить результаты мониторинга подземных вод за последние годы с указанием динамики концентраций нефтепродуктов и других загрязнителей. 8. Каков остаточный объём и техническое состояние накопителя «Сарымсак»? Какова его проектная и фактическая вместимость, сколько свободного объёма осталось, каков прогноз заполнения при нынешнем объёме сбросов и что произойдёт после достижения предельной вместимости? 9. Каков полный перечень отходов, образующихся на ПНХЗ, и сколько отходов ежегодно накапливается? Просим представить таблицу по каждому виду: происхождение, класс	означает соответствующего увеличения фактических выбросов предприятия. Фактический объём выбросов зависит от реальных условий эксплуатации, в том числе от объема переработки, режима и времени работы оборудования и источников выбросов. Сведения о составе источников выбросов, перечне загрязняющих веществ, расчетных величинах выбросов и предлагаемых нормативах представлены в проекте нормативов допустимых выбросов ТОО «ПНХЗ» на 2027-2036 годы. Сравнение фактических выбросов за предыдущие 3-5 лет с предлагаемыми нормативами является анализом отчетных данных предприятия и не подменяет расчеты нормативов, выполненные в рамках проекта НДВ. 2) В структуре предлагаемых нормативов выбросов на 2027-2036 годы в объеме 19 929 тонн в год наибольшая доля приходится на дымовые трубы технологических производств, включая источники выбросов от технологических печей и котельного оборудования, составляет – 13 073 тонны, или около 66% общего объема. В составе данной категории наиболее существенный объем нормативов приходится на следующие источники: - дымовая труба производства первичной переработки нефти – 6 184 тонны (около 31%); - дымовая труба производства глубокой переработки нефти – 2 397 тонн (около 12%); - дымовая труба установки производства битумов и переработки тяжелых нефтяных остатков – 3 855 тонн (около 19%); - дымовая труба установки производства серы и общезаводского хозяйства – 491 тонна (около 2,5%); - дымовая труба установки производства пара и переработки тяжелых нефтяных остатков – 82 тонны (около 0,4%); - дымовые трубы установки замедленного коксования производства переработки тяжелых нефтяных остатков – 65 тонн (около 0,3%). Остальная структура предлагаемого норматива включает: - факельная система – 2 113 тонн (около 11%); - резервуары – 334 тонны (около 2%); - наливные операции (эстакады налива и отгрузки нефтепродуктов) – 2 тонны (около 0,01%); - неорганизованные источники – 643 тонны (около 3%); - прочие источники – 3 764 тонны (около 19%). Таким образом, в структуре предлагаемого норматива на 2027–2036	

1	2	3	4
	опасности, количество тонн/год, места накопления, максимальный лимит, способ переработки, утилизации или захоронения. 10. Как предприятие обращается с наиболее опасными нефтесодержащими отходами? Как утилизируются нефтешламы, загрязнённый грунт, отработанные масла, фильтры и другие нефтесодержащие материалы? Какая доля этих отходов реально перерабатывается, а какая направляется на захоронение? 11. Как исключается загрязнение почвы и грунтовых вод при эксплуатации резервуарных парков, трубопроводов и мест временного накопления отходов? Имеются ли герметичные основания, противофильтрационные покрытия, системы обнаружения утечек и аварийного сбора нефтепродуктов? Какова статистика аварийных проливов за последние годы? 12. Какие аварийные сценарии предусмотрены в экологической документации? Просим отдельно рассмотреть крупный разлив нефтепродуктов, разгерметизацию резервуара или трубопровода, пожар, отказ очистных сооружений, выброс через факельную систему и попадание загрязняющих веществ в систему водоотведения. Какова зона возможного воздействия каждого сценария? 13. Как организован производственный экологический контроль и кто проверяет достоверность его результатов? Просим указать все точки мониторинга воздуха, сточных вод, накопителя «Сарымсак», почв и подземных вод, периодичность отбора проб, перечень контролируемых веществ и лаборатории, выполняющие анализы. 14. Какие конкретные природоохранные мероприятия ПНХЗ обязуется выполнить и какой экологический эффект от них ожидается? Просим по каждому мероприятию указать стоимость, срок реализации, ответственного, исходный показатель	годы основная доля приходится на дымовые трубы технологических производств – около 66% общего объема. Доля факельной системы составляет около 11%, неорганизованных источников – около 3%, резервуаров – около 2%, наливных операций – около 0,01%. Указанные сведения представлены в проекте нормативов допустимых выбросов ТОО «ПНХЗ» на 2027–2036 годы. 3) Выбросы ЛОС на ТОО «ПНХЗ» учитываются в рамках проекта НДВ при инвентаризации источников выбросов. Соблюдение установленных нормативов по резервуарам и технологическому оборудованию контролируется в рамках производственного экологического контроля расчётным методом. При расчётах учитываются фактические объёмы и виды хранимых и перерабатываемых нефтепродуктов, характеристики резервуаров и оборудования, свойства продуктов и соответствующие технологические параметры. В Проекте НДВ предусмотрен комплекс технических и контрольных мер по снижению и контролю выбросов летучих органических соединений, в том числе от резервуаров, наливных операций и неплотностей оборудования. Резервуарные парки и сливно-наливные эстакады ПКОН оснащаются плавающими крышами, понтонами и дисками-отражателями; указанная в проекте эффективность снижения выбросов для этих устройств составляет 20–80 %. Налив нефтепродуктов выполняется под слой продукта, на эстакадах предусмотрены ограничители налива. Резервуары изомеризата имеют купольную крышу с понтоном и закрытую систему дыхания под «азотной подушкой»; для контроля перекаса понтона предусмотрены датчики уровня. Для уменьшения выбросов через неплотности предусмотрены герметизация технологического оборудования и коммуникаций, минимизация фланцевых соединений, система контрольных предохранительных клапанов и постоянный автоматический контроль загазованности в местах возможного выделения легких углеводородов. Также проектом предусмотрен постоянный контроль состояния трубопроводов и запорной арматуры. В расчетах неорганизованных выбросов количество фланцев, задвижек, насосов и предохранительных клапанов	

1	2	3	4
	и целевой показатель после выполнения. Например: на сколько тонн в год должны снизиться выбросы или объём отходов. 15. Как предприятие будет доказывать отсутствие долгосрочного накопительного загрязнения территории ПНХЗ и прилегающих земель? Просим представить многолетнюю программу мониторинга атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод, установить конкретные контрольные точки и предельные значения. Что именно предприятие обязуется сделать при выявлении устойчивого роста концентраций загрязняющих веществ? Остальные вопросы на единственном экологическом телеграмм канале https://t.me/kvest_kz	определялось по технологическим схемам и натурным обследованиям. Контроль соблюдения НДВ проводится прямыми инструментальными измерениями на технически доступных организованных источниках и расчетным методом — в том числе для факельных, неорганизованных и тех организованных источников, где инструментальный отбор технически невозможен. В рамках АСМ в 2025 году в эксплуатацию введен непрерывный мониторинг на дымовых трубах технологических печей ИЗА 0001, 0262 и 0013. Для непрерывного контроля предусмотрены NO/NO₂, CO, SO₂, пыль, H₂S и маркерные вещества процесса. Дополнительно для выявления утечек ЛОС от оборудования и коммуникаций используется инфракрасная камера FLIR GF320, позволяющая обнаруживать утечки на работающем оборудовании без его остановки. На ТОО «ПНХЗ» ведётся систематический контроль неорганизованных утечек углеводородов с технологического оборудования по принципам LDAR. Применяются инфракрасная камера FLIR GF320 и система количественной оценки FLIR QL320. Обходы технологических установок всех производств проводятся ежемесячно. Каждая выявленная утечка фиксируется фото- и видеосъемкой, для неё определяется объём, результаты оформляются отчётом и передаются производствам для устранения. В 2025 году: выявлено 109 утечек. Предпринятые меры устранения: подтяжка фланцев и крепежа, перенабивка и подтяжка сальниковых уплотнений, переуплотнение фланцев с заменой прокладок, замена пробок пробоотборников и дренажей, замена гибких шлангов подачи топливного газа к форсункам печей. Утечки, устранение которых требует остановки оборудования, включаются в план капитального ремонта. Проблемные узлы повторно обследуются при плановых обходах; по узлам с повторяющимися утечками прорабатываются капитальные решения. В 2025 году устранено 109 из 109 утечек — 100%. Оперативно устранено 72 утечки (66,06%), в ходе капитального ремонта — 37 (33,94%). 4) При оценке воздействия выбросов ПНХЗ на атмосферный воздух учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ, предоставленные РГП «Казгидромет»	

1	2	3	4
		от 20.05.2026 г. по данным наблюдений метеостанции Павлодар за 2021–2025 годы, характеризующие существующий уровень антропогенного загрязнения атмосферного воздуха. Расчет рассеивания выполнен с учетом всех стационарных источников выбросов ТОО «ПНХЗ», включая источники подрядных и сервисных организаций, а также объектов НТО на площадке № 2, с учетом режима работы оборудования, максимально возможного количества одновременно работающих источников, летнего и зимнего периодов и групп суммации загрязняющих веществ. Таким образом, при оценке воздействия учтены выбросы источников ПНХЗ и НТО и существующий антропогенный фон. При этом отдельный расчет вклада ПНХЗ и других предприятий в фоновые концентрации не проводился, поскольку данные РГП «Казгидромет» не распределяют фоновые концентрации по отдельным предприятиям-источникам. По результатам расчетов рассеивания с учетом фонового загрязнения превышений установленных критериев качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ, в расчетных точках и ближайшей жилой зоне не выявлено. Для всех рассмотренных загрязняющих веществ и групп суммации выполняется условие $C_m < 1 \text{ ПДК}_{\text{мр}}$, а в контрольных точках санатория «Мойылды» и профилактория «Нефтихимик» — $C_m < 0,8 \text{ ПДК}_{\text{мр}}$. В связи с этим определить процентную долю ПНХЗ в общей фоновой концентрации по имеющимся данным не представляется возможным, поскольку существующий фон характеризует совокупное загрязнение и не распределяется по отдельным предприятиям. Кроме того, Программой ПЭК (таблица 8, стр. 66–69) предусмотрен производственный мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ по установленным контрольным точкам и загрязняющим веществам. 5) Объем сбрасываемых очищенных сточных вод в накопитель «Сарымсак» за период 2023-2025гг. составил: 2023г. – 1 476,800 тыс. м³; 2024г. – 1 548,844 тыс. м³; 2025г. – 1 224,113 тыс. м³. Усредненные концентрации загрязняющих веществ за период 2023-2025гг. по результатам лабораторных анализов: азот аммонийный –	

1	2	3	4
		1,15 мг/дм³, БПКполн. – 3,04 мгО₂/дм³; взвешенные вещества – 7,24 мг/дм³; нефтепродукты - 0,66 мг/дм³; нитраты – 36,46 мг/дм³; нитриты – 0,10 мг/дм³; ПАВ – 0,31 мг/дм³; сульфаты – 188,23 мг/дм³; фенолы – 0,02 мг/дм³; хлориды – 173,93 мг/дм³. Указанные выше данные приведены в разделе 3.5 Проекта НДС. 6) Накопитель очищенных сточных вод «Сарымсак» является специально созданным на базе естественного горько-соленого озера, не имеющего народнохозяйственного значения, гидротехническим сооружением для приема, хранения, минерализации и разгрузки биологически очищенных сточных вод ТОО «ПНХЗ» и используется с 1979г. Согласно данным проекта строительства «Очистные сооружения промканализации. Пруд-испаритель-накопитель промстоков (озеро «Сарымсак»)), заключения ГЭЭ на «Проект нормативов ПДС загрязняющих веществ, поступающих со сточными водами ТОО «ПНХЗ» в накопитель Сарымсак на 2020-2029гг.» №KZ82VCZ00476252 от 14.10.2019г., заключению Санэпидемстанции г. Павлодара №1/5 от 29.02.1996 г. накопитель «Сарымсак» является накопителем замкнутого типа, из которого не осуществляется открытый забор воды на орошение, хозяйственно-питьевое водоснабжение, а также не используется для массового отдыха, туризма и спорта. Сброс части стоков в реки или другие объекты из накопителя не производится. Согласно проектным данным установлена противofильтрационная завеса методом «Стена в грунте» - искусственная преграда, предназначенная для снижения фильтрационных свойств грунта и предотвращения распространения загрязняющих веществ в почве и грунтовых водах. За длительный период эксплуатации морфометрические характеристики (объем, площадь, уровень воды) накопителя «Сарымсак» остаются ниже проектных. Процесс разгрузки накопителя «Сарымсак» связан с испарением и снижением объемов сброса очищенных сточных вод, которого удастся добиться с помощью увеличения объемов повторно используемой воды на блок оборотного водоснабжения, подпитку противопожарного водопровода и	

1	2	3	4
		технологические нужды. Возврат очищенных стоков в производство увеличился с 70% в 2023г. до 74% в 2025г., доля очищенной сточной воды в замкнутой оборотной системе составляет 99,6–99,7%. При этом достижение возврата очищенных стоков до 100% технически невозможно ввиду того, что объем очищенных сточных вод превышает технологическую потребность оборотных и производственных систем предприятия. Указанные выше данные приведены в разделе 3-4 Проекта НДС. 7) Так как накопитель «Сарымсак» создан на базе существующего естественного горько-соленого озера, для защиты грунтовых вод и недр, согласно проектным данным установлена противofiltrационная завеса методом «Стена в грунте» - искусственная преграда, предназначенная для снижения фильтрационных свойств грунта и предотвращения распространения загрязняющих веществ в почве и грунтовых водах. Для осуществления производственного экологического контроля по периметру накопителя очищенных сточных вод «Сарымсак» сооружены 9 мониторинговых скважин. Усредненные концентрации загрязняющих веществ на наблюдательных скважинах за период 2023-2025гг.: азот аммонийный – 0,82 мг/дм³, нефтепродукты - 0,06 мг/дм³; нитраты – 0,32 мг/дм³; нитриты – 0,19 мг/дм³; ПАВ – 0,07 мг/дм³; сульфаты – 533,72 мг/дм³; фенолы – 0,02 мг/дм³; хлориды – 503,20 мг/дм³. Указанные выше данные приведены в разделе 4 Проекта НДС. 8) За длительный период эксплуатации морфометрические характеристики (объем, площадь, уровень воды) накопителя «Сарымсак» остаются ниже проектных. Согласно проектным данным накопителя «Сарымсак»: максимальная отметка уровня воды – 111,8 м; площадь зеркала при максимальном уровне – 5,23 км²; объем воды – 23,5 млн. м³; годовой объем испарения при максимальном уровне – 2,16 млн. м³/год; годовой объем фильтрации – 0,95 млн. м³/год; сброс сточных вод – 3,57 млн. м³/год. Морфометрические характеристики определяются на основе замеров, выполненных отделом капитального строительства в теплый период года с использованием Балтийской системы	

1	2	3	4
		высот. По результатам анализа морфометрических показателей накопителя «Сарымсак» за период наблюдений 2011-2025гг.: уровень воды колеблется в диапазоне от 107,410 до 107,967 м (ниже проектного уровня в 111,8 м); фактическая площадь зеркала варьируется от 2,70 до 3,18 км² (ниже проектной площади в 5,23 км²); объем очищенных сточных вод поддерживается на уровне от 4,43 до 6,03 млн. м³ (примерно в 4 раза меньше проектного объема в 23,5 млн. м³). С учётом планируемого сброса сточных вод, атмосферных осадков и испарения, ожидаемый чистый прирост объёма воды в накопителе составит 1,4845 млн м³ в год, вследствие чего остаточная свободная вместимость пруда уменьшится до 17,0255 млн м³. Указанные выше данные приведены в разделе 4 Проекта НДС 9) Полный перечень отходов и порядок обращения с ними приведены в таблице 2.3.3 программы управления отходами ТОО «ПНХЗ» на 2027–2036 годы и программой ПЭК. Программой учтен 51 вид отходов производства и потребления с указанием кодов, источников образования, мест накопления, лимитов и способов дальнейшего обращения. ПУО ПНХЗ 2027-2036гг. Общий объем образования отходов предусмотрен на уровне 56 403,32 т/год, из них 55 853,32 т/год — отходы производства и 550 т/год — отходы потребления. На захоронение предусмотрено 1 714 т/год, 25 122 т/год планируется перерабатывать или использовать на предприятии, 29 567,32 т/год — передавать специализированным организациям. Основной объем приходится на нефтешламы — 29 000 т/год, из которых значительная часть перерабатывается на собственной установке; также образуются строительные отходы, металлолом, кек, избыточный ил, замученный грунт, отработанные катализаторы, теплоизоляция и другие виды отходов. ПУО ПНХЗ 2027-2036гг. Отходы временно накапливаются на специально оборудованных площадках и в контейнерах, после чего направляются на повторное использование, переработку, утилизацию, передачу специализированным организациям либо, для отдельных видов, на захоронение в пределах установленных лимитов. Сверх-	

1	2	3	4
		нормативного размещения отходов в период 2027–2036 годов не ожидается. 10) Обращение с нефтесодержащими отходами на ТОО «ПНХЗ» организовано с приоритетом переработки и передачи специализированным организациям, а захоронение применяется только для отдельных видов отходов в пределах установленных лимитов. Основной поток — нефтешламы, 29 000 т/год. Из них 25 000 т/год нефтешлама перерабатывается на собственной установке TRIKANTER FLOTTWEG, 4 000 т/год передаётся специализированным организациям; захоронение нефтешлама не предусмотрено. Остальные отходы — замазученный грунт, отработанные масла, промасленная ветошь и отработанные масляные фильтры — планируется передавать специализированным организациям для безопасной переработки/восстановления с минимальным воздействием на окружающую среду. Таким образом, основная масса нефтесодержащих отходов перерабатывается либо передается специализированным организациям. Захоронение нефтесодержащих отходов на накопителе твердых отходов исключено. 11) Внутренними регламентирующими документами ТОО «ПНХЗ» — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-08, ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-01, Программой ПЭК на 2027–2036 гг., проектом НДС и программой управления отходами — полностью контролируются вопросы защиты почвы и грунтовых вод при эксплуатации резервуарных парков, трубопроводов и мест временного накопления отходов. Установлены обязательные требования к покрытиям, мониторингу и ликвидации аварийных ситуаций. Грунтовые воды. Проектная документация содержит комплекс технических и контрольных мер. Резервуары размещены внутри бетонного обвалования, предотвращающего аварийный разлив нефтепродуктов из резервуаров. Проектом также описаны системы дренажа и отвода, включая систему сбора возможных утечек нефтепродуктов и загрязненных вод из аварийных сооружений с последующим их удалением и утилизацией в установленном порядке. Следует отметить, что реализация указанных мероприятий на крупном промышлен-	

1	2	3	4
		ном предприятии обусловлена не только требованиями экологической безопасности, но и экономическими и производственными соображениями, а также необходимостью обеспечения промышленной и пожарной безопасности. Локализация разливов позволяет минимизировать потери нефтепродуктов и материальный ущерб, предотвратить повреждение оборудования и инфраструктуры, снизить риски простоев производства и обеспечить безопасные условия эксплуатации объектов. Таким образом, предусмотренные проектом защитные меры имеют комплексный характер и одновременно направлены на охрану окружающей среды, сохранение материальных ресурсов и обеспечение надежной и безопасной эксплуатации предприятия. Указанные выше данные приведены в разделе 3 Проекта НДС. Контроль почвы и отходов: 1. Герметичные основания и противодиффузионные покрытия Общие требования для мест накопления отходов: твёрдое водонепроницаемое покрытие (асфальтобетон, керамзитобетон, керамическая плитка и др.) — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, п. 5.2.1.4; ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-08, п. 5.8.4. - Жидкие отходы: металлические ёмкости на поддонах из бетона или металла вместимостью не менее объёма хранящейся жидкости — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, п. 5.2.1.4; ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-08, п. 5.8.7. - Иловая площадка: основание с противодиффузионным экраном из двух слоёв полиэтиленовой плёнки и защитным слоем грунта, по периметру — дренаж из перфорированных труб — ПУО, разд. 2.9.1. - Шламонакопители: герметичные железобетонные резервуары, оборудованные выпусками в дренажную сеть — ПУО, разд. 2.9.3. - Площадка подсушки кека: железобетонное покрытие, ограждение отмосткой, дренажная сеть — ПУО, разд. 2.9.2. - Накопитель твёрдых отходов (НТО): дно каждой карты оборудовано противодиффузионным экраном из полиэтиленовой мембраны высокой плотности — ПУО, разд. 2.10. - Запрет дренирования на открытый грунт — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, п. 5.2.4; ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-08, п. 5.13. - Трубопроводы: целостное изоляционное покрытие, отсутствие контакта с грунтом (зазор ≥ 3 см) — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-08,	

1	2	3	4
		п. 7.3.3. 2. Системы обнаружения утечек - выполняется производственным экологическим мониторингом: наблюдение за режимом и качеством подземных вод из наблюдательных скважин и за загрязнением почвенного покрова — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-01, пп. 5.2.3.2, 5.2.3.4; Программа ПЭК на 2027–2036 гг., табл. 9, 10; ПУО, разд. 4.1.1. - В ПУО подтверждено, что оценка состояния окружающей среды проводится по трём средам (атмосферный воздух, подземные воды, почвы) на границе СЗЗ — ПУО, разд. 4.1.1. 3. Аварийный сбор нефтепродуктов - Средства локализации: лотки, поддоны, маслоулавливающие ковры — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, п. 5.2.4. - Аварийные комплекты на транспорте для ликвидации аварийных ситуаций — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, п. 5.3.2. - Методы нейтрализации проливов реагентов и нефтепродуктов — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, Приложение М. - Нефтезагрязнённые грунты подлежат обязательному восстановлению, утилизации или переработке с контролем качества и отбором проб — ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, пп. 6.3–6.8. - В ПУО отражены меры по сокращению образования замазученного грунта за счёт эффективных методов хранения нефтепродуктов и своевременной локализации проливов — ПУО, разд. 2.8. За последние годы (2023–2025) аварийные проливы нефтепродуктов, реагентов и иных загрязняющих веществ на территории ТОО «ПНХЗ» не зафиксированы. Согласно проверкам Департамента экологии, аварийные сбросы за 2023–2025 годы отсутствуют. В экологической документации предприятия (ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02, Программа ПЭК на 2027–2036 гг., ПУО на 2027–2036 гг.) подтверждается, что при возникновении проливов предусмотрены меры по локализации, нейтрализации и восстановлению загрязнённых грунтов, однако фактических случаев аварийных проливов за указанный период не зарегистрировано. Таким образом, статистика аварийных проливов за последние годы равна нулю, что свидетельствует о надлежащем уровне производственного экологического контроля и соблюдении технологических регламентов. 12) Возможные аварийные и нештатные	

1	2	3	4
		ситуации рассмотрены в составе представленной документации. К ним относятся: механические повреждения емкостей, резервуаров и трубопроводов, предназначенных для транспортировки и хранения воды питьевого и технического качества, бытовых и производственных сточных вод; залповый сброс в накопитель «Сарымсак»; попадание горючих примесей в сточные воды (бензин, нефть и др.), а также растворенных газообразных веществ; попадание патогенных микроорганизмов в питьевые и сточные воды (бактерии, вирусы, яйца гельминтов и простейшие). В Программе ПЭК имеется раздел «Протокол действия в нештатных ситуациях», предусматривающий аварии, повреждение оборудования, нарушение технологического режима, потерю нефтепродуктов и реагентов, срабатывание факельной системы и пожар, а также порядок локализации, информирования и последующего мониторинга. При этом расчет зон поражения является предметом документации по промышленной безопасности и не установлен рассмотренными экологическими проектами. Указанные выше данные приведены в разделе 6 Проекта НДС и Программе ПЭК. По запрошенным сценариям представлена следующая информация. Крупный разлив нефтепродуктов упоминается в ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-02 (разд. 6). Предусмотрены локализация песком или сорбентом, нейтрализация согласно Приложению М, сбор и восстановление нефтезагрязнённого грунта (пп. 6.3–6.8), а также уборка территории подразделением, по чьей вине произошло загрязнение (ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-08, п. 5.24). Разгерметизация резервуара или трубопровода отражена в ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-01 (п. 8.1.1.3) и в «Протоколе действия в нештатных ситуациях» Программы ПЭК. Предусмотрены остановка, локализация, уведомление уполномоченного органа в течение двух часов и последующий мониторинг окружающей среды. Пожар упоминается в «Протоколе действия в нештатных ситуациях» Программы ПЭК. Предусмотрено тушение первичными и стационарными средствами до прибытия военизированных аварийно-спасательных служб. Отказ очистных сооружений	

1	2	3	4
		прямо не указан, но охватывается формулировками «нарушение технологического режима» и «остановка производства» в Программе ПЭК. Предписано принимать меры по локализации и ликвидации последствий в соответствии с регламентом и планом ликвидации аварий. Выброс через факельную систему отражён в «Протоколе действия в нештатных ситуациях» Программы ПЭК как «срабатывание факельной системы». Предусмотрены контроль и мониторинг воздействия до получения показателя предельно-допустимой или стабильной концентрации. Попадание загрязняющих веществ в систему водоотведения описано в Проекте НДС (залповый сброс в накопитель «Сарымсак», попадание горючих примесей в сточные воды) и в ДП-ХVIII-ЗУ-01.08-01 (п. 5.2.2.2). Предусмотрены мониторинг сбросов, уведомление, ликвидация и последующий контроль. Таким образом, экологическая документация регламентирует общий порядок действий при нештатных ситуациях: информирование, локализация, ликвидация, мониторинг и восстановление. 13) Запрашиваемая информация в полном объеме содержится в Программе ПЭК ТОО «ПНХЗ» на 2027-2036 годы. Достоверность результатов обеспечивается тем, что все анализы выполняются производственными или независимыми лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об аккредитации в области оценки соответствия». Отчёт о выполнении Программы ПЭК ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом направляется в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. ТОО «ПНХЗ» осуществляется мониторинг качества: - мониторинг подземных вод в сети наблюдательных скважинах накопителя «Сарымсак»; - мониторинг поверхностных вод накопителя «Сарымсак»; - мониторинг воды сточной очищенной (сброс в накопитель «Сарымсак»); - мониторинг атмосферного воздуха; - мониторинг почв; - радиационный мониторинг; - мониторинг физического воздействия (шум) Мониторинг накопителя «Сарымсак». Подземные воды: 9 мониторинговых скважин по периметру. Контролируемые показатели: азот	

1	2	3	4
		аммонийный, БПКполн, взвешенные вещества, железо, кадмий, нефтепродукты, никель, нитраты, нитриты, общая минерализация (сухой остаток), поверхностно-активные вещества, полифосфаты (по PO_4^{3-}), ртуть, свинец, сульфаты, фенольный индекс, химическое потребление кислорода, хлориды. Периодичность — 2 раза в год (весна, осень). Поверхностные воды: 4 точки контроля (север, юг, запад, восток). Перечень показателей и периодичность аналогичны подземным водам. Контроль очищенных сточных вод. Отбор проб из трубопровода откачки очищенных стоков во время сброса в накопитель «Сарымсак». Контролируемые показатели: азот аммонийный, взвешенные вещества, нефтепродукт, поверхностно-активные вещества, БПКполн, нитраты, нитриты, сульфаты, хлориды, фенольный индекс. Периодичность — 2 раза в месяц. Мониторинг подземных вод. Наблюдения ведутся по 20 скважинам: накопитель «Сарымсак» — скважины №1, 4, 7, 9, 11, 12, 13, 16, 18; накопитель твёрдых отходов — №401, 402; санитарно-защитная зона — №406, 407; промышленная площадка — №51, 53, 1001; очистные сооружения — №42, 49, 148, 149. Периодичность отбора проб на качество — 2 раза в год (март–апрель, август–сентябрь). Дополнительно проводится операционный мониторинг уровня воды: 1 раз в месяц (июнь–февраль) и 3 раза в месяц (март–май). Контролируемые вещества аналогичны поверхностным водам, а также уровень воды. Анализы выполняет аккредитованная лаборатория. Мониторинг атмосферного воздуха. Контроль осуществляется в четырёх точках на границе санитарно-защитной зоны: точка №30 (500 м от НТО в сторону с. Павлодарское), точка №33 (1 км от механических очистных сооружений в сторону «КазТрансОйл»), точка №34 (1 км по автодороге в сторону нефтебазы), точка №36 (сад «Нефтяник» у дороги на теплицы). Периодичность отбора проб — 1 раз в месяц, при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) — 1 раз в сутки, а при нештатном отключении автоматизированной системы мониторинга — также 1 раз в сутки по направлению ветра. Контролируемые вещества:	

1	2	3	4
		азота оксид, азота диоксид, алканы C12–C19, гидроксibenзол (фенол), пыль (взвешенные частицы), сера диоксид, сероводород, углерод оксид. Анализы выполняет лаборатория, аккредитованная в системе аккредитации Республики Казахстан, инструментальным методом по действующим методикам. Мониторинг почв. Пробы отбираются в точках: около скважин №401 и №402 (НТО), около скважин №405, 406, 407 (СЗЗ), а также в точке №36 (сад «Нефтяник»). Периодичность — 1 раз в год (сентябрь). Контролируемые вещества: ванадий, водородный показатель, кадмий, марганец, медь, мышьяк, нефтепродукт, плотный остаток, ртуть, свинец, цинк. Анализы выполняет аккредитованная лаборатория. Радиационный мониторинг. Проводится для сырья (нефть) — уровень радиоактивности 1 раз в год, и для накопителя твердых отходов — дозиметрический контроль при приеме отходов. Работы выполняет организация, аккредитованная в системе аккредитации РК на соответствие ГОСТ ISO/IEC 17025 и имеющая соответствующую лицензию. Мониторинг физического воздействия (шум). Контроль осуществляется в точках №30 и №36 с периодичностью 1 раз в год. Измерения проводит аккредитованная лаборатория. Таким образом, все виды мониторинга выполняются аккредитованными лабораториями, а результаты включаются в ежеквартальный отчет, направляемый в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, что обеспечивает достоверность производственного экологического контроля. 14) Запрашиваемая информация в полном объеме содержится в Программе ПЭК ТОО «ПНХЗ» на 2027-2036 годы. Достоверность результатов обеспечивается тем, что все анализы выполняются производственными или независимыми лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об аккредитации в области оценки соответствия». Отчет о выполнении Программы ПЭК ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом направляется в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. ТОО «ПНХЗ» осуществляется мониторинг качества: - мониторинг подземных	

1	2	3	4
		вод в сети наблюдательных скважинах накопителя «Сарымсак»; - мониторинг поверхностных вод накопителя «Сарымсак»; - мониторинг воды сточной очищенной (сброс в накопитель «Сарымсак»); - мониторинг атмосферного воздуха; - мониторинг почв; - радиационный мониторинг; - мониторинг физического воздействия (шум) Мониторинг накопителя «Сарымсак». Подземные воды: 9 мониторинговых скважин по периметру. Контролируемые показатели: азот аммонийный, БПКполн, взвешенные вещества, железо, кадмий, нефтепродукты, никель, нитраты, нитриты, общая минерализация (сухой остаток), поверхностно-активные вещества, полифосфаты (по PO_4^{3-}), ртуть, свинец, сульфаты, фенольный индекс, химическое потребление кислорода, хлориды. Периодичность — 2 раза в год (весна, осень). Поверхностные воды: 4 точки контроля (север, юг, запад, восток). Перечень показателей и периодичность аналогичны подземным водам. Контроль очищенных сточных вод. Отбор проб из трубопровода откачки очищенных стоков во время сброса в накопитель «Сарымсак». Контролируемые показатели: азот аммонийный, взвешенные вещества, нефтепродукт, поверхностно-активные вещества, БПКполн, нитраты, нитриты, сульфаты, хлориды, фенольный индекс. Периодичность — 2 раза в месяц. Мониторинг подземных вод. Наблюдения ведутся по 20 скважинам: накопитель «Сарымсак» — скважины №1, 4, 7, 9, 11, 12, 13, 16, 18; накопитель твёрдых отходов — №401, 402; санитарно-защитная зона — №406, 407; промышленная площадка — №51, 53, 1001; очистные сооружения — №42, 49, 148, 149. Периодичность отбора проб на качество — 2 раза в год (март–апрель, август–сентябрь). Дополнительно проводится операционный мониторинг уровня воды: 1 раз в месяц (июнь–февраль) и 3 раза в месяц (март–май). Контролируемые вещества аналогичны поверхностным водам, а также уровень воды. Анализы выполняет аккредитованная лаборатория. Мониторинг атмосферного воздуха. Контроль осуществляется в четырёх точках на границе санитарно-защитной зоны: точка №30 (500 м от НТО в сторону с. Павлодарское), точка №33 (1 км от механических очистных	

1	2	3	4
		сооружений в сторону «КазТрансОйл»), точка №34 (1 км по автодороге в сторону нефтебазы), точка №36 (сад «Нефтяник» у дороги на теплицы). Периодичность отбора проб — 1 раз в месяц, при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) — 1 раз в сутки, а при нештатном отключении автоматизированной системы мониторинга — также 1 раз в сутки по направлению ветра. Контролируемые вещества: азота оксид, азота диоксид, алканы C12–C19, гидроксibenзол (фенол), пыль (взвешенные частицы), сера диоксид, сероводород, углерод оксид. Анализы выполняет лаборатория, аккредитованная в системе аккредитации Республики Казахстан, инструментальным методом по действующим методикам. Мониторинг почв. Пробы отбираются в точках: около скважин №401 и №402 (НТО), около скважин №405, 406, 407 (СЗЗ), а также в точке №36 (сад «Нефтяник»). Периодичность — 1 раз в год (сентябрь). Контролируемые вещества: ванадий, водородный показатель, кадмий, марганец, медь, мышьяк, нефтепродукт, плотный остаток, ртуть, свинец, цинк. Анализы выполняет аккредитованная лаборатория. Радиационный мониторинг. Проводится для сырья (нефть) — уровень радиоактивности 1 раз в год, и для накопителя твердых отходов — дозиметрический контроль при приеме отходов. Работы выполняет организация, аккредитованная в системе аккредитации РК на соответствие ГОСТ ISO/IEC 17025 и имеющая соответствующую лицензию. Мониторинг физического воздействия (шум). Контроль осуществляется в точках №30 и №36 с периодичностью 1 раз в год. Измерения проводит аккредитованная лаборатория. Таким образом, все виды мониторинга выполняются аккредитованными лабораториями, а результаты включаются в ежеквартальный отчет, направляемый в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, что обеспечивает достоверность производственного экологического контроля. 15) Запрашиваемая информация в полном объеме содержится в Программе ПЭК ТОО «ПНХЗ» на 2027-2036 годы. Достоверность результатов обеспечивается тем, что все анализы выполняются производ-	

1	2	3	4
		ственными или независимыми лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об аккредитации в области оценки соответствия». Отчёт о выполнении Программы ПЭК ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом направляется в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. ТОО «ПНХЗ» осуществляется мониторинг качества: - мониторинг подземных вод в сети наблюдательных скважинах накопителя «Сарымсак»; - мониторинг поверхностных вод накопителя «Сарымсак»; - мониторинг воды сточной очищенной (сброс в накопитель «Сарымсак»); - мониторинг атмосферного воздуха; - мониторинг почв; - радиационный мониторинг; - мониторинг физического воздействия (шум) Мониторинг накопителя «Сарымсак». Подземные воды: 9 мониторинговых скважин по периметру. Контролируемые показатели: азот аммонийный, БПКполн, взвешенные вещества, железо, кадмий, нефтепродукты, никель, нитраты, нитриты, общая минерализация (сухой остаток), поверхностно-активные вещества, полифосфаты (по PO_4^{3-}), ртуть, свинец, сульфаты, фенольный индекс, химическое потребление кислорода, хлориды. Периодичность — 2 раза в год (весна, осень). Поверхностные воды: 4 точки контроля (север, юг, запад, восток). Перечень показателей и периодичность аналогичны подземным водам. Контроль очищенных сточных вод. Отбор проб из трубопровода откачки очищенных стоков во время сброса в накопитель «Сарымсак». Контролируемые показатели: азот аммонийный, взвешенные вещества, нефтепродукт, поверхностно-активные вещества, БПКполн, нитраты, нитриты, сульфаты, хлориды, фенольный индекс. Периодичность — 2 раза в месяц. Мониторинг подземных вод. Наблюдения ведутся по 20 скважинам: накопитель «Сарымсак» — скважины №1, 4, 7, 9, 11, 12, 13, 16, 18; накопитель твёрдых отходов — №401, 402; санитарно-защитная зона — №406, 407; промышленная площадка — №51, 53, 1001; очистные сооружения — №42, 49, 148, 149. Периодичность отбора проб на	

1	2	3	4
		качество — 2 раза в год (март–апрель, август–сентябрь). Дополнительно проводится операционный мониторинг уровня воды: 1 раз в месяц (июнь–февраль) и 3 раза в месяц (март–май). Контролируемые вещества аналогичны поверхностным водам, а также уровень воды. Анализы выполняет аккредитованная лаборатория. Мониторинг атмосферного воздуха. Контроль осуществляется в четырёх точках на границе санитарно-защитной зоны: точка №30 (500 м от НТО в сторону с. Павлодарское), точка №33 (1 км от механических очистных сооружений в сторону «КазТрансОйл»), точка №34 (1 км по автодороге в сторону нефтебазы), точка №36 (сад «Нефтяник» у дороги на теплицы). Периодичность отбора проб — 1 раз в месяц, при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) — 1 раз в сутки, а при нештатном отключении автоматизированной системы мониторинга — также 1 раз в сутки по направлению ветра. Контролируемые вещества: азота оксид, азота диоксид, алканы C12–C19, гидроксibenзол (фенол), пыль (взвешенные частицы), сера диоксид, сероводород, углерод оксид. Анализы выполняет лаборатория, аккредитованная в системе аккредитации Республики Казахстан, инструментальным методом по действующим методикам. Мониторинг почв. Пробы отбираются в точках: около скважин №401 и №402 (НТО), около скважин №405, 406, 407 (СЗЗ), а также в точке №36 (сад «Нефтяник»). Периодичность — 1 раз в год (сентябрь). Контролируемые вещества: ванадий, водородный показатель, кадмий, марганец, медь, мышьяк, нефтепродукт, плотный остаток, ртуть, свинец, цинк. Анализы выполняет аккредитованная лаборатория. Радиационный мониторинг. Проводится для сырья (нефть) — уровень радиоактивности 1 раз в год, и для накопителя твёрдых отходов — дозиметрический контроль при приёме отходов. Работы выполняет организация, аккредитованная в системе аккредитации РК на соответствие ГОСТ ISO/IEC 17025 и имеющая соответствующую лицензию. Мониторинг физического воздействия (шум). Контроль осуществляется в точках №30 и №36 с периодичностью 1 раз в год. Измерения проводит аккредитованная лаборатория. Таким образом, все	

1	2	3	4
		виды мониторинга выполняются аккредитованными лабораториями, а результаты включаются в ежеквартальный отчёт, направляемый в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, что обеспечивает достоверность производственного экологического контроля.	
Қоғамдық тыңдаулар өткізу кезінде келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың/ Замечания и предложения, полученные во время проведения общественных слушаний			
1	Оразалинов Е., партия «Байтак» - Да-да, здравствуйте. Меня слышно, да? Представляюсь, Оразалинов Ержан Елубаевич, партия Байтак зеленых. Я вам вопросы задавал. Но я вам так скажу: меня не удовлетворяет, я вот, допустим, сделаю всего лишь три возражения, этого вам достаточно будет. Хотя их больше. Возражение первое: предполагаемый норматив выбросов не подтвержден полноценным сравнением фактических выбросов по источникам и загрязняющим веществам. В ответе на вопрос номер один инициатор приводит только суммарные выбросы, то есть 2023 г. - 19610, 2024 г. - 19409, 2025 г. - 18500. Предполагаемый норматив на 2027-2036 год — 19 929 тонн в год. При этом первоначальный вопрос требовал совершенно другой информации: сравнения за 3–5 лет по каждому загрязняющему веществу и каждому источнику с действующими и предполагаемыми нормативами. Такого сравнения в ответе не представлено. Более того, сам ответ показывает, что предполагаемый норматив 19 929 тонн в год выше фактических выбросов 2025 года на 1 779 тонн, то есть примерно на 9-8 процентов. Одновременно предприятие планирует увеличить переработку нефти на 4% до 6 миллионов тонн в год. Следовательно, утверждение о том, что предполагаемый норматив ниже норматива 2025 года, само по себе не доказывает экологическое снижение нагрузки. Норматив 2025 года и фактический выброс 2025 года — разные показатели. Кроме того,	Сакауб Т., ведущий инженер по охране окружающей среды ТОО «ПНХЗ» - Ержан Елубаевич, мы ответили на все Ваши вопросы на портале. Единственное, вот Вы в части говорите, что по источникам и загрязняющим веществам сам портал, где этот был вопрос задан, невозможно туда таблицы, в ответе представить таблицы.	Не снято. Ответы на возражения представлены в Приложении 7 к данному протоколу. Также данные ответы также направлены на Ватсапп инициатору возражений на вопросы.

1	2	3	4
	по представленному ответу невозможно установить, какие дни... — Слушайте дальше. Кроме того, по представленному ответу невозможно установить, какие именно загрязняющие вещества формируют увеличение с 18 150 тонн до потенциальных 19 929 тонн. Второе: какие конкретно источники получают наибольший прирост допустимых выбросов. Третье: какие источники снижают выбросы, а какие увеличивают. Четвёртое: а сколько изменяются удельные выбросы на одну тонну переработанной нефти? Пятое: соответствует ли увеличение сохранение выбросов применяемой наилучшим доступным техникам. Экологический кодекс предусматривает установление нормативов эмиссий по отдельным стационарным источникам, а для объектов с комплексным разрешением с учётом соответствующих показателей, связанных с применением наилучших доступных техник. Поэтому предоставить до принятия решения таблицу 2021-2025 год по каждому загрязняющему веществу, по каждому стационарному источнику — фактический выброс, действующий норматив и предполагаемый норматив. Дальше расчёт удельных выбросов на одну тонну переработанной нефти. Следующее, расчёт изменения выбросов при увеличении переработки до 6 миллионов тонн в год. Перечень источников, по которым предполагаемый норматив увеличивается относительно фактических выбросов. Следующее: обоснование соответствия предполагаемых нормативов применяемой наилучшим доступным техникам. Всё. До представленных данных замечание считается не снятым.		
2	Оразалинов Е., партия «Байтак» - А чего у меня? Я же скидывал, чё, нельзя мне ответить лично? У вас у всех есть WhatsApp мой. У того же Онопри-	Юсупова Б., инженер по охране окружающей среды ТОО «ПНХЗ» - Ержан, извините. Нам как отвечать на вопросы, сейчас? Вы же все подряд читаете? Может, вы по одному его начнёте?	Не снято. Ответы на возражения представлены в Приложении 7 к данному протоколу. Также

1	2	3	4
	енко Игоря есть. Чё, тяжело было? В общем, вопрос не снятый. Дальше. — Отвечать не надо. — Ну а чё вам ответить? Таблицы не предоставили, ничего не предоставили, ответ неполный. Поэтому чё отвечать? Вы же сказали, что не смогли. Так, второе возражение: не проведена полная оценка совокупного воздействия ПНХЗ и других крупных источников загрязнения атмосферного воздуха Павлодара. Так, вы прямо признаёте, что отдельный расчёт вклада ПНХЗ и других предприятий в фоновой концентрации не проводился. Именно это является существенным недостатком ответа на вопрос номер четыре.		данные ответы направлены на Ватсапп инициатору возражений на вопросы.
3	Оразалинов Е., партия «Байтак» - Давайте я вам три. Давайте вот так. Я знаю, что вы не ответите, ответите их в протоколе. Я зачитаю три возражения, это немного, я времени много не займу. Вот эти три возражения в протоколе. Да, это возражение. Это вы... я задал вопрос, вы ответили. Мне эти ответы не устраивали, я не хочу сильно вас грузить, три возражения сделал на ваше это, и на них мне ответ потом в протоколе. Потому что сейчас вы не дадите толком. Таблицы не предоставлены, вы не сможете сделать. Вы ответите в протоколе. Но я сразу говорю, я их не снимаю.	Юсупова Б., инженер по охране окружающей среды ТОО «ПНХЗ» - Я пойму, это какие-то новые вопросы или что?	Не снято. Ответы на возражения представлены в Приложении 7 к данному протоколу. Также данные ответы также направлены на Ватсап инициатору возражений на вопросы.
4	Оразалинов Е., партия «Байтак» — Это не новые вопросы, это возражения на ваши ответы. Называется возражение. Вопросы на ваши ответы. Это возражение. Так, отдельный расчёт вклада ПНХЗ в фоновой концентрации не проводился. Именно это является существенным недостатком ответа на вопрос номер четыре. Предприятие сообщает, что использовало фоновые концентрации газгидромета 21-25 год, а также выполнило расчёт рассеяния собственных источников. Однако фоновая концентрация и совокупный расчёт вклада отдельных предприятий — не одно и то же. Если задача		Не снято. Ответы на возражения представлены в Приложении 7 к данному протоколу. Также данные ответы также направлены на Ватсап инициатору возражений на вопросы.

1	2	3	4
	закljučается в оценке воздействия ПНХЗ в уже промышленно нагруженной территории, необходимо понимать, что часть загрязнения формируется самим ПНХЗ и как его выбросы взаимодействуют с существующей промышленной нагрузкой. Особенно это важно при планируемом увеличении переработки до 6 миллионов тонн нефти в год. Экологический кодекс прямо требует учитывать кумулятивное воздействие действующих и планируемых производственных иных объектов. Информация для ВОС должна учитываться также в взаимодействии компонентов окружающей среды и различные виды воздействия, включая кумулятивные. Сами вы фактически подтверждаете отсутствие такого распределённого анализа. Следовательно, вывод: превышение не выявлено, не отвечает на более важный вопрос: каким будет дополнительный вклад ПНХЗ в уже существующую промышленную нагрузку Павлодара после увеличения производительности. Вот. Теперь что просим. Просьба первая: предоставить перечень крупных промышленных источников, учтённых либо не учтённых при оценке фоновой нагрузки. Второе: предоставить методику формирования фоновых концентраций. Третье: предоставить расчёт вклада ПНХЗ отдельно от фоновоегo загрязнения. Четвёртое: предоставить прогноз концентраций после увеличения переработки до 6 миллионов тонн в год. Пятое: провести оценку совокупности воздействия ПНХЗ с другими значимыми источниками загрязнения атмосферного воздуха в зоне воздействия. Шестое: представить карту расчётных концентраций с указанием контрольных и жилых территорий. Седьмое: установить, какие дополнительные природоохранные мероприятия будут обязательны при устойчивом росте фоновых концентраций. Так, до выполнения такой		

1	2	3	4
	оценки вывод об отсутствии существенного воздействия считаю недостаточно обоснованным. Соответственно, замечание мы не снимаем. Теперь третье, последнее возражение: недоказанная долгосрочная экологическая безопасность накопителя Сарымсака и отсутствует надёжный прогноз срока исчерпания его ёмкости. Так, вы сами показываете исходные цифры и всё, позволяющие выводить необходимые дополнительные расчёты. Вы указываете: проектный объём накопителя — 23,5 миллиона метров кубических. Проектный годовой объём испарения — 2,16 миллиона метров кубических. Проектный годовой объём фильтрации — 0,95 миллиона метров кубических в год. Проектный объём сброса — 3,57 миллиона метров кубических в год. Фактический объём воды 2011-2025 год — 4,43–6,03 миллиона метров кубических. Прогнозируемый чистый прирост составляет 1,4... ну, 5... Прогнозируемый чистый прирост составляет 1,04-0,5 миллионов метров кубических в год. При этом заявлена остаточная свободная ёмкость 17,03 миллионов метров кубических в год. Однако из представленной таблицы невозможно проверить, от какой конкретной фактической отметки и объёма рассчитана эта остаточная вместимость. Если, например, исходить из максимально указанного фактического объёма 6,03 миллионов метров кубических, простое арифметическое вычитание из проектных 23,5 миллионов метров кубических даёт 17,47 миллионов метров кубических, а не 17,03 миллионов метров кубических. Это означает, что вы должны раскрыть исходную данную, фактический объём и методику, по которой получено значение 17,02-17,55. Я просто 0,3 округляю, чтобы это. Более того, при заявленном чистом приросте 1,48-1,45 миллионов		

1	2	3	4
	метров кубических необходимо показать фактический объем накопителя на дату подготовки проекта, фактический годовой приток, фактический годовой сброс, фактическое испарение, фактическую фильтрацию, атмосферные осадки, прогноз изменений каждого компонента, дату достижения проектного объема, объем свободной емкости на конец каждого года 27-го через 36-го года, сценарий привлечения или снижения объема сброса. Так особенно важно, что накопитель работает с 1979 года. То есть речь идет не о краткосрочном объекте. Сам факт наличия девяти наблюдательных скважин и противофильтрационной завесы не доказывает автоматически отсутствие долгосрочного воздействия. Для этого необходимо анализировать многолетний тренд концентрации и уровней подземных вод. В ответе приведены только усредненные концентрации за 2023-2025 годы. Среднее значение за три года не позволяет установить, имеется ли устойчивый рост, снижение, сезонная динамика, локальное увеличение концентраций, изменение направления распространения загрязнения. При этом действующий ПЭК предусматривает мониторинг воздействия в зонах воздействия и требует указов для подземных вод: источник воздействия, количество и расположение наблюдательных скважин, перечень веществ, периодичность и методы анализа. Поэтому просим предоставить первое: фактический объем Сарымсака на конец каждого года с 2021 по 2025 год, предоставить годовой водный баланс накопителя за тот же период, раскрыть расчет остаточной вместимости 17,02-17,55 миллионов метров кубических, представить прогноз заполнения на каждый год с 27 по 36 года, указать расчетный год и дату достижения предельной вместимости,		

1	2	3	4
	представить альтернативный сценарий привлечения объемов сбросов, предоставить не средние показатели, а результат анализов по каждой из девяти наблюдательных скважин за каждый год с 2021 по 2025 год, представить графики динамики нефтепродуктов, фенолов, сульфатов, хлоридов, аммонийного азота, нитратов и других контрольных показателей, представить доказательства того, что противифильтрационная завеса сохраняет проектную эффективность после длительной эксплуатации. Девятое: представить план действий на случай устойчивого роста загрязняющих веществ в подземных водах. До предоставления указанных материалов долгосрочная экологическая безопасность эксплуатации Сарымсака не может считаться достаточно обоснованной. Замечания не сняты. У меня всё. Всё в протокол, вопросы не снимаются, там отвечайте, посмотрим, там тоже считаем, что напишут. И можете мне отдельно отправить, хорошо?		

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың жоба және қаралатындардың сапасы туралы пікірі (негіздемесімен), құжаттардың, тыңдалған баяндамалардың толықтығы және оларды түсінудің қолжетімділігі тұрғысынан, оларды жақсарту бойынша ұсынымдар/Мнение участников общественных слушаний о проекте и качестве рассматриваемых документов (с обоснованием), заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: **ескертүлер мен ұсыныстар жок/замечания и предложения отсутствуют.**

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдігінің атауы ұйымдар, пікірлер мен ұсыныстар/ фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына шағымдану Қазақстан Республикасының Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексіне сәйкес сот және сотқа дейінгі тәртіппен мүмкін болады/Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке, согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики, Казахстан.

Қоғамдық тыңдаулар өтті/Общественные слушания состоялись.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы/Председатель общественных слушаний:

Қайниденов Сабыржан Нұржанұлы, бас маман, «Павлодар қаласының кәсіпкерлік және ауыл шаруашылығы бөлімі» ММ/Қайниденов Сабыржан Нұржанұлы, главный специалист, ГУ «Отдел предпринимательства и сельского хозяйства города Павлодара»  **01.10.2026 жыл/года**

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні/фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы/Секретарь общественных слушаний:

Юсупова Ботагоз Сейтоллақызы «ПМХЗ» ЖШС қоршаған ортаны қорғау қызметінің инженері / Юсупова Ботагоз Сейтоллаевна, инженер службы охраны окружающей среды ТОО «ПНХЗ»  **01.10.2026 жыл/года**

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні/фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

1 Қосымша қоғамдық тыңдаулар хаттамасына

Приложение 1 к протоколу общественных слушаний

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

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

исходящий номер: 26172455002, Дата: 18.08.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории:

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания: <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2fteams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpow6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7fdd5b8afea2b111e23fd360bf7> идентификатор собрания: 431 381 462 804 855; коды: 66uU7hG2

Предмет общественных слушаний: Проектная документация для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсак»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

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

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Павлодарская область, Павлодар Г.А., город Павлодар, улица Торайгырова, 70, Павлодарский химико-механический колледж, конференц зал., 29.09.2026 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 (км).

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

Павлодарская областная газета: «Обозрение недели Павлодар» (казахский, русский язык); Радиоканал "HALYQ RADIOSY" (казахский, русский язык)

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

Информационные доски: Государственное учреждение "Аппарат акима села Павлодарское" города Павлодара Павлодарской области; Государственное учреждение «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области»; автобусные остановки с. Павлодарское, г. Павлодара.

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

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

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный

орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

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

Товарищество с ограниченной ответственностью ""Павлодарский нефтехимический завод"" (БИН: 001140000362), +77182396839, a.gnuskina@pnhz.kz, <https://www.pnhz.kz>
Представитель: Гнускина Анастасия Игоревна

Составитель отчета о возможных воздействиях : Товарищество с ограниченной ответственностью "ГеоПроект"

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

2 Қосымша қоғамдық тыңдаулар хаттамасына Приложение 2 к протоколу общественных слушаний

Приложение 3.
к Правилам проведения
общественных слушаний

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

исходящий номер: 26172455002, Дата: 24.08.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №26172455002, от 18.08.2026 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:
«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проектная документация для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду; проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», в предлагаемую Вами 29.09.2026 15:00, Павлодарская область, Павлодар Г.А., город Павлодар, улица Торайгырова, 70, Павлодарский химико-механический колледж, конференц зал (дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").

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

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

Товарищество с ограниченной ответственностью ""Павлодарский нефтехимический завод"" (БИН: 001140000362), +77182396839, a.gnuskina@pnhz.kz, <https://www.pnhz.kz>

Представитель: Гнускина Анастасия Игоревна

Составитель отчета о возможных воздействиях: Товарищество с ограниченной ответственностью "ГеоПроект"

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

3 Қосымша қоғамдық тыңдаулар хаттамасына Приложение 3 к протоколу общественных слушаний

Кешенді экологиялық рұқсат алу үшін Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ҚРЗ Экологиялық кодексінде көзделген «ПМХЗ» ЖШС объектілерін салу/жаңарту және пайдалану жөніндегі жобалық құжаттамасы: технологиялық нормалау көрсеткіштерінің негіздемесін қоса алғанда технологиялық нормативтер жобасы; қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы: атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, арнайы су пайдалануға арналған лимиттерді қоса алғанда, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; табиғи ортаға жол берілетін физикалық әсерлер нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы бойынша ашық жиналыстар нысанында қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы.

Регистрационный лист участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний в форме открытых собраний по проектной документации строительства/реконструкции и эксплуатации объектов ТОО «ПНХЗ», предусмотренной Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК для получения комплексного экологического разрешения: проект технологических нормативов, включая обоснование показателей технологического нормирования; проект нормативов эмиссий в окружающую среду - проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ», включая лимиты на специальное водопользование; проект нормативов допустимых физических воздействий на природную среду; программа управления отходами, включая лимиты накопления/захоронения отходов; программа производственного экологического контроля;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні мен уақыты/дата и время проведения общественных слушаний: 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 11:00-де (қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 10:30-да басталады)/29 сентября 2026 года в 11 часов 00 минут (регистрация участников общественных слушаний начинается 29 сентября 2026 года в 10 часов 30 минут).

Өтетін орынның мекенжайы/адрес места проведения: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Павлодарское ауылы, Мұқан қаған көшесі, 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК /Республика Казахстан, Павлодарская область, город Павлодар, село Павлодарское, улица Муқан Кагана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Бағлановой».

№ р/с/ № п/п	Қатысушының аты-жөні/ Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)/ Категория участника (представитель заинтересованной общественности, общественности, государственного органа, Инициатора)	Байланыс телефон нөмірі/ Контактный номер телефона	Қатысу форматы (жеке немесе конференц- байланыс арқылы)/ Формат участия (очно или посредством конференцсвязи)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)/ Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
1.	Аубакирова Г.К.	Работник ТОО «ПНХЗ»	87762902023	очно	
2.	Асанкулов Б.П.	Работник ПНХЗ	87774610547	очно	
3.	Рисаев И.О.	Жетеле і. Павлодар	87762108851	очно	
4.	Смородова А.Е.	Житель і. Павлодар	84472548524	очно	
5.	Вербицкий Л.В.	Житель і. Павлодар	87075585308	очно	

Кешенді экологиялық рұқсат алу үшін Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ҚРЗ Экологиялық кодексінде көзделген «ПМХЗ» ЖШС объектілерін салу/жаңарту және пайдалану жөніндегі жобалық құжаттамасы: технологиялық нормалау көрсеткіштерінің негіздемесін қоса алғанда технологиялық нормативтер жобасы; қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы: атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, арнайы су пайдалануға арналған лимиттерді қоса алғанда, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; табиғи ортаға жол берілетін физикалық әсерлер нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы бойынша ашық жиналыстар нысанында қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы.

Регистрационный лист участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний в форме открытых собраний по проектной документации строительства/реконструкции и эксплуатации объектов ТОО «ПНХЗ», предусмотренной Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК для получения комплексного экологического разрешения: проект технологических нормативов, включая обоснование показателей технологического нормирования; проект нормативов эмиссий в окружающую среду - проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ», включая лимиты на специальное водопользование; проект нормативов допустимых физических воздействий на природную среду; программа управления отходами, включая лимиты накопления/захоронения отходов; программа производственного экологического контроля;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні мен уақыты/дата и время проведения общественных слушаний: 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 11:00-де (қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 10:30-да басталады)/29 сентября 2026 года в 11 часов 00 минут (регистрация участников общественных слушаний начинается 29 сентября 2026 года в 10 часов 30 минут).

Өтетін орынның мекенжайы/адрес места проведения: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Павлодарское ауылы, Мұқан қаған көшесі, 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК /Республика Казахстан, Павлодарская область, город Павлодар, село Павлодарское, улица Муқан Кағана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Бағлановой».

№ р/с/ № п/п	Қатысушының аты-жөні/ Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)/ Категория участника (представитель заинтересованной общественности, общественности, государственного органа, Инициатора)	Байланыс телефон нөмірі/ Контактный номер телефона	Қатысу форматы (жеке немесе конференц- байланыс арқылы)/ Формат участия (очно или посредством конференцсвязи)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)/ Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
6.	Аманжол Т.М.	мемлекеттік 87015268783	87015268783	очно	
7.	Рахметов Д.В.	жестель г. Павлодар 8	87056000577	очно	
8.	Бекмолдаев Д.О.	Бек.молдаев г. Павлодар	87051728115	очно	
9.	Комаров Д.М.	ТОО "ПНХЗ"	87753572867	очно	
10.	Данова Б.С.	ТОО, ПНХЗ	8747544495	очно	

Кешенді экологиялық рұқсат алу үшін Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ҚРЗ Экологиялық кодексінде көзделген «ПМХЗ» ЖШС объектілерін салу/жанарту және пайдалану жөніндегі жобалық құжаттамасы: технологиялық нормалау көрсеткіштерінің негіздемесін қоса алғанда технологиялық нормативтер жобасы; қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы: атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, арнайы су пайдалануға арналған лимиттерді қоса алғанда, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; табиғи ортаға жол берілетін физикалық әсерлер нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы бойынша ашық жиналыстар нысанында қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы.

Регистрационный лист участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний в форме открытых собраний по проектной документации строительства/реконструкции и эксплуатации объектов ТОО «ПНХЗ», предусмотренной Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК для получения комплексного экологического разрешения: проект технологических нормативов, включая обоснование показателей технологического нормирования; проект нормативов эмиссий в окружающую среду - проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ», включая лимиты на специальное водопользование; проект нормативов допустимых физических воздействий на природную среду; программа управления отходами, включая лимиты накопления/захоронения отходов; программа производственного экологического контроля;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні мен уақыты/дата и время проведения общественных слушаний: 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 11:00-де (қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 10:30-да басталады)/29 сентября 2026 года в 11 часов 00 минут (регистрация участников общественных слушаний начинается 29 сентября 2026 года в 10 часов 30 минут).

Өтетін орынның мекенжайы/адрес места проведения: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Павлодарское ауылы, Мұқан қаған көшесі, 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК /Республика Казахстан, Павлодарская область, город Павлодар, село Павлодарское, улица Мукан Кагана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Баглановой».

№ р/с/ № п/п	Қатысушының аты-жөні/ Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)/ Категория участника (представитель заинтересованной общественности, общественности, государственного органа, Инициатора)	Байланыс телефон нөмірі/ Контактный номер телефона	Қатысу форматы (жеке немесе конференц- байланыс арқылы)/ Формат участия (очно или посредством конференцсвязи)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)/ Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
11.	Будытов Жансеген	жиылыс	—	Онлайн	—
12.	Онопченко Игорь	представитель ПНХЗ	—	онлайн	—
13.	Бахаттуллин	УНКСВР	—	Онлайн	—
14.	Юсупов Лилия	представитель ПНХЗ	—	Онлайн	—
15.	Тенгиз	Бюро экологических инициатив	—	Онлайн	—

Кешенді экологиялық рұқсат алу үшін Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ҚРЗ Экологиялық кодексінде көзделген «ПМХЗ» ЖШС объектілерін салу/жаңарту және пайдалану жөніндегі жобалық құжаттамасы: технологиялық нормалау көрсеткіштерінің негіздемесін қоса алғанда технологиялық нормативтер жобасы; қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы: атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, арнайы су пайдалануға арналған лимиттерді қоса алғанда, «Сарымсак» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; табиғи ортаға жол берілетін физикалық әсерлер нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы бойынша ашық жиналыстар нысанында қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы.

Регистрационный лист участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний в форме открытых собраний по проектной документации строительства/реконструкции и эксплуатации объектов ТОО «ПНХЗ», предусмотренной Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК для получения комплексного экологического разрешения: проект технологических нормативов, включая обоснование показателей технологического нормирования; проект нормативов эмиссий в окружающую среду - проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсак», включая лимиты на специальное водопользование; проект нормативов допустимых физических воздействий на природную среду; программа управления отходами, включая лимиты накопления/захоронения отходов; программа производственного экологического контроля;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні мен уақыты/дата и время проведения общественных слушаний: 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 11:00-де (қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 10:30-да басталады)/29 сентября 2026 года в 11 часов 00 минут (регистрация участников общественных слушаний начинается 29 сентября 2026 года в 10 часов 30 минут).

Өтетін орынның мекенжайы/адрес места проведения: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Павлодарское ауылы, Мұқан қаған көшесі, 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК /Республика Казахстан, Павлодарская область, город Павлодар, село Павлодарское, улица Мукан Кагана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Баглановой».

№ р/с/ № п/п	Қатысушының аты-жөні/ Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)/ Категория участника (представитель заинтересованной общественности, общественности, государственного органа, Инициатора)	Байланыс телефон нөмірі/ Контактный номер телефона	Қатысу форматы (жеке немесе конференц- байланыс арқылы)/ Формат участия (очно или посредством конференцсвязи)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)/ Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
16	Курчов И.Н.	Хисем	8-701-423 44-54	очно	
17	Болмашев Д.М	Хисем 2. Павлодар	879 21 05 510	очно	
18	Бейсенов Н. Ж	Хисем 2. Павлодар	8.741-3403853	очно	
19	Савинкин М.Р.	работник КМГ Digital	8701 9282215	очно	
20	Акаев Т.К.	работник ТОО «ПНХЗ»	87052666654	очно	

Кешенді экологиялық рұқсат алу үшін Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ҚРЗ Экологиялық кодексінде көзделген «ПМХЗ» ЖШС объектілерін салу/жаңарту және пайдалану жөніндегі жобалық құжаттамасы: технологиялық нормалау көрсеткіштерінің негіздемесін қоса алғанда технологиялық нормативтер жобасы; қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы: атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; арнайы су пайдалануға арналған лимиттерді қоса алғанда, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; табиғи ортаға жол берілетін физикалық әсерлер нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы бойынша ашық жиналыстар нысанында қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы.

Регистрационный лист участников общественных слушаний к протоколу проведения общественных слушаний в форме открытых собраний по проектной документации строительства/реконструкции и эксплуатации объектов ТОО «ПНХЗ», предусмотренной Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК для получения комплексного экологического разрешения: проект технологических нормативов, включая обоснование показателей технологического нормирования; проект нормативов эмиссий в окружающую среду - проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ», включая лимиты на специальное водопользование; проект нормативов допустимых физических воздействий на природную среду; программа управления отходами, включая лимиты накопления/захоронения отходов; программа производственного экологического контроля;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні мен уақыты/дата и время проведения общественных слушаний: 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 11:00-де (қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу 2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 10:30-да басталады)/29 сентября 2026 года в 11 часов 00 минут (регистрация участников общественных слушаний начинается 29 сентября 2026 года в 10 часов 30 минут).

Өтетін орынның мекенжайы/адрес места проведения: Қазақстан Республикасы, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Павлодарское ауылы, Мұқан қаған көшесі, 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК /Республика Казахстан, Павлодарская область, город Павлодар, село Павлодарское, улица Мукан Кагана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Баглановой».

№ р/с/ № п/п	Қатысушының аты-жөні/ Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)/ Категория участника (представитель заинтересованной общественности, общественности, государственного органа, Инициатора)	Байланыс телефон нөмірі/ Контактный номер телефона	Қатысу форматы (жеке немесе конференц- байланыс арқылы)/ Формат участия (очно или посредством конференцсвязи)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)/ Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
21.	Доскенов Нұғыз	представитель АОО, ПНХЗ	8704 4 94 8644	очно	

ОБОЗРЕНИЕ НЕДЕЛИ

Павлодар

Делайте новости вместе с нами

▶ obozrenie.kz



«Вершина удовольствия – это
радость понимания!»
Леонардо да Винчи

Новости недели

Пляжный спор

История с пляжем в поселке Солнечный, которую «Обозрение недели» уже неоднократно освещало, получила продолжение. Спустя некоторое время после первой публикации в редакцию вновь начали обращаться жители поселка, утверждая, что проблема доступа к озеру Шандыксор по-прежнему не решена. Люди прислали фотографии и видеозаписи, на которых, по их словам, видно, что ограждение на пляже остается, и попасть к воде без притеснений по-прежнему невозможно.

▶ Стр. 2

В объективе «ОН»

От восторга до разочарования?

Несмотря на рабочий день, вечером 18 августа на главной сцене «Ерга Промеяда» в Павлодаре собрались сотни поклон. В 19:00 здесь начался большой концерт с участием популярных казахстанских исполнителей. Среди зрителей было немало семей с детьми.

▶ Стр. 3

ЖАРА И МОЛНИЯ

Павлодарская область переживает непростой пожароопасный сезон: огонь уже 115 раз охватывал территории государственного лесного фонда. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года количество лесных пожаров выросло на 25%. И пока жара не собирается отступать, спасатели ежедневно выезжают на новые вызовы: от лесных и степных возгораний до пожаров на полигонах ТБО.

СТАНИСЛАВ ИМАНОВ
Иллюстративное фото автора

С начала пожароопасного периода в государственном лесном фонде зарегистрировано 115 лесных пожаров. Кроме того, в области произошло три степных пожара площадью более одного гектара и еще 63 возгорания в степи. Один из степных пожаров вспыхнул 22 июня в Куркельском сельском округе Байнаульского района. Еще один случай зафиксировали 2 июля в Жылыбулакском сельском округе Щербатинского района. Там горела сухая трава на разрозненных очагах. По словам заместителя начальника департамента по чрезвычайным ситуациям Павлодарской области Кайрата Шаймарденова, рост количества природных пожаров во многом связан с погодными условиями. Среднесуточная температура воздуха выше, а осадков меньше, чем в прошлом году. В результате нынешний пожароопасный период проходит в более жаркой и засушливой обстановке. – Ежедневно мы выезжаем, отрабатываем, то есть ликвидируем, локализуем где-то своими силами, где-то силами лесхозов и местных исполнительных органов, – сообщает Кайрат Шаймарденов. Однако жара – далеко не единственный фактор. Как отмечают в ДЧС, основной причиной большинства лесных и степных пожаров в

этом сезоне стали сухие грозы. На сегодняшний день на них приходится 92 случая.

Сценарий выглядит следующим образом: проходит грозовая туча, происходит разряд молнии, но дождя при этом нет. В результате сухая растительность может загореться от удара молнии, после чего огонь начинает распространяться. Еще 18 случаев связаны с неосторожным обращением населения с огнем. Кроме того, зарегистрированы нарушения правил пожарной безопасности, а два возгорания произошли из-за искр от сельскохозяйственной техники – в районах Аккулы и Тереньюль. По этим фактам к административной ответственности по статье 367 привлечены физические лица, которые допустили нарушения при сенокосных работах.

Особую опасность сейчас представляет именно сенокосная кампания. Работы активно ведутся как в степи, так и в поле. В этот период любое нарушение правил пожарной безопасности может привести к возгоранию сухой растительности. С начала кампании уже выявлены нарушения, связанные с пожарной безопасностью на транспорте. По статье 588 к административной ответственности привлечены 24 человека. Общая сумма штрафов составила 245 тысяч тенге.

Есть и другая опасность – жара, огонь, возникший на землях сельских округов, переходит в государственный лесной фонд. С начала пожароопасного периода зарегистрировано шесть таких случаев.

По словам представителя ДЧС, в районах Аккулы и Тереньюль виновных привлечли к административной ответственности. По остальным фактам виновных пока не установили. Материалы направлены в органы внутренних дел для проведения следственных мероприятий. При этом, несмотря на большое количество природных возгораний, наиболее серьезного сценария спасателям пока удается не допустить. С начала пожароопасного периода не допущено перехода природных пожаров на населенные пункты и возникновения угрозы для их жителей.

Чтобы контролировать ситуацию, специалисты проводят постоянные рейды. В результате свыше 250 человек привлечли к административной ответственности. Общая сумма наложенных штрафов превысила 1,5 миллиона тенге.

Отдельная статистика касается полигонов твердых бытовых отходов. В области зарегистрировано 27 случаев возгорания ТБО. По четырем из них сотрудники департамента по чрезвычайным ситуациям состави-



ли административные протоколы. Материалы по еще 23 случаям направлены в департамент экологии, где в отношении виновных лиц также приняты меры административной ответственности.

Тем временем общий ущерб от лесных пожаров уже составил 5 904 000 тенге.

Для борьбы с огнем спасатели используют не только наземные силы. На деревосте находятся четыре авиасбора: два – в Павлодаре, один – в Байнаульском государственном национальном парке и еще один – в «Ерга Орманы».

В Павлодаре находятся два вертолета Министерства по чрезвычайным ситуациям. Один из них – «Ер-5», который используется для мониторинга территории и проведения воздушного облета. Второй – Ми-8 с вертолетным устройством емкостью три тонны. Он предназначен непосредственно для тушения пожаров. Авиацию уже применяли во время последнего случая в Байнауле, в районе Аккулы. По словам Кайрата Шаймарденова, вертолеты показали себя эффективно и позволили своевременно отреагировать на возгорание. – Имеющихся двух вертолетов для тушения пожаров в регионе более чем достаточно, – подчеркнул спикер. Но пожароопасный период продолжится. Пока сохраняется жаркая и сухая погода, риск новых возгораний остается высоким. За цифрами – 115 лесных пожаров, три степных пожара, десятки возгораний, сухой растительности и миллионы тенге ущерба – стоит ежедневная работа пожарных, лесных хозяйств и местных служб, которым приходится вновь и вновь сдерживать огонь. И пока жара продолжает держаться, для спасателей сезон не закончился.

Подписка на 2026 год

Будьте в курсе главных событий,
не выходя из дома

Категория подписчиков	Срок подписки	Забирать из редакции	Доставка на дом
Для частных	1 месяц	580	660
	3 месяца	1740	1980
	6 месяцев	3480	3960
	12 месяцев	6960	7920
Для льготных	1 месяц	540	620
	3 месяца	1620	1860
	6 месяцев	3240	3720
	12 месяцев	6480	7440

Цены актуальны для подписки, оформленной в редакции

«ЕРТІС МЕДИА»

ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІГІ

**ERTIS
MEDIA**

ТОВАРИЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ЕРТІС МЕДИА»

140008, Павлодар қаласы, Астана
көшесі, 143

Тел./факс: (7182) 661551, 615606
E – mail: kense.media@mail.ru

140008, город Павлодар, ул. Астана,
143

Тел./факс: (7182) 661551, 615606
E – mail: kense.media@mail.ru

21.08.26 №325

Эфирная справка

Заказчик: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».

Исполнитель: ТОО «Ертис Медиа».

Тема: о проведении общественных слушаний по проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду; проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды.

Реклама в эфире «Halyg radiosy».

ТОО «Ертис Медиа» осуществило рекламные услуги: изготовление аудиоролика и прокат в эфире «Halyg radiosy» 21 августа 2026 г.

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ» ЖШС) I санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы: қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары; бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетіні туралы хабарлайды. Ашық жиналыстар түріндегі қоғамдық тыңдаулар өтеді:

2026 жылғы 29 қыркүйекте сағат 11-де, Павлодар қаласы, Павлодарское ауылы, Мұқан қаған көшесі, 5, Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі мекенжайы бойынша.

2025 жылғы 29 қыркүйекте сағат 15-те, Павлодар қаласы, Торайғыров көшесі, 70, «Павлодар химия-механикалық колледжі» КМҚК, конференц залы мекенжайы бойынша.

Бейнеконференцбайланыс форматындағы қоғамдық тыңдауларға Microsoft Teams платформасы арқылы қол жеткізуге болады. Павлодарское ауылында жиналыс идентификаторы: 486 581 072 894 582; коды: 325WT7Fu. Павлодар қаласында жиналыс идентификаторы: 431 381 462 804 855; коды: 66uU7hG2.

Төтенше жағдай және (немесе) шектеу іс-шаралары енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдаулар тек бейнеконференцбайланыс арқылы өткізіледі.

Бастамашысы: «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС, Қазақстан Республикасы, 140000, Павлодар облысы, Павлодар қаласы, Химкомбинатовская көшесі, 1; БСН 001140000362; Бас директоры – Ахметов Маждай Мағауияұлы; телефон 8 (7182) 39-65-51; электрондық мекенжайы - kanc@pnhz.kz; қоршаған ортаны қорғау қызметі – Доскенов Нияз Сайлауович, 8 707 497 86 47; электрондық мекен-жайы – n.doskenov@pnhz.kz.

Құжаттаманы әзірлеуші: «ГеоПроект» ЖШС, Қазақстан Республикасы, Атырау облысы, Атырау қаласы, Сарықамыс шағын ауданы, 19-үй; БСН 980740004456; Директоры - Ұлықпан Мұрат Ерсайынұлы, электрондық мекенжайы - info@geoproject.kz.

Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттама «Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкі» сайтында, жергілікті атқарушы органның сайтында «Қоғамдық тыңдаулар» бөлімінде орналастырылған. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын

құжаттама бойынша қағаз немесе электрондық нысандағы ескертпелер мен ұсыныстар Ұлттық деректер банкі сайтында қабылданады, сонымен қатар жергілікті атқарушы орган «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» мемлекеттік мекемесі Павлодар қаласы, Желіс алаңы көшесі, 5Б мекенжайы бойынша 305-кабинетте және де 8 (7182) 32-21-78 телефон нөмірі, unosvr_15.07.2025@mail.ru электрондық мекенжайы бойынша қабылдайды.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» уведомляет о проведении общественных слушаний по проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсак»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды.

Общественные слушания в форме открытых собраний состоятся:

29 сентября 2026 года в 11 часов, по адресу город Павлодар, село Павлодарское, улица Мукан Кагана, 5, Дом культуры имени Розы Баглановой.

29 сентября 2026 года в 15 часов, по адресу город Павлодар, улица Торайгырова, 70, Павлодарский химико-механический колледж, конференц зал.

Общественные слушания в формате видео-конференц-связи доступны посредством платформы Microsoft Teams. В селе Павлодарское идентификатор собрания: 486 581 072 894 582; код: 325WT7Fu. В городе Павлодар идентификатор собрания: 431 381 462 804 855; коды: 66uU7hG2.

В случае введения чрезвычайного положения и (или) ограничительных мероприятий, в том числе карантина, чрезвычайных ситуаций социального, природного и техногенного характера, общественные слушания будут проводиться только посредством видео-конференц-связи.

Инициатор: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», Республика Казахстан, 140000, Павлодарская область, г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1, БИН 001140000362, Генеральный директор – Ахметов Маждай Магауиевич; телефон 8 (7182) 39-65-51; электронный адрес - kanc@pnhz.kz; служба охраны окружающей среды – Доскенов Нияз Сайлауович, 8 707 497 86 47; электронный адрес - n.doskenov@pnhz.kz.

Разработчик документации: ТОО «ГеоПроект»; Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, Микрорайон Сарыкамыс, дом 19; БИН 980740004456; Директор - Ұлықпан Мұрат Ерсайынұлы, электронный адрес - info@geoproject.kz.

Документация, выносимая на общественные слушания, размещена на сайте «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов», на сайте местного исполнительного органа в разделе «Общественные слушания». Замечания и предложения в бумажной или электронной форме по документации, выносимой на общественные слушания, принимаются на сайте Национального банка данных, а также местным исполнительным органом Государственным учреждением «Управление недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области», по адресу: г. Павлодар, ул. Площадь Победы 5Б, каб. 305, телефона 8 (7182) 32-21-78; электронный адрес - unosvr_15.07.2025@mail.ru.

Время выхода: 7.50-8.00, 11.50-12.00, 14.50-15.00, 16.50-17.00, 17.50-18.00, 20.50-21.00

Рекламный ролик выходил 6 раз, 3 раза на каз, 3 раза на русском языках.

Директор ТОО «Ертіс Медиа»



Р. Билялов

5 Қосымша қоғамдық тыңдаулар хаттамасына
Приложение 5 к протоколу общественных слушаний



ҚОҒАМДЫҚ ТЫНДАУЛАР ӨТКІЗУ ТУРАЛЫ ХАБАРЛАНДЫРУ

1. Тындаулардың нысанасы. «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ» ЖШС) І санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы: қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластанушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинастағышына ластанушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинастау/қому лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары.

2. Аумақ және координаттар. Әсер етуі ықтимал және тыңдаулар өткізілетін аумақ: Павлодар облысы, Павлодар қаласы және Павлодарское ауылы. «ПМХЗ» ЖШС учаскесінің координаттары: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Әсер ету аумағы: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Өткізу орны мен уақыты. 1) 29.09.2026 ж., 11:00 — Павлодар қ., Мұқан қараң қаш., 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК; 2) 29.09.2026 ж., 15:00 — Павлодар қ., Торайғырова қаш., 70, «Павлодар химия-механикалық колледжі» МКҚК, конференц-зал. Қатысушылардың шешімімен ашық жиналыс бес жұмыс күніне дейін ұзартылуы мүмкін. Павлодарское ауылы: Microsoft Teams арқылы онлайн қатысу: Павлодарское ауылы — <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3fp%3dktph11T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73c307bc44bc3603a0ab7097cfd8bdac358b8495>.

Павлодар қ., <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpowa87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7dd5b8afea2b11e23fd360bf7>. Төтенше жағдай және/немесе шектеу шаралары енгізілсе, тыңдаулар тек онлайн өткізіледі.

4. Бастамашы. «ПМХЗ» ЖШС, БСН 001140000362; 140000, Павлодар қ., Солтүстік өнеркәсіптік аймақ, Химкомбинатовская қаш., 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kane@pnhz.kz.

5. Құжаттаманы әзірлеуші. «ГеоПроект» ЖШС, БСН 980740004456; Атырау қ., Сарықамыс ш/а, 19-үй; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Құжаттармен танысу. Құжаттама және кейіннен тыңдаулар хаттамасы <https://ndbecology.gov.kz> және <https://www.gov.kz/nemleket/entities/pavlodar-tabigat/> сайттарында («Қоғамдық тыңдаулар» бөлімі) орналастырылады.

7. Қосымша ақпарат және құжаттардың көшірмелері. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnhz.kz.

8. Ескертулер мен ұсыныстар. Тыңдаулар басталғанға дейін үш жұмыс күнінен кешіктірмей <https://ndbecology.gov.kz> сайтында немесе мына мекенжайларға жіберіледі: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті — 010000, Астана қ., Есіл ауданы, Мәңгілік Ел қаш., 8. 14-кіреберіс, kerk@ecogeo.gov.kz; «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ — 140000, Павлодар қ., Желіс алаңы қаш., 5Б, 305-қаб., ipovst_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Ескертулер мен ұсыныстар тыңдаулар барысында ауызша да беріледі.

ОБЪЯВЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

1. Предмет слушаний. проектная документация для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду; проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».

2. Территория и координаты. Территория возможного воздействия и проведения слушаний: Павлодарская область, г. Павлодар и с. Павлодарское. Координаты площадки ТОО «ПМХЗ»: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Территория воздействия: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Место и время. 1) 29.09.2026 в 11:00 — г. Павлодар, с. Павлодарское, ул. Мұқан Қараңа, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Бағлановой»; 2) 03.09.2026 в 15:00 — г. Павлодар, ул. Торайғырова, 70, ГККП «Павлодарский химико-механический колледж», конференц-зал. По решению участников открытое собрание может быть продлено до пяти последовательных рабочих дней. Онлайн-участие через Microsoft Teams: с. Павлодарское — Павлодарское ауылы — <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3fp%3dktph11T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73c307bc44bc3603a0ab7097cfd8bdac358b8495>.

г. Павлодар <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpowa87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7dd5b8afea2b11e23fd360bf7>. При введении ЧП и/или ограничительных мер слушания проводятся только онлайн.

4. Инициатор. ТОО «ПМХЗ», БИН 001140000362; 140000, г. Павлодар, Северная промышленная зона, ул. Химкомбинатовская, 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kane@pnhz.kz.

5. Разработчик документации. ТОО «ГеоПроект», БИН 980740004456; г. Атырау, мкр. Сарықамыс, д. 19; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Ознакомление с документами. Документация и впоследствии протокол слушаний размещаются на <https://ndbecology.gov.kz> и <https://www.gov.kz/nemleket/entities/pavlodar-tabigat/> (раздел «Общественные слушания»).

7. Дополнительная информация и копии документов. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnhz.kz.

8. Замечания и предложения. Направляются не позднее трех рабочих дней до начала слушаний через <https://ndbecology.gov.kz> либо по адресам: Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК — 010000, г. Астана, Есильский район, ул. Мәңгілік Ел, 8, подъезд 14, kerk@ecogeo.gov.kz; ГУ «Управление недропользования, охраны окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» — 140000, г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б, каб. 305, ipovst_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Замечания и предложения также могут быть озвучены в ходе слушаний.

18 авг. 2026 г. 14:49:31
52.38031973N 76.86389892E
1 переулок Советская
Pavlodarskiy
Pavlodar
Павлодарская область

ҚОҒАМДЫҚ ТЫНДАУЛАР ӨТКІЗУ ТУРАЛЫ ХАБАРЛАДЫРУ

1. Тындаулардың нысанасы. «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ») ЖШС 1 санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы; қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластанушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинақтағышына ластанушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/қому лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары.

2. Аумақ және координаттар. Әсер етуі ықтимал және тыңдаулар өткізілетін аумақ: Павлодар облысы, Павлодар қаласы және Павлодарское ауылы. «ПМХЗ» ЖШС учаскесінің координаттары: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Әсер ету аумағы: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Өткізу орны мен уақыты. 1) 29.09.2026 ж., 11:00 — Павлодар қ., Мұқан қаған көш., 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК; 2) 29.09.2026 ж., 15:00 — Павлодар қ., Торайғыров көш., 70, «Павлодар химия-механикалық колледжі» КМҚК, конференц-зал. Қатысушылардың шешімімен ашық жиналыс бес жұмыс күніне дейін ұзартылуы мүмкін. Павлодарское ауылы: Microsoft Teams арқылы онлайн қатысу: Павлодарское ауылы — <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3fp%3dktph11T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73c307bc44bc3603a0ab7097cfd8bdac358b8495>.

Павлодар қ., <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpowa87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-la38ed6da679f7fdd5b8afea2b11e23fd360bf7>. Төтенше жағдай және/немесе шектеу шаралары енгізілсе, тыңдаулар тек онлайн өткізіледі.

4. Бастамашы. «ПМХЗ» ЖШС, БСН 001140000362; 140000, Павлодар қ., Солтүстік өнеркәсіптік аймақ, Химкомбинатовская көш., 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kanc@pnhz.kz.

5. Құжаттаманы әзірлеуші. «ГеоПроект» ЖШС, БСН 980740004456; Атырау қ., Сарыкамас ш/а, 19-үй; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Құжаттармен танысу. Құжаттама және кейіннен тыңдаулар хаттамасы <https://ndbecology.gov.kz> және <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/> сайттарында («Қоғамдық тыңдаулар» бөлімі) орналастырылады.

7. Қосымша ақпарат және құжаттардың көшірмелері. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnhz.kz.

8. Ескертулер мен ұсыныстар. Тыңдаулар басталғанға дейін үш жұмыс күнінен кешіктірмей <https://ndbecology.gov.kz> сайтында немесе мына мекенжайларға жіберіледі: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті — 010000, Астана қ., Есіл ауданы, Мәңгілік Ел көш., 8, 14-кіреберіс, kerk@ecogeo.gov.kz; «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ — 140000, Павлодар қ., Жетіс алаңы көш., 5Б, 305-каб., unosvr_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Ескертулер мен ұсыныстар тыңдаулар барысында ауызша да беріледі.

ОБЪЯВЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

1. Предмет слушаний. проектная документация для получения экологического разрешения на воздействие для объектов 1 категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».

2. Территория и координаты. Территория возможного воздействия и проведения слушаний: Павлодарская область, г. Павлодар и с. Павлодарское. Координаты площадки ТОО «ПМХЗ»: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Территория воздействия: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Место и время. 1) 29.09.2026 в 11:00 — г. Павлодар, с. Павлодарское, ул. Мукан Кагана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Баглановой»; 2) 03.09.2026 в 15:00 — г. Павлодар, ул. Торайғырова, 70, КГКП «Павлодарский химико-механический колледж», конференц-зал. По решению участников открытое собрание может быть продлено до пяти последовательных рабочих дней. Онлайн-участие через Microsoft Teams: с. Павлодарское — Павлодарское ауылы — <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3fp%3dktph11T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73c307bc44bc3603a0ab7097cfd8bdac358b8495>.

г. Павлодар <https://ddei5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2feams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpowa87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-la38ed6da679f7fdd5b8afea2b11e23fd360bf7>. При введении ЧП и/или ограничительных мер слушания проводятся только онлайн.

4. Инициатор. ТОО «ПМХЗ», БИН 001140000362; 140000, г. Павлодар, Северная промышленная зона, ул. Химкомбинатовская, 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kanc@pnhz.kz.

5. Разработчик документации. ТОО «ГеоПроект», БИН 980740004456; г. Атырау, мкр. Сарыкамас, д. 19; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Ознакомление с документами. Документация и впоследствии протокол слушаний размещаются на <https://ndbecology.gov.kz> и <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/> (раздел «Общественные слушания»).

7. Дополнительная информация и копии документов. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnhz.kz.

8. Замечания и предложения. Направляются не позднее трех рабочих дней до начала слушаний через <https://ndbecology.gov.kz> либо по адресам: Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК — 010000, г. Астана, Есильский район, ул. Мәңгілік Ел, 8, подъезд 14, kerk@ecogeo.gov.kz; ГУ «Управление недропользования, охраны окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» — 140000, г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б, каб. 305, unosvr_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Замечания и предложения также могут быть озвучены в ходе слушаний.

18 авг. 2026 г. 14:53:26
52.3796804N 76.8708741E
24 Абая
Pavlodar
Павлодарская область



18 авг. 2026 г. 14:53:46
52.37975542N 76.87079181E
24 Абая
Pavlodar
Павлодарская область

ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАУЛАР ӨТКІЗУ ТУРАЛЫ ХАБАРЛАНДЫРУ

1. Тыңдаулардың нысанасы. «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ») ЖШС І санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы: қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/кому лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары.

2. Аумақ және координаттар. Әсер етуі ықтимал және тыңдаулар өткізілетін аумақ: Павлодар облысы, Павлодар қаласы және Павлодарское ауылы. «ПМХЗ» ЖШС учаскесінің координаттары: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Әсер ету аумағы: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Өткізу орны мен уақыты. 1) 29.09.2026 ж., 11:00 — Павлодар қ., Мұқан қаған көш., 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК; 2) 29.09.2026 ж., 15:00 — Павлодар қ., Торайғыров көш., 70, «Павлодар химия-механикалық колледжі» КМКК, конференц-зал. Қатысушылардың шешімімен ашық жиналыс бес жұмыс күніне дейін ұзартылуы мүмкін. Павлодарское ауылы: Microsoft Teams арқылы онлайн қатысу: Павлодарское ауылы — <https://teams.microsoft.com/join/443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftrends.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3f%3dktph11T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73c307bc44bc3603a0ab7097efdb8dac358b8495>.

Павлодар қ., <https://teams.microsoft.com/join/443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftrends.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3f%3dN2HiGKvZprow6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7fdd5b8afea2b11e23fd360bf7>. Төтенше жағдай және/немесе шектеу шаралары енгізілсе, тыңдаулар тек онлайн өткізіледі.

4. Бастамашы. «ПМХЗ» ЖШС, БСН 001140000362; 140000, Павлодар қ., Солтүстік өнеркәсіптік аймақ, Химкомбинатовская көш., 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kanc@pnhz.kz.

5. Құжаттаманы әзірлеуші. «ГеоПроект» ЖШС, БСН 980740004456; Атырау қ., Сарыкамис ш/а, 19-үй; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Құжаттармен танысу. Құжаттама және кейіннен тыңдаулар құжаттамасы <https://ndbecology.gov.kz> және <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/> сайттарында («Қоғамдық тыңдаулар» бөлімі) орналастырылады.

7. Қосымша ақпарат және құжаттардың көшірмелері. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnhz.kz.

8. Ескертулер мен ұсыныстар. Тыңдаулар басталғанға дейін үш жұмыс күнінен кешіктірмей <https://ndbecology.gov.kz> сайтында немесе мына мекемелерге жіберіледі: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті — 010000, Астана қ., Есіл ауданы, Мәңгілік Ел көш., 8, 14-кіреберіс, kerk@ecogeo.gov.kz; «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ — 140000, Павлодар қ., Жейіс алаңы көш., 5Б, 305-каб., unosvr_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Ескертулер мен ұсыныстар тыңдаулар барысында аузына да беріледі.

ОБЪЯВЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

1. Предмет слушаний. Проектная документация для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».

2. Территория и координаты. Территория возможного воздействия и проведения слушаний: Павлодарская область, г. Павлодар и с. Павлодарское. Координаты площадки ТОО «ПМХЗ»: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Территория воздействия: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Место и время. 1) 29.09.2026 в 11:00 — г. Павлодар, с. Павлодарское, ул. Муқан Қаған, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Бағлановой»; 2) 03.09.2026 в 15:00 — г. Павлодар, ул. Торайғырова, 70, КГКП «Павлодарский химико-механический колледж», конференц-зал. По решению участников открытое собрание может быть продлено до пяти последовательных рабочих дней. Онлайн-участие через Microsoft Teams; с. Павлодарское — Павлодарское ауылы — <https://teams.microsoft.com/join/443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftrends.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3f%3dktph11T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73c307bc44bc3603a0ab7097efdb8dac358b8495>.

г. Павлодар, <https://teams.microsoft.com/join/443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftrends.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3f%3dN2HiGKvZprow6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-1a38ed6da679f7fdd5b8afea2b11e23fd360bf7>. При введении ЧП и/или ограничительных мер слушания проводятся только онлайн.

4. Инициатор. ТОО «ПМХЗ», БИН 001140000362; 140000, г. Павлодар, Северная промышленная зона, ул. Химкомбинатовская, 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kanc@pnhz.kz.

5. Разработчик документации. ТОО «ГеоПроект», БИН 980740004456; г. Атырау, мкр. Сарыкамис, д. 19; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

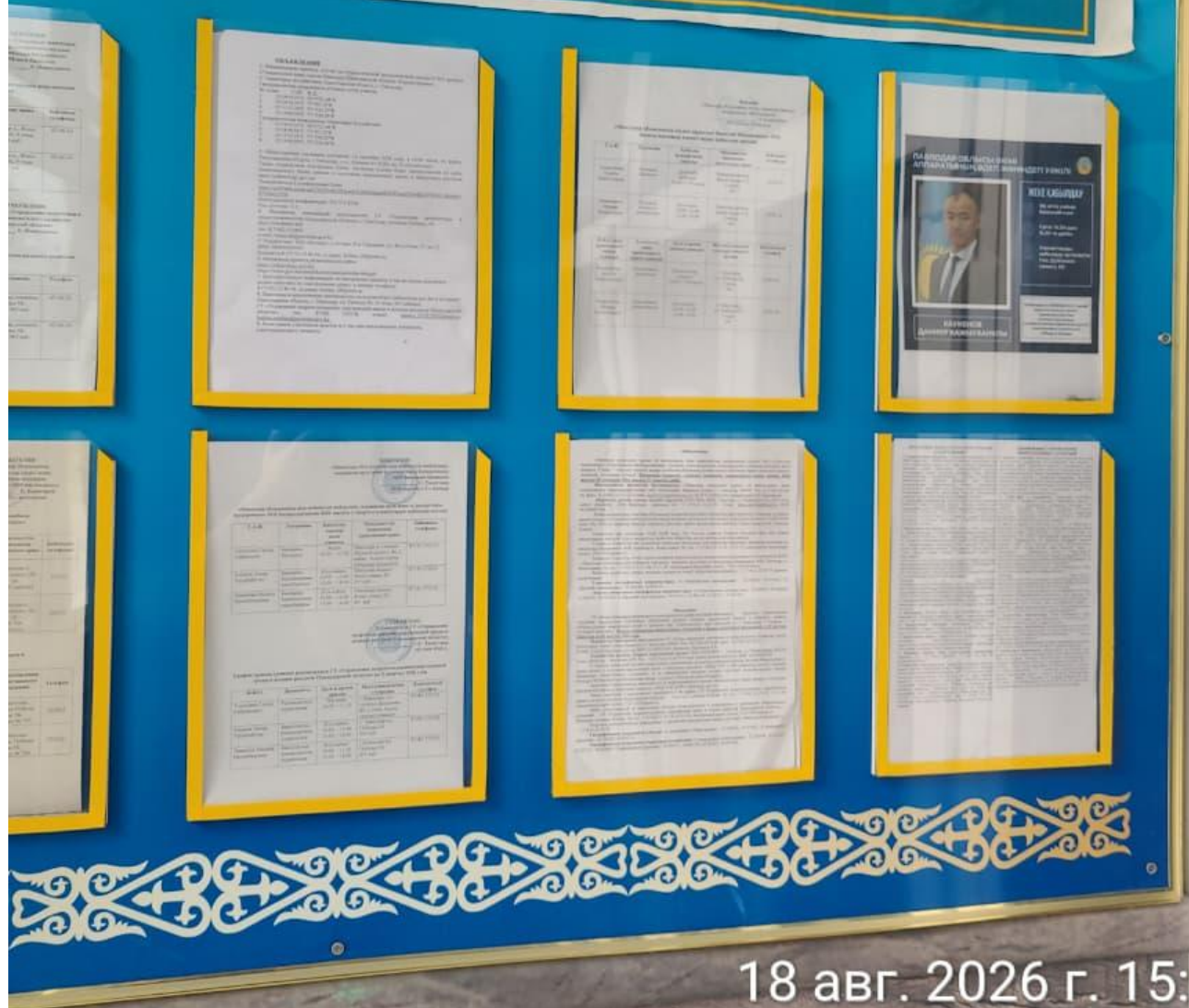
6. Ознакомление с документами. Документация и впоследствии протокол слушаний размещаются на <https://ndbecology.gov.kz> и <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/> (раздел «Общественные слушания»).

7. Дополнительная информация и копии документов. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnhz.kz.

8. Замечания и предложения. Направляются не позднее трех рабочих дней до начала слушаний через <https://ndbecology.gov.kz> либо по адресам: Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК — 010000, г. Астана, Еспильский район, ул. Мәңгілік Ел, 8, подъезд 14, kerk@ecogeo.gov.kz; ГУ «Управление недропользования, охраны окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» — 140000, г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б, каб. 305, unosvr_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Замечания и предложения также могут быть озвучены в ходе слушаний.

18 авг. 2026 г. 15:40:44
52.28718995N 76.94401218E
5Б площадь Победы
Pavlodar
Павлодарская область

АҚПАРАТ ИНФОРМАЦИЯ



18 авг. 2026 г. 15:40:49
52.2871445N 76.94380506E
5Б площадь Победы
Pavlodar
Павлодарская область

ҚОҒАМДЫҚ ТЫНДАУЛАР ӨТКІЗУ ТУРАЛЫ ХАБАРЛАНДЫРУ

1. Тыңдаулардың нысанасы. «Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС (бұдан әрі – «ПМХЗ» ЖШС) І санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін жобалық құжаттамасы: қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерінің жобасы; атмосфералық ауаға ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы, «Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың жол берілетін шығарындылары нормативтерінің жобасы; қалдықтарды жинақтау/көму лимиттерін қоса алғанда, қалдықтарды басқару бағдарламасы; өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы; қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары.

2. Аумақ және координаттар. Әсер етуі ықтимал және тыңдаулар өткізілетін аумақ: Павлодар облысы, Павлодар қаласы және Павлодарское ауылы. «ПМХЗ» ЖШС учаскесінің координаттары: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Әсер ету аумағы: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Өткізу орны мен уақыты. 1) 29.09.2026 ж., 11:00 — Павлодар қ., Мұқан қаған көш., 5, «Роза Бағланова атындағы мәдениет үйі» МКҚК; 2) 29.09.2026 ж., 15:00 — Павлодар қ., Торайғыров көш., 70, «Павлодар химия-механикалық колледжі» КМҚК, конференц-зал. Қатысушылардың шешімімен ашық жиналыс бес жұмыс күніне дейін ұзартылуы мүмкін. Павлодарское ауылы: Microsoft Teams арқылы онлайн қатысу: Павлодарское ауылы — <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftams.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3fp%3dktphl1T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73e307bc44bc3603a0ab7097cfd8bdac358b8495>.

Павлодар қ., <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpov6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-la38ed6da679fd5b8afea2b11e23fd360bf7>. Төтенше жағдай және/немесе шектеу шаралары енгізілсе, тыңдаулар тек онлайн өткізіледі.

4. Бастамашы. «ПМХЗ» ЖШС, БСН 001140000362; 140000, Павлодар қ., Солтүстік өнеркәсіптік аймақ, Химкомбинатовская көш., 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kanc@pnzh.kz.

5. Құжаттаманы әзірлеуші. «ГеоПроект» ЖШС, БСН 980740004456; Атырау қ., Сарықамыс ш/а, 19-үй; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Құжаттармен танысу. Құжаттама және кейіннен тыңдаулар хаттамасы <https://ndbecology.gov.kz> және <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/> сайттарында («Қоғамдық тыңдаулар» бөлімі) орналастырылады.

7. Қосымша ақпарат және құжаттардың көшірмелері. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnzh.kz.

8. Ескертулер мен ұсыныстар. Тыңдаулар басталғанға дейін үш жұмыс күнінен кешіктірмей <https://ndbecology.gov.kz> сайтында немесе мына мекенжайларға жіберіледі: ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті — 010000, Астана қ., Есіл ауданы, Мәңгілік Ел көш., 8, 14-кіреберіс, kerk@ecogeo.gov.kz; «Павлодар облысының жер қойнауын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» ММ — 140000, Павлодар қ., Желіс алаңы көш., 5Б, 305-каб., unosvr_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Ескертулер мен ұсыныстар тыңдаулар барысында ауызша да беріледі.

ОБЪЯВЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

1. Предмет слушаний. проектная документация для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории: проект нормативов эмиссий в окружающую среду: проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсақ»; программа управления отходами, включая лимиты накопления и захоронения отходов; программа производственного экологического контроля; план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».

2. Территория и координаты. Территория возможного воздействия и проведения слушаний: Павлодарская область, г. Павлодар и с. Павлодарское. Координаты площадки ТОО «ПНХЗ»: 52°22'56"N 76°54'47"E; 52°22'26"N 76°55'40"E; 52°21'17"N 76°54'27"E; 52°22'39"N 76°53'11"E. Территория воздействия: 52°23'29"N 76°54'00"E; 52°22'34"N 76°56'28"E; 52°20'49"N 76°54'28"E; 52°22'43"N 76°52'46"E.

3. Место и время. 1) 29.09.2026 в 11:00 — г. Павлодар, с. Павлодарское, ул. Мукан Кагана, 5, ГККП «Дом культуры имени Розы Бағлановой»; 2) 03.09.2026 в 15:00 — г. Павлодар, ул. Торайғырова, 70, КГКП «Павлодарский химико-механический колледж», конференц-зал. По решению участников открытое собрание может быть продлено до пяти последовательных рабочих дней. Онлайн-участие через Microsoft Teams: с. Павлодарское — Павлодарское ауылы — <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftams.microsoft.com%2fmeet%2f486581072894582%3fp%3dktphl1T4udnAOFMvo8&umid=A4A6E00F-593C-5E06-9BD6-D0155875ED2C&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-73e307bc44bc3603a0ab7097cfd8bdac358b8495>.

г. Павлодар <https://ddee5-0-ctp.trendmicro.com:443/wis/clicktime/v1/query?url=https%3a%2f%2ftams.microsoft.com%2fmeet%2f431381462804855%3fp%3dN2HtGKvZpov6a87dEN&umid=20168CBB-593C-6506-AB26-2AE9C5350C54&auth=206d342dafd123e38f747986fd6a9c27b74998ba-la38ed6da679fd5b8afea2b11e23fd360bf7>. При введении ЧП и/или ограничительных мер слушания проводятся только онлайн.

4. Инициатор. ТОО «ПНХЗ», БИН 001140000362; 140000, г. Павлодар, Северная промышленная зона, ул. Химкомбинатовская, 1; тел.: 8 (7182) 39-65-51, 39-63-97; e-mail: kanc@pnzh.kz.

5. Разработчик документации. ТОО «ГеоПроект», БИН 980740004456; г. Атырау, мкр. Сарықамыс, д. 19; Юсупова Б.С., тел. +7 747 544 49 54; e-mail: eco@geoproject.kz.

6. Ознакомление с документами. Документация и впоследствии протокол слушаний размещаются на <https://ndbecology.gov.kz> и <https://www.gov.kz/memleket/entities/pavlodar-tabigat/> (раздел «Общественные слушания»).

7. Дополнительная информация и копии документов. Доскенов Н.С.: 8 (7182) 39-68-76, +7 707 497 86 47; n.doskenov@pnzh.kz.

8. Замечания и предложения. Направляются не позднее трех рабочих дней до начала слушаний через <https://ndbecology.gov.kz> либо по адресам: Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК — 010000, г. Астана, Есильский район, ул. Мәңгілік Ел, 8, подъезд 14, kerk@ecogeo.gov.kz; ГУ «Управление недропользования, охраны окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области» — 140000, г. Павлодар, ул. Площадь Победы, 5Б, каб. 305, unosvr_15.07.2025@mail.ru, тел. 8 (7182) 32-21-78. Замечания и предложения также могут быть озвучены в ходе слушаний.

18 авг. 2026 г. 16:07:45
52.29419583N 77.00279693E

18 Российская
Pavlodar
Павлодарская область



18 авг. 2026 г. 16:07:51
52.29415027N 77.00284703E
18 Российская
Pavlodar
Павлодарская область

6 Қосымша қоғамдық тыңдаулар хаттамасына
Приложение 6 к протоколу общественных слушаний
Презентацияға баяндама
«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС-нің жобалық экологиялық құжаттамасы
I санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін»

Қайырлы күн,
Құрметті қоғамдық тыңдауларға қатысушылар!

I санаттағы объектілерге әсер етуге экологиялық рұқсат алу үшін әзірленген «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС-нің жобалық экологиялық құжаттамасын назарларыңызға ұсынамын.

2-слайдта кәсіпорын туралы негізгі мәліметтер берілген.

«ПМХЗ» ЖШС Қазақстан Республикасындағы үш мұнай өңдеу зауытының бірі болып табылады. Кәсіпорынның жобалық қуаты жылына 6 миллион тонна мұнай, мұнай өңдеу тереңдігі — 91,5 пайыз. Кәсіпорын автомобиль бензиндерін, дизель және реактивті отынды, сұйылтылған көмірсутекті газдарды, битумды, мұнай коксін, техникалық күкіртті және басқа да мұнай өнімдерін шығарады. «ПМХЗ» ЖШС объектілерінің құрамына мұнай-химия зауытының өнеркәсіптік алаңы, қатты қалдықтар жинақтағышы және «Сарымсақ» тазартылған сарқынды су жинақтағышы кіреді.

3-слайдта өнеркәсіптік алаң көрсетілген.

Мұнай-химия зауыты I санаттағы объектілерге жатады және Павлодар қаласының солтүстік өнеркәсіптік аймағында орналасқан. Учаскенің ауданы 443 гектар, санитариялық-қорғау аймағы — 1000 метр. Қалалық тұрғын үй құрылысына дейінгі қашықтық 3,8 километр, Павлодарское ауылына дейін — 1,5 километр. Алаңда мұнайды бастапқы және терең өңдеу, ашық мұнай өнімдері мен күкірт өндіру, ауыр мұнай қалдықтарын өңдеу, дайын өнімді компаундирлеу және тиеу жүзеге асырылады.

4-слайдта қатты қалдықтар жинақтағышы туралы ақпарат берілген.

Жинақтағыш зауыттан батысқа қарай шамамен 300 метр жерде орналасқан. Учаскенің ауданы — 19,1 гектар, жобалық сыйымдылығы — 149 481 тонна. 2026 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша жинақтағыш 47 462 тоннаға, яғни жобалық сыйымдылықтың 32 пайызына толтырылған. Барлығы 15 карта көзделген, оның 3-еуі қауіпті, 8-і қауіпті емес қалдықтарға арналған. Санитариялық-қорғау аймағының мөлшері 500 метр. Тарату қоры 92,78 миллион теңге көлемінде қалыптастырылған.

5-слайдта «Сарымсақ» тазартылған сарқынды су жинақтағышы көрсетілген.

Бұл — зауыттың тазартылған сарқынды суларын қабылдауға арналған тұйық типті жинақтағыш. Ол өнеркәсіптік алаңнан шамамен 14 километр және Ертіс өзенінен 10,5 километр қашықтықта орналасқан. Учаскенің ауданы 606,1 гектар, судың нақты көлемі шамамен 5,7 миллион текше метр. Рұқсат етілген төгінді көлемі жылына 2,74 миллион текше метрге дейін. Төгінді бір су шығару арқылы жүзеге асырылады.

6-слайдта 2027–2036 жылдарға арналған рұқсат етілген шығарындылар нормативтері ұсынылған.

Жобаға «ПМХЗ» ЖШС-нің және зауыт аумағында жұмыс істейтін сервистік ұйымдардың шығарындылар көздері енгізілген. Шығарындылар көздерінің жалпы саны — 244. Мұнай өңдеуді жобалық қуатқа, яғни жылына 6 миллион тоннаға дейін ұлғайту кезінде шығарындылар нормативін 2025 жылғы 20 065 тоннадан кешенді экологиялық рұқсаттың қолданылу кезеңінде 19 929 тоннаға дейін төмендету көзделген.

7-слайдта рұқсат етілген төгінділер нормативтері ұсынылған.

Өндірістік, тұрмыстық және субабоненттерден қабылданатын сарқынды сулар механикалық, физика-химиялық және биологиялық тазартудан өтеді. Мұнай өнімдері бойынша тазарту тиімділігі 99,97 пайызды құрайды. Тазартылған судың 70-ден 74 пайызына дейін өндірістік циклге қайтарылады. 2027–2036 жылдарға «Сарымсақ» жинақтағышына төгінді көлемін жылына 1,8 миллион текше метрге дейін, ал ластаушы заттардың жалпы төгіндісін жылына 1044 тоннаға дейін төмендету көзделген. Әсерді қосымша азайту ультрасұзу және кері осмос мембраналары бар қосымша тазарту құрылысының есебінен қамтамасыз етіледі.

8-слайдта қалдықтарды басқару бағдарламасы берілген.

Кәсіпорында қауіпті қалдықтардың 25 түрі және қауіпті емес қалдықтардың 26 түрі түзіледі. Жоспарлы түзілу көлемі жылына 56 403 тоннаны құрайды. Негізгі басқару тәсілдері — өз қондырғысында қайта өңдеу, мамандандырылған ұйымдарға беру және қалдықтарды өз полигонда көму. Кәсіпорын қауіпті қалдықтарды көмуді толық болдырмауға бағытталған.

9-слайдта өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы ұсынылған.

Бақылау операциялық мониторингті, эмиссиялар мониторингін және әсер ету мониторингін қамтиды. Шығарындылар автоматтандырылған, аспаптық және есептік әдістермен бақыланады, автоматтандырылған бақылау үздіксіз жүргізіледі. Саркынды сулар аспаптық әдіспен бақыланады. Әсер ету мониторингі санитариялық-қорғау аймағының шекарасындағы атмосфералық ауаны, жер үсті және жер асты суларын, топырақты, қалдықтарды, радиациялық көрсеткіштерді және физикалық факторларды қамтиды. Бұл кәсіпорынның қоршаған ортаға нақты әсерін жүйелі түрде бақылауға мүмкіндік береді.

10-слайдта кәсіпорында 2023–2025 жылдары іске асырылған негізгі іс-шаралардың фотосуреттері ұсынылған.

Көзделген іс-шараларды іске асыру технологиялық нормативтердің орындалуын, шығарындылар мен төгінділердің кезең-кезеңімен төмендеуін, қалдықтарды басқару жүйесі мен өндірістік экологиялық бақылауды жетілдіруді қамтамасыз етеді.

Баяндама аяқталды. Назарларыңызға рақмет. Сұрақтарыңызға жауап беруге дайынбыз.

.

Доклад к презентации
«Проектная экологическая документация ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории

Добрый день,

Уважаемые участники общественных слушаний!

Представляю проектную экологическую документацию ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», разработанную для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории

На слайде 2 представлены основные сведения о предприятии.

ТОО «ПНХЗ» является одним из трех нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан. Проектная мощность предприятия составляет 6 миллионов тонн нефти в год, глубина переработки — 91,5 процента. Предприятие выпускает автомобильные бензины, дизельное и реактивное топливо, сжиженные углеводородные газы, битум, нефтяной кокс, техническую серу и другую нефтепродукцию. В состав объектов ТОО «ПНХЗ» входят промышленная площадка нефтехимического завода, накопитель твердых отходов и накопитель очищенных сточных вод «Сарымсак».

На слайде 3 представлена промышленная площадка.

Нефтехимический завод относится к объектам I категории и расположен в северной промышленной зоне города Павлодара. Площадь участка составляет 443 гектара, санитарно-защитная зона — 1000 метров. Расстояние до городской жилой застройки составляет 3,8 километра, до села Павлодарское — 1,5 километра. На площадке осуществляются первичная и глубокая переработка нефти, производство светлых нефтепродуктов и серы, переработка тяжелых нефтяных остатков, компаундирование и отгрузка готовой продукции.

На слайде 4 приведена информация по накопителю твердых отходов.

Накопитель расположен примерно в 300 метрах западнее завода. Площадь участка — 19,1 гектара, проектная вместимость — 149 481 тонна. По состоянию на 1 января 2026 года заполненность составляет 47 462 тонны, или 32 процента проектной вместимости. Всего предусмотрено 15 карт, из которых 3 предназначены для опасных и 8 — для неопасных отходов. Размер санитарно-защитной зоны составляет 500 метров. Ликвидационный фонд сформирован в размере 92,78 миллиона тенге.

На слайде 5 представлен накопитель очищенных сточных вод «Сарымсак».

Это накопитель замкнутого типа, предназначенный для приема очищенных сточных вод завода. Он расположен примерно в 14 километрах от промышленной площадки и в 10,5 километра от реки Иртыш. Площадь участка составляет 606,1 гектара, фактический объем воды — около 5,7 миллиона кубических метров. Разрешенный объем сброса составляет до 2,74 миллиона кубических метров в год. Сброс осуществляется через один водовыпуск.

На слайде 6 представлены нормативы допустимых выбросов на 2027–2036 годы.

В проект включены источники ТОО «ПНХЗ» и сервисных организаций, работающих на территории завода. Общее количество источников выбросов — 244. При увеличении переработки нефти до проектной мощности 6 миллионов тонн в год предусматривается снижение норматива выбросов: с 20 065 тонн в 2025 году до 19 929 тонн в период действия экологического разрешения на воздействия для объектов I категории.

На слайде 7 представлены нормативы допустимых сбросов.

Производственные, бытовые и принимаемые от субабонентов сточные воды проходят механическую, физико-химическую и биологическую очистку. Эффективность очистки по нефтепродуктам составляет 99,97 процента. От 70 до 74 процентов очищенной воды возвращается в производственный цикл. На 2027–2036 годы предусмотрено снижение объема сброса в «Сарымсак» до 1,8 миллиона кубических метров в год, а валового сброса загрязняющих веществ — до 1044 тонн в год.

На слайде 8 представлена программа управления отходами.

На предприятии образуются 25 видов опасных и 26 видов неопасных отходов. Плановый объем образования составляет 56 403 тонны в год. Основные способы обращения — переработка на собственной установке, передача специализированным организациям и захоронения отходов на собственном полигоне отходов. Предприятие ориентировано на исключение захоронения опасных отходов.

На слайде 9 представлена программа производственного экологического контроля.

Контроль включает операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия. Выбросы контролируются автоматизированным, инструментальным и расчетным методами; автоматизированный контроль ведется непрерывно. Сточные воды контролируются инструментально. Мониторинг воздействия охватывает атмосферный воздух на границе санитарно-защитной зоны, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы, радиационные показатели и физические факторы. Это позволяет системно отслеживать фактическое воздействие предприятия на окружающую среду.

На слайде 10 представлены фотографии основных мероприятий, реализованных на предприятии в 2023–2025 годах.

Реализация предусмотренных мероприятий позволит обеспечить выполнение технологических нормативов, последовательное снижение выбросов и сбросов, совершенствование системы обращения с отходами и производственного экологического контроля.

Доклад окончен. Спасибо за внимание. Готовы ответить на ваши вопросы.



I САНАТТАҒЫ ОБЪЕКТІЛЕРГЕ ӘСЕР ЕТУГЕ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РҰҚСАТ

**ЖОБАЛЫҚ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ҚҰЖАТТАМА
«ПАВЛОДАР МҰНАЙХИМИЯ ЗАУЫТЫ» ЖШС**

Павлодар қ., 2026 жыл

«Павлодар мұнайхимия зауыты» ЖШС

Қазақстан Республикасындағы үш мұнай өңдеу зауытының бірі

Жобалық қуаты:

жылына 6,0 млн тонна мұнай

Мұнай өңдеу тереңдігі: 91,5%

Негізгі өнімдер:

автомобиль бензиндері, дизель және реактивті отын, СКГ, битум, мұнай коксі, техникалық күкірт

Кәсіпорынның үш объектісі:

- өнеркәсіптік алаң;
- қатты қалдықтар жинақтағышы;
- «Сарымсақ» тазартылған сарқынды су жинақтағышы.



Мұнай-химия зауыты — I санаттағы объект

Орналасқан жері:

Павлодар қ. солтүстік өнеркәсіптік аймағы
тұрғын үй құрылысына дейін — 3,8 км;
Павлодарское ауылына дейін — 1,5 км

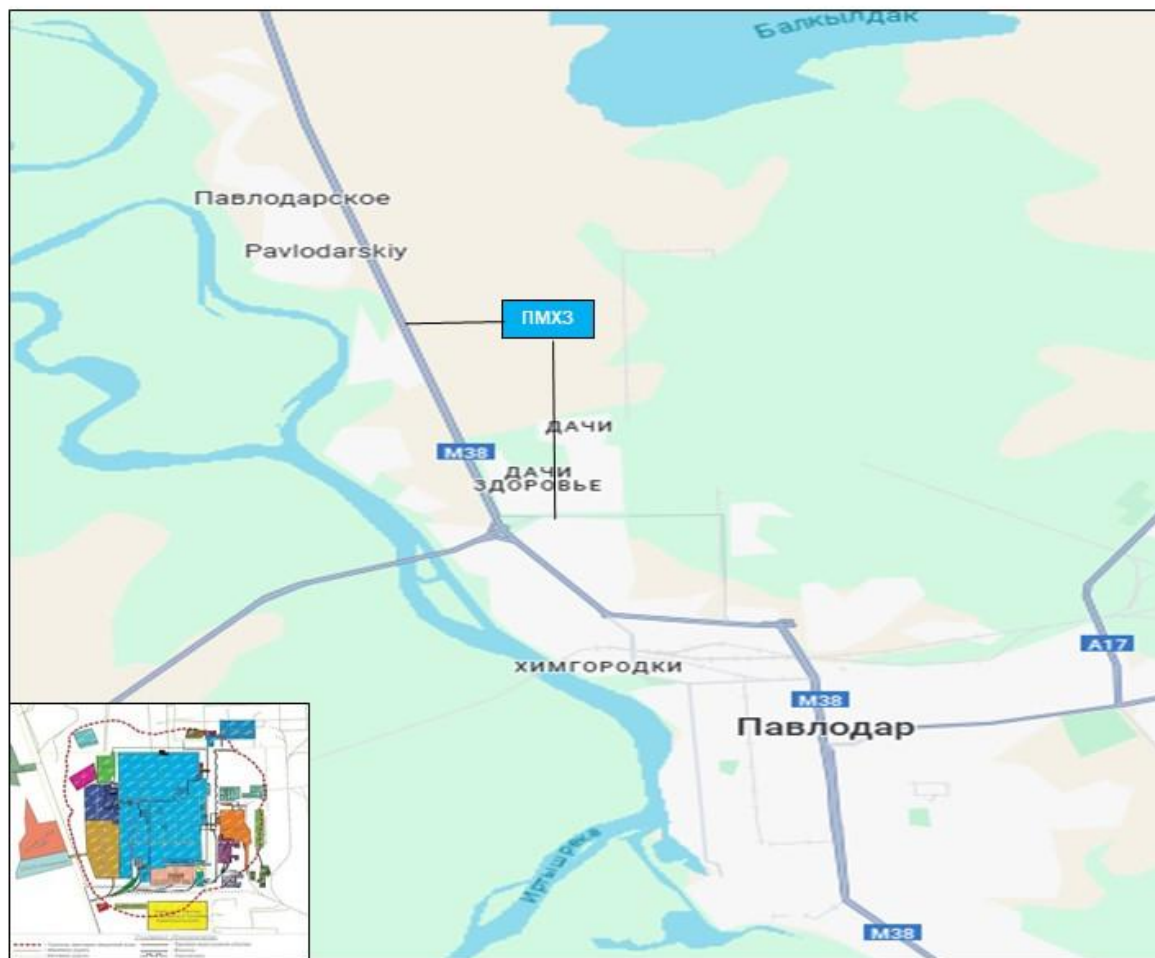
Пайдалануға берілген: 1978 жыл

Учаске ауданы: 443 га

Санитариялық-қорғау аймағы: 1 000 м

Негізгі процестер:

мұнайды бастапқы және терең өңдеу, ашық
мұнай өнімдері мен күкірт өндіру, ауыр
мұнай қалдықтарды өңдеу, өнімді
компаундирлеу және тиеу



2-сурет – «ПМХЗ» ЖШС және жақын орналасқан елді мекендердің орналасу және өзара орналасу карта-сызбасы

Қатты қалдықтар жинақтағышы

Қатты қалдықтар жинақтағышы

зауыттан батысқа қарай шамамен 300 м жерде орналасқан

Учаске ауданы: 19,1 га

Жобалық сыйымдылығы: 149 481 т

01.01.2026 ж. толтырылуы: 47 462 т (32%)

Барлығы 15 карта:

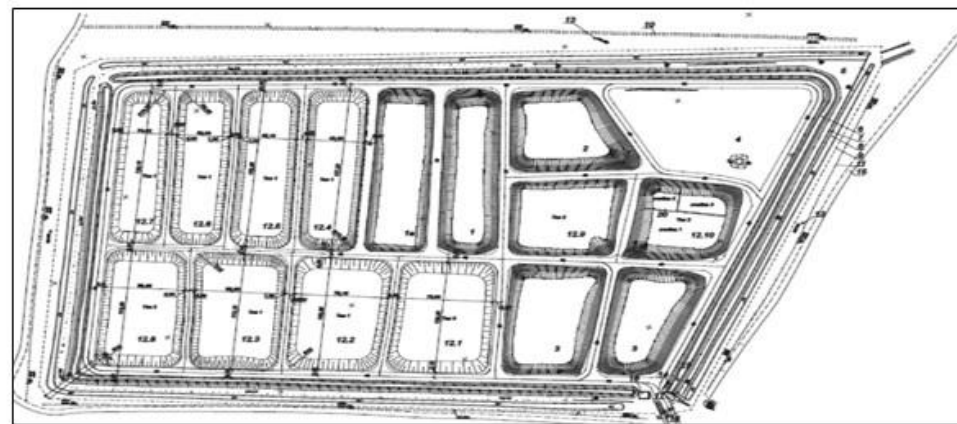
- қауіпті қалдықтар — 3;
- қауіпті емес қалдықтар — 8;
- пайдаланылмайды — 4.

Санитариялық-қорғау аймағы: 500 м

Тарату қоры: 92,78 млн теңге



4-сурет – қатты қалдықтар жинақтағышы мен «ПМХЗ» ЖШС орналасу сызбасы



5-сурет – «ПМХЗ» ЖШС қатты қалдықтар жинақтағышының технологиялық сызбасы

«Сарымсақ» тазартылған сарқынды су жинақтағышы

«Сарымсақ» — түйық типті жинақтағыш

мұнайхимия зауытының тазартылған сарқынды суларын қабылдауға арналған

Орналасуы:

зауыттан шамамен 14 км және Ертіс өзенінен 10,5 км

Пайдалануға берілген: 1979 жыл

Учаске ауданы: 606,1 га

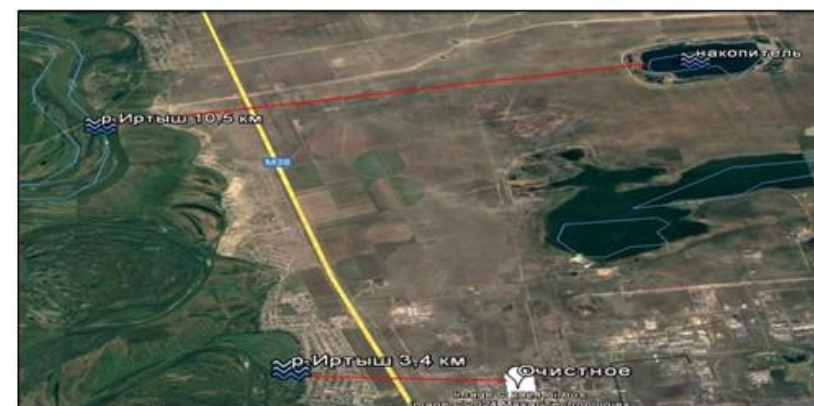
Судың нақты көлемі: 5,7 млн м³

Рұқсат етілген төгінді көлемі: жылына 2,74 млн м³ дейін

Су шығару саны: 1



6-сурет – мұнайхимия зауытының тазартылған сарқынды суын шығару орны



7-сурет – Ертіс өзенінің, «Сарымсақ» тазартылған сарқынды су жинақтағышының және мұнайхимия зауытының тазарту құрылыстарының өзара орналасуы

Рұқсат етілген шығарындылар нормативтері: 2027–2036 жылдар

244 шығарындылар көзі

«ПМХЗ» ЖШС және зауыт аумағындағы сервистік ұйымдардың көздерін қоса алғанда

Мұнай өңдеу:

жылына 6,0 млн т дейін

Негізгі нәтиже: шығарындылар нормативін жылына 19 929 тоннаға дейін төмендету

Көрсеткіш	2023 жыл	2024 жыл	2025 жыл	2027–2036 жылдар	Өнімділікті арттыру	
					тонна	%
Өңделген мұнай көлемі, тонна	5 433 510	5 500 175	5 765 040	6 000 000 дейін	234 960	4,1

Көрсеткіш	Атмосфералық ауаға ластаушы заттардың рұқсат етілген шығарындылар нормативі			
	2023 жыл	2024 жыл	2025 жыл	2027–2036 жылдар
Жалпы шығарындылар, тонна	23 600	20 499	20 065	19 929 тоннаға дейін төмендету

Рұқсат етілген төгінділер нормативтері: 2027–2036 жылдар

Сарқынды суларды тазарту:

механикалық → физика-химиялық → биологиялық

Мұнай өнімдері бойынша тазарту тиімділігі: 99,97%

Тазартылған суды өндіріске қайтару: 70-74%

2027–2036 жылдарға арналған көрсеткіштер:

төгінді көлемі — жылына 1,814 млн м³; жалпы төгінді — жылына 1 044 т

Көрсеткіш	«Сарымсақ» жинақтағышына ластаушы заттардың рұқсат етілген төгінділер нормативі			
	2023 жыл	2024 жыл	2025 жыл	2027–2036 жылдар
Ағызылатын су көлемі, млн м ³	2,050	2,050	1,942	1,814
Жалпы төгінді, тонна	1 697	1 286	1 165	1 044

Қалдықтарды басқару бағдарламасы: 2027–2036 жылдар

Қалдықтардың 51 түрі

25 қауіпті және 26 қауіпті емес

Түзілуі: жылына 56 403 т

Негізгі басқару тәсілдері:

- өз қондырғысында қайта өңдеу;
- мамандандырылған ұйымдарға беру;
- қалдықтарды өз полигонында көму.

Қалдық түрі	Қалдықтарды көму лимиті, тонна			
	2023 жыл	2024 жыл	2025 жыл	2027–2036 жылдар
Қауіпті қалдықтар	780	780	393	20
Қауіпті емес қалдықтар	2 329	2 079	1 400	1694
Барлығы:	3 109	2 859	1 793	1714

Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы: 2027–2036 жылдар

Операциялық мониторинг, эмиссиялар мониторингі, әсер ету мониторингі

Бақылау объектісінің атауы	Бақылау әдісі	Бақылау кезеңділігі
«Сарымсақ» жинақтағышына ағызылатын тазартылған сарқынды су	аспаптық	айына 2 рет
атмосфералық ауаға ластаушы заттар шығарындылары	автоматтандырылған	үздіксіз
	аспаптық	тоқсанына 1 рет
	есептік	тоқсанына 1 рет / АМЖ жоспарлы ажыратылғанда аптасына 1 рет (3 көз) / ҚМЖ кезінде тәулігіне 1 рет (3 көз)

Әсер ету мониторингі

Бақылау объектісінің атауы	Бақылау әдісі	Бақылау кезеңділігі
жер үсті суы («Сарымсақ» жинақтағышының фоны)	аспаптық	жылына 2 рет
жер асты суы (бақылау ұңғымаларының желісі)	аспаптық	жылына 2 рет
атмосфералық ауа (санитариялық-қорғау аймағының шекарасы)	аспаптық	айына 1 рет / ҚМЖ және АМЖ штаттан тыс ажыратылғанда тәулігіне 1 рет
қалдықтар (радиациялық мониторинг)	аспаптық	қалдықтарды жинақтағышқа қабылдау кезінде
топырақ	аспаптық	жылына 1 рет
физикалық әсер	аспаптық	жылына 1 рет

2023–2025 жылдары іске асырылған іс-шаралар

Р-1, 2 резервуарларына
понтондар орнату



Градирняны
реконструкциялау



АКС компрессорларын
ауыстыру



Шығарындылардың АМЖ
орнату



БӨҚ технологиялық пеші



Сүзгілік ағындар станциясы



СКГ тазарту қондырғысы



НАЗАРЛАРЫҢЫЗҒА РАХМЕТ!



ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ НА ВОЗДЕЙСТВИЕ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ

**ПРОЕКТНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
ТОО «ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД»**

г. Павлодар, 2026 год

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
один из трех нефтеперерабатывающих заводов
Республики Казахстан

Проектная мощность:
6,0 млн тонн нефти в год
Глубина переработки нефти: 91,5%

Основная продукция:
автомобильные бензины, дизельное и реактивное
топливо, СУГ, битум, нефтяной кокс, техническая
сера

Три объекта предприятия:

- промышленная площадка;
- накопитель твердых отходов;
- накопитель очищенных сточных вод «Сарымсак».



Нефтехимический завод — объект I категории

Месторасположение:

северная промышленная зона г. Павлодара
до жилой застройки — 3,8 км; до с.
Павлодарское — 1,5 км

Ввод в эксплуатацию: 1978 год

Площадь участка: 443 га

Санитарно-защитная зона: 1 000 м

Основные процессы:

первичная и глубокая переработка нефти,
производство светлых нефтепродуктов и
серы, переработка тяжелых нефтяных
остатков, компаундирование и отгрузка
продукции

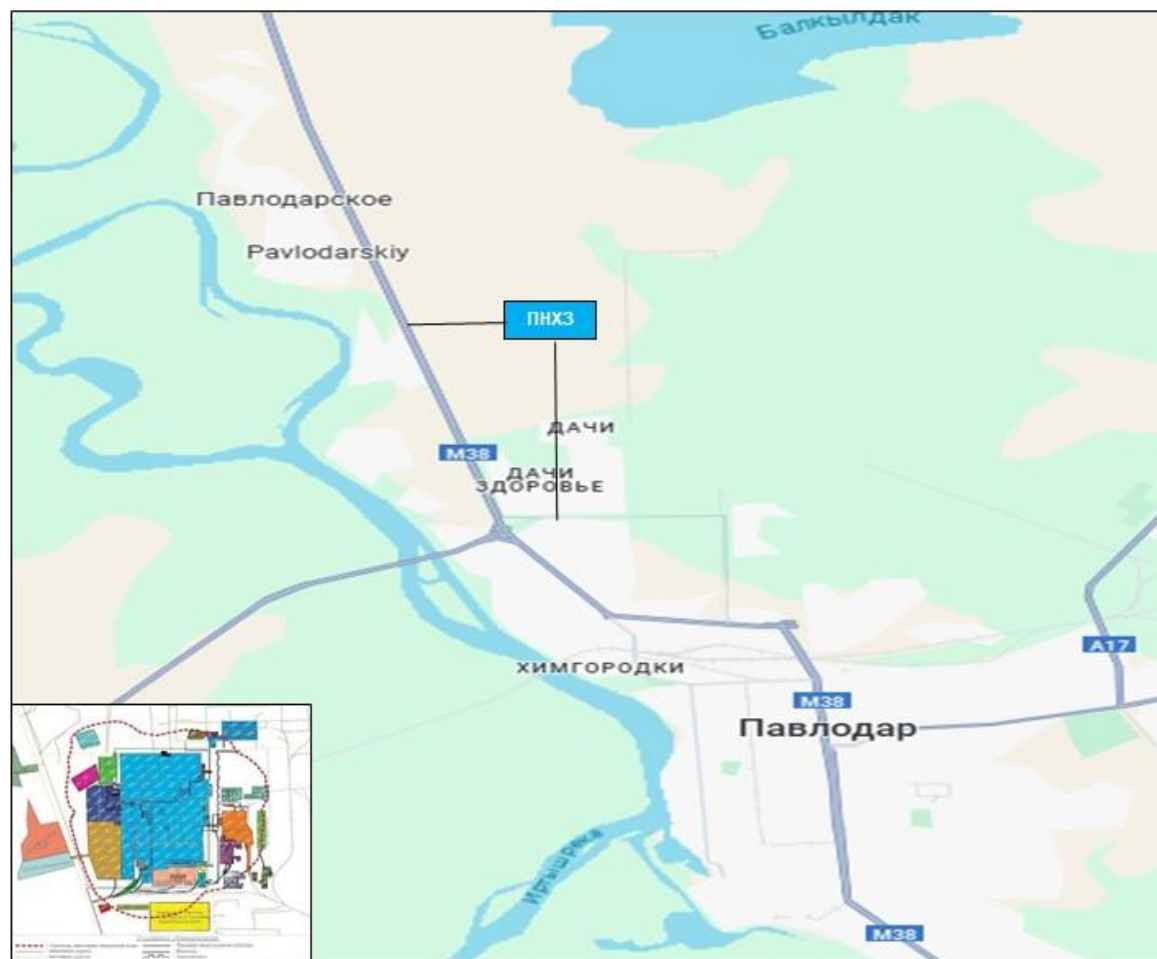


Рисунок 2 – Карта – схема расположения/взаиморасположения ТОО «ПНХЗ» и ближайших населенных пунктов

Накопитель твердых отходов

Накопитель твердых отходов

расположен примерно в 300 м западнее завода

Площадь участка: 19,1 га

Проектная вместимость: 149 481 т

Заполненность на 01.01.2026: 47 462 т (32%)

Всего 15 карт:

- опасные отходы — 3;
- неопасные отходы — 8;
- не эксплуатируются — 4.

Санитарно-защитная зона: 500 м

Ликвидационный фонд: 92,78 млн тг



Рисунок 4 – Схема расположения накопителя твердых отходов и ТОО «ПМХЗ»

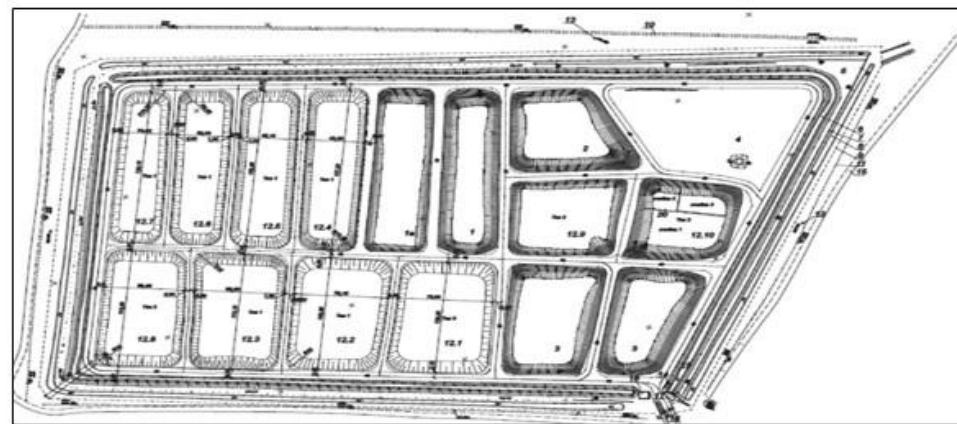


Рисунок 5 – Технологическая схема накопителя твердых отходов ТОО «ПМХЗ»

Накопитель очищенных сточных вод «Сарымсак»

Накопитель «Сарымсак» — замкнутого типа
предназначен для приема очищенных сточных вод
нефтехимического завода

Расположение:
около 14 км от завода и 10,5 км от р. Иртыш

Ввод в эксплуатацию: 1979 год

Площадь участка: 606,1 га

Фактический объем воды: 5,7 млн м³

Разрешенный объем сброса: до 2,74 млн м³/год

Количество водовыпусков: 1



Рисунок 6 – Место водовыпуска очищенной сточной воды
нефтехимического завода

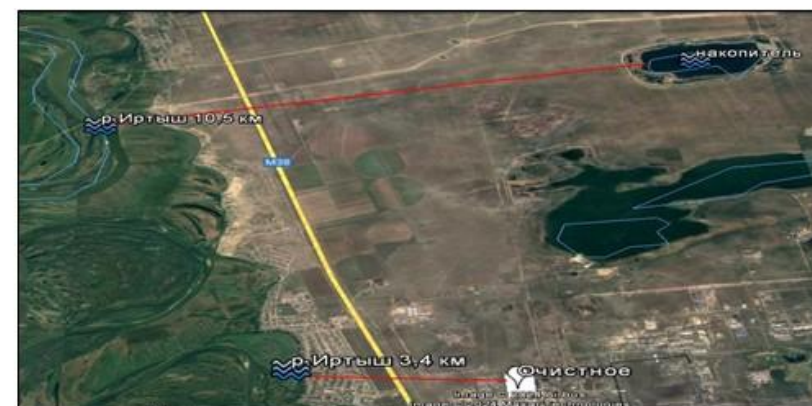


Рисунок 7 – Взаиморасположение реки Иртыш,
накопителя очищенных сточных вод «Сарымсак» и
очистных сооружений нефтехимического завода

Нормативы допустимых выбросов: 2027–2036 годы

244 источника выбросов

включая источники ТОО «ПНХЗ» и сервисных организаций на территории завода

Переработка нефти:

до 6,0 млн т/год

Ключевой результат:

снижение норматива выбросов до 19 929 т/год

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2027 – 2036 годы	Увеличение производительности	
					тонн	%
Объем переработанной нефти, тонн	5 433 510	5 500 175	5 765 040	до 6 000 000	234 960	4,1

Показатель	Норматив допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух			
	2023 год	2024 год	2025 год	2027-2036 годы
Валовый выброс, тонн	23 600 тн	20 499 тн	20 065 тн	снижение до 19 929 тн

Нормативы допустимых сбросов: 2027–2036 годы

Очистка сточных вод:

механическая → физико-химическая → биологическая

Эффект очистки по нефтепродуктам: 99,97%

Возврат очищенной воды в производство: 70-74%

Показатели на 2027–2036 годы:

объем сброса — 1,814 млн м³/год; валовый сброс — 1 044 т/год

Показатель	Норматив допустимых сбросов загрязняющих веществ в накопитель «Сарымсак»			
	2023 год	2024 год	2025 год	2027-2036 годы
Объем сбрасываемой воды, млн. м ³	2,050	2,050	1,942	1,814
Валовый сброс, тонн	1 697	1 286	1 165	1 044

Программа управления отходами: 2027–2036 годы

51 вид отходов

25 опасных и 26 неопасных

Образование: 56 403 т/год

Основные способы обращения:

- переработка на собственной установке;
- передача специализированным организациям;
- захоронение на собственном полигоне отходов.

Вид отхода	Лимит захоронения отходов, тонн			
	2023 год	2024 год	2025 год	2027-2036 годы
Опасные отходы	780	780	393	20
Неопасные отходы	2 329	2 079	1 400	1694
Итого:	3 109	2 859	1 793	1714

Программа производственного экологического контроля: 2027–2036 годы

Операционный мониторинг, мониторинг эмиссий, мониторинг воздействия

Наименование объекта контроля	Метод контроля	Периодичность контроля
вода очищенная сточная, сбрасываемая в накопитель «Сарымсак»	инструментальный	2 раза в месяц
выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	автоматизированный	непрерывный
	инструментальный	1 раз в квартал
	расчетный	1 раз в квартал/1 раз в неделю при плановом отключении АСМ (3 источника выбросов)/ 1 раз в сутки при НМУ (3 источника выбросов)

Мониторинг воздействия

Наименование объекта контроля	Метод контроля	Периодичность контроля
вода поверхностная (фон накопителя «Сарымсак»)	инструментальный	2 раза в год
вода подземная (сеть наблюдательных скважин)	инструментальный	2 раза в год
воздух атмосферный (граница санитарно – защитной зоны)	инструментальный	1 раз в месяц/ 1 раз в сутки при НМУ и нештатном отключении АСМ
отходы (радиационный мониторинг)	инструментальный	при приеме отходов на НТО ТОО «ПНХЗ»
почва	инструментальный	1 раз в год
физическое воздействие	инструментальный	1 раз в год

Установка понтонов на Р-1, 2



Реконструкция градирни



Замена компрессоров ВКС



Установка АСМ выбросов



Технологическая печь УПБ



Станция фильтровальных стоков



Установка очистки СУГ



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Приложение 7

Ответы на возражения представителя партии «Байтак» Е. Оразалинова, озвученные в ходе общественных слушаний по проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории, к ответам, опубликованным 28.09.2026 г. на интернет-ресурсе «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов» (ndbecology.gov.kz)

1. В части вопроса о том, какие загрязняющие вещества формируют разницу между фактическими выбросами 2025 года и предлагаемым нормативом.

Прежде всего необходимо отметить, что формулировка об «увеличении выбросов с 18 150 тонн до 19 929 тонн» требует уточнения, поскольку сопоставляются два различных по своему назначению показателя.

18 150 тонн характеризуют фактический объем выбросов предприятия за 2025 год при фактических режимах эксплуатации оборудования, тогда как 19 929 тонн в год являются предлагаемым нормативом допустимых выбросов, рассчитанным для регламентных условий эксплуатации источников.

В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, нормативы допустимых выбросов устанавливаются для штатных условий эксплуатации стационарных источников при их максимальной нагрузке, предусмотренной проектными и техническими документами, с учетом перспективы развития объекта.

Таким образом, разница между фактическими выбросами 2025 года и предлагаемым нормативом не является планируемым увеличением фактических выбросов предприятия на соответствующую величину.

Вместе с тем запрошенная детализация представлена в Таблице к Приложению 7. В указанной таблице по каждому стационарному источнику и загрязняющему веществу приведены фактические выбросы за последние 3 года, действующие нормативы и предлагаемые нормативы, что позволяет непосредственно определить загрязняющие вещества, по которым предлагаемый норматив выше либо ниже фактических выбросов.

В части вопроса о том, какие конкретно источники имеют наибольшую положительную разницу между фактическими выбросами и предлагаемыми нормативами.

Данная информация представлена в Таблице к Приложению 7 по каждому стационарному источнику и загрязняющему веществу.

Представленные сведения позволяют определить источники, по которым разница между фактическими выбросами и предлагаемыми нормативами является наибольшей.

При этом положительная разница между фактическим выбросом конкретного года и предлагаемым нормативом не означает планируемого увеличения фактического выброса соответствующего источника до величины установленного норматива. Она характеризует разницу между фактически сложившейся нагрузкой за конкретный отчетный период и допустимым показателем, рассчитанным для установленных условий эксплуатации источника.

В части вопроса о том, какие источники снижают выбросы, а какие увеличивают.

Сопоставление по каждому стационарному источнику и загрязняющему веществу представлено в Таблице к Приложению 7.

Из представленных данных возможно определить источники и загрязняющие вещества, по которым предлагаемые нормативы выше фактических выбросов, а также источники и вещества, по которым предлагаемые нормативы ниже фактических значений.

Таким образом, изменение суммарного предлагаемого норматива формируется совокупностью изменений по отдельным источникам и загрязняющим веществам и не означает равномерного увеличения выбросов по всем источникам предприятия.

В части изменения удельных выбросов на одну тонну переработанной нефти.

Удельный показатель определяется как отношение годового объема выбросов к объему переработанной нефти.

При фактическом объеме выбросов за 2025 год 18 150 тонн и фактическом объеме переработки нефти 5 765 040 тонн удельный показатель составляет:

$18\,150 \times 1\,000 / 5\,765\,040 = 3,15$ кг выбросов на 1 тонну переработанной нефти.

Удельная величина действующего норматива при нормативе 20 065 тонн в год и проектной мощности предприятия 6 000 000 тонн нефти в год составляет:

$20\,065 \times 1\,000 / 6\,000\,000 = 3,34$ кг/т.

При предлагаемом нормативе 19 929 тонн в год и проектной мощности 6 000 000 тонн нефти в год соответствующая удельная величина составляет:

$19\,929 \times 1\,000 / 6\,000\,000 = 3,32$ кг/т.

Таким образом, удельная величина предлагаемого норматива ниже удельной величины действующего норматива примерно на 0,02 кг/т, или на 0,68 %.

При этом по сравнению с фактическим удельным выбросом 2025 года предлагаемая удельная нормативная величина выше примерно на 0,17 кг/т, или на 5,5 %.

Необходимо учитывать, что в первом случае определяется фактический удельный выброс за конкретный отчетный год, а во втором и третьем случаях — удельные величины, рассчитанные исходя из действующего и предлагаемого нормативов при проектной мощности предприятия. В связи с этим сопоставление фактического и нормативных показателей носит аналитический характер и не является прогнозом фактического удельного выброса предприятия при переработке 6 млн тонн нефти в год.

В части ссылки на требования наилучших доступных техник и требования представить сравнительную информацию по источникам и загрязняющим веществам за последние 3–5 лет.

Положение Экологического кодекса Республики Казахстан об установлении нормативов эмиссий с учетом предельных значений эмиссий маркерных загрязняющих веществ, связанных с применением наилучших доступных техник, относится к объектам, в отношении которых выдается комплексное экологическое разрешение.

В рамках рассматриваемой процедуры ТОО «ПНХЗ» получает экологическое разрешение на воздействие, а не комплексное экологическое разрешение.

В связи с этим требование об установлении рассматриваемых нормативов непосредственно на основе технологических показателей, связанных с применением НДТ, к предмету настоящей процедуры не относится.

При этом требование о представлении сопоставимой информации по фактическим выбросам, действующим и предлагаемым нормативам принято во внимание.

Запрашиваемая сравнительная информация за последние 3 года по каждому стационарному источнику и загрязняющему веществу представлена в Таблице к Приложению 7.

В части повторно поставленного вопроса о расчете удельных выбросов на одну тонну переработанной нефти.

Расчет удельных выбросов приведен в пункте 4 настоящего ответа.

Фактический удельный выброс за 2025 год составляет около 3,15 кг/т переработанной нефти.

Удельная величина действующего норматива при нормативе 20 065 тонн в год и проектной мощности 6 млн тонн нефти составляет около 3,34 кг/т, а удельная величина предлагаемого норматива — около 3,32 кг/т.

Таким образом, удельная величина предлагаемого норматива ниже удельной величины действующего норматива примерно на 0,02 кг/т, или на 0,68 %.

Вместе с тем по сравнению с фактическим удельным выбросом 2025 года предлагаемая удельная нормативная величина выше примерно на 0,17 кг/т, или на 5,5 %.

При этом указанное сопоставление носит аналитический характер, поскольку сравниваются фактический показатель конкретного отчетного года и нормативные показатели, рассчитанные исходя из проектной мощности предприятия. Такое сопоставление не является прогнозом фактического удельного выброса предприятия при переработке 6 млн тонн нефти в год.

В части расчета изменения выбросов при увеличении переработки нефти до 6 млн тонн в год.

Проектная мощность ТОО «ПНХЗ» составляет 6 000 000 тонн нефти в год и в рассматриваемом периоде не изменяется.

Фактический объем переработки нефти в 2025 году составил 5 765 040 тонн, то есть ниже проектной мощности предприятия. Таким образом, речь идет не об увеличении мощности предприятия с 5 765 040 до 6 000 000 тонн в год, а о возможном увеличении фактической загрузки до уже существующей проектной мощности.

Предлагаемые нормативы допустимых выбросов рассчитаны для условий эксплуатации предприятия при проектной мощности 6 млн тонн нефти в год.

При этом действующий норматив составляет около 20 065 тонн в год, тогда как предлагаемый норматив составляет около 19 929 тонн в год.

Таким образом, при неизменной проектной мощности предприятия 6 млн тонн нефти в год предлагаемый норматив допустимых выбросов снижается относительно действующего норматива примерно на 136 тонн в год, или на 0,68 %.

Следует также учитывать, что фактическая величина выбросов определяется не только объемом переработанной нефти, но и фактической загрузкой и продолжительностью работы отдельных установок, режимами эксплуатации оборудования, расходом и составом топлива, характеристиками сырья, эффективностью газоочистного оборудования и иными технологическими параметрами.

В связи с этим механический пересчет фактических выбросов 2025 года пропорционально увеличению фактического объема переработки до 6 млн тонн не является корректным способом определения нормативов допустимых выбросов. Проектные нормативы уже рассчитаны для условий работы предприятия при его полной проектной мощности — 6 млн тонн нефти в год.

В части представления перечня источников, по которым предлагаемый норматив увеличивается относительно фактических выбросов.

Запрашиваемый перечень представлен в Таблице к Приложению 7.

Приведенная в таблице информация позволяет по каждому стационарному источнику и загрязняющему веществу сопоставить фактический выброс с предлагаемым нормативом и определить источники как с положительной, так и с отрицательной разницей.

При этом превышение предлагаемого норматива над фактическим выбросом отдельного источника не означает планируемого увеличения его фактических выбросов до указанной величины, а отражает различие между фактически сложившейся нагрузкой отчетного периода и допустимым показателем для расчетных условий эксплуатации.

В части обоснования соответствия предлагаемых нормативов наилучшим доступным техникам.

Согласно статье 39 Экологического кодекса Республики Казахстан требование об установлении нормативов эмиссий по отдельным стационарным источникам на уровнях, не превышающих соответствующие предельные значения эмиссий маркерных загрязняющих

веществ, связанных с применением наилучших доступных техник, применяется для объектов, в отношении которых выдается комплексное экологическое разрешение. Предметом настоящих общественных слушаний является проектная экологическая документация ТОО «ПНХЗ» для получения экологического разрешения на воздействие для объектов I категории, а не комплексного экологического разрешения.

2-4. В части полная оценка совокупного воздействия ПНХЗ и других крупных источников загрязнения атмосферного воздуха Павлодара

Ранее в ответе на замечание № 4 было указано, что при оценке воздействия выбросов ТОО «ПНХЗ» учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ, предоставленные РГП «Казгидромет» от 20.05.2026 по данным наблюдений за 2021–2025 годы, а расчет рассеивания выполнен по всем стационарным источникам ТОО «ПНХЗ», включая источники подрядных и сервисных организаций и объекты НТО на площадке № 2, с учетом режимов работы оборудования, максимально возможного количества одновременно работающих источников, сезонности и групп суммации загрязняющих веществ. Также было указано, что по результатам расчета с учетом фонового загрязнения превышения установленных критериев качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ, в расчетных точках и ближайшей жилой зоне не выявлены; для рассмотренных веществ и групп суммации выполняется условие $C_m < 1 \text{ ПДК}_{\text{мр}}$, а в контрольных точках санатория «Мойылды» и профилактория «Нефтихимик» — $C_m < 0,8 \text{ ПДК}_{\text{мр}}$. Программой ПЭК предусмотрен производственный мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ по установленным контрольным точкам и загрязняющим веществам.

В связи с поступившим возражением данная позиция уточняется и дополняется. Ключевое разграничение состоит в следующем: официальная фоновая концентрация и расчетный вклад источников ПНХЗ являются разными составляющими оценки. Фон характеризует уже существующую антропогенную нагрузку на атмосферный воздух и не распределяется РГП «Казгидромет» по отдельным предприятиям, тогда как вклад ПНХЗ определяется расчетом рассеивания непосредственно по источникам предприятия. Поэтому отсутствие поименного распределения городского фона между операторами не означает отсутствия оценки собственного вклада ПНХЗ или общей нагрузки на атмосферный воздух.

Пункт 8 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 № 63, предусматривает установление НДВ методом моделирования рассеивания при условии, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению нормативов качества. Пунктами 21–23 Методики № 63 предусмотрен учет существующего воздействия, природного и базового антропогенного фона, а пунктом 30 установлено, что при нормировании учитываются фоновые концентрации от остальных источников города, включая автотранспорт, путем учета $C + C_{\text{ф}}$. Статья 66 Экологического кодекса Республики Казахстан отдельно предусматривает учет кумулятивных воздействий в процессе ОВОС.

ТОО «ПНХЗ» расположено в Северной промышленной зоне г. Павлодар. Согласно материалам ОВОС, юго-восточнее территории завода расположены Павлодарская ТЭЦ-3 и Павлодарский картонно-рубероидный завод, севернее — «Казэнергокабель» и «Каустик». Ближайшими чувствительными территориями являются п. Жана-аул, садоводческие территории «Нефтяник» и «Реченька», а также жилая зона г. Павлодара. Размер СЗЗ ПНХЗ составляет 1000 м. Указанные объекты характеризуют промышленное окружение предприятия и учитываются при оценке существующей антропогенной нагрузки.

При этом перечисленные предприятия не следует отождествлять с отдельными строками «состава фона» РГП «Казгидромет»: официальный фон не является реестром предприятий. В текущем расчете источники ПНХЗ моделируются индивидуально, а воздействие остальных городских и промышленных источников учитывается через фоновые концентрации. Такой подход предотвращает механическое повторное суммирование одной и той же нагрузки при одновременном использовании полного наблюдаемого фона и сторонних инвентаризаций.

Дополнительно отмечаем, что в проектных материалах модернизации ПНХЗ ранее выполнялись три варианта расчета: воздействие проектируемых источников; воздействие проектируемых источников с учетом фона; воздействие проектируемых источников с учетом фона и работы действующего ПНХЗ. Расчет выполнялся с учетом существующих источников, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы.

Для разработки проекта НДВ для ЭРВ РГП «Казгидромет» 20.05.2026 предоставило фоновые концентрации непосредственно для объекта ТОО «ПНХЗ» (приложение 8 проекта НДВ). Значения рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021–2025 годы и дифференцированы по штилю и направлениям ветра.

Вещество	Штиль 0–2 м/с	Север	Восток	Юг	Запад
Диоксид азота (NO ₂)	0,1037	0,0558	0,0727	0,0815	0,0563
Взвешенные вещества	0,2613	0,2604	0,2503	0,2346	0,2360
Диоксид серы (SO ₂)	0,0157	0,0128	0,0191	0,0136	0,0117
Оксид углерода (CO)	1,8571	0,7825	1,1833	1,3292	0,8001
Оксид азота (NO)	0,0703	0,0207	0,0386	0,0537	0,0284
Сероводород (H ₂ S)	0,0018	0,0018	0,0017	0,0018	0,0016

Следовательно, фон представляет собой фактически сформировавшийся уровень загрязнения атмосферного воздуха, обусловленный совокупным воздействием действующих источников и условиями переноса примесей. РГП «Казгидромет» не устанавливает, какая доля данного фона приходится отдельно на ТЭЦ-3, ПНХЗ, «Каустик» либо иной объект.

Уточняем ранее данную формулировку: отдельное распределение фоновой концентрации между предприятиями не выполнялось, однако собственный вклад ПНХЗ в расчетах определяется отдельно от фоновой составляющей. В ПК «ЭРА» для расчетных точек выводятся фоновая составляющая С_ф, суммарная концентрация и вклад конкретных источников предприятия (В_и). Таким образом, расчет позволяет отделить воздействие источников ПНХЗ от принятого фона и затем оценить их совместное воздействие в одной и той же расчетной точке.

Именно поэтому выражение «доля ПНХЗ в фоновой концентрации» методически некорректно: ПНХЗ не является частью расчетного фона в смысле отдельной процентной строки Казгидромета. Корректным показателем является собственный расчетный вклад ПНХЗ в итоговую концентрацию в конкретной точке при заданных метеоусловиях. Расчетные таблицы содержат соответствующее разделение фона и вкладов источников предприятия.

Проектом модернизации ПНХЗ прямо предусмотрено, что второй пусковой комплекс обеспечивает переработку Западно-Сибирской нефти в объеме 6 млн тонн в год. В текущем комплекте проекта НДВ Приложение 6 содержит параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета нормативов на 2027 год.

Для целей настоящего ответа расчет рассеивания, обозначенный в расчетных материалах как «на конец 2026 года», принимается как расчетное состояние предприятия на 2027 год при проектном режиме переработки до 6 млн тонн нефти в год. Данный расчет рассматривается совместно с параметрами НДВ на 2027 год, представленными в Приложении 6.

При этом параметры основных организованных источников № 0001, 0262 и 0013 дополнительно обоснованы фактическими данными АСМ. Анализ непрерывных измерений выполнен за период с 01.01.2025 по 30.06.2026. Для установления нормативов использованы наиболее неблагоприятные условия эксплуатации: максимальная загрузка установок, максимальный расход топлива, применение топлива с неблагоприятными качественными характеристиками и соответствующие температурные режимы печей.

Максимальный месячный объем переработки составлял 547 056 тонн в 2025 году и достиг 558 509 тонн в I полугодии 2026 года. Поэтому оценка перспективного режима основана не на простом пропорциональном увеличении средних выбросов, а на проектных параметрах источников и фактических данных при высокой производственной нагрузке. По принятому расчетному сценарию превышение установленных критериев качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ, в расчетных точках и ближайшей жилой зоне не прогнозируется.

Совокупное воздействие в представленных материалах оценивается по следующей схеме: существующая внешняя нагрузка характеризуется официальным фоном; дополнительное воздействие ПНХЗ определяется расчетом по источникам предприятия; итоговая нагрузка оценивается при совместном учете расчетной концентрации ПНХЗ и принятого фонового загрязнения. Следовательно, ПНХЗ рассматривается не в условно «чистой» атмосфере, а в уже промышленно нагруженной территории.

Отдельное поименное определение процентных долей ТЭЦ-3, «Каустика», «Казэнергоснабжения», ПКРЗ и других операторов в официальном фоне исходными данными Казгидромета не предусмотрено. Отсутствие такого распределения не исключает существующую внешнюю нагрузку из оценки: она учитывается через фактический фон, а дополнительное воздействие ПНХЗ — через модель его собственных источников.

Расчет рассеивания выполнен пространственно с автоматическим поиском опасного направления ветра от 0 до 360 градусов и опасной скорости ветра. Расчетный прямоугольник составляет 13 540 × 14 894 м, шаг расчетной сетки — 1 354 м. Дополнительно выполнены расчеты по 13 точкам жилой застройки и по 67 точкам границы санитарных зон.

Таким образом, расчетная модель охватывает промплощадку, границу СЗЗ и жилые территории и позволяет сопоставлять изменение концентраций по мере удаления от источников. В составе проектных расчетных материалов представлены соответствующие расчетные поля/схемы и таблицы концентраций. Контроль атмосферного воздуха дополнительно предусмотрен Программой ПЭК на границе СЗЗ, включая установленные контрольные точки, а для территорий с повышенными требованиями применяется критерий 0,8 нормативного значения.

Контроль воздействия ПНХЗ не ограничивается расчетом НДВ. Источники № 0001, 0262 и 0013 оснащены автоматизированной системой мониторинга, обеспечивающей непрерывный инструментальный контроль оксидов азота, оксида углерода, диоксида серы, сероводорода и твердых частиц. По веществам, не охваченным АСМ, применяются утвержденные расчетные методики.

Проектными решениями предусмотрены технические меры по предупреждению и снижению выбросов: герметизация технологического оборудования и коммуникаций, минимизация количества фланцевых соединений, применение контрольных предохранительных клапанов, автоматический контроль загазованности; на резервуарных объектах применяются понтоны, плавающие крыши и отражательные диски; на отдельных технологических объектах предусмотрены дожиг загрязняющих веществ и очистка газов от катализаторной пыли. Проектом также предусмотрено регулирование выбросов в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

При выявлении устойчивого роста концентраций алгоритм действий включает сопоставление данных РГП «Казгидромет», АСМ и производственного экологического контроля; анализ технологических режимов, расхода и качества топлива; проверку герметичности оборудования и эффективности газоочистки; установление источника или группы источников, сформировавших рост. При подтверждении вклада ПНХЗ применяются корректирующие мероприятия по соответствующим управляемым источникам, включая регулирование режима работы, устранение утечек и неисправностей, восстановление эффективности очистного оборудования и реализацию предусмотренных проектной и разрешительной документацией мероприятий.

Рост общей фоновой концентрации сам по себе не может автоматически относиться исключительно к ПНХЗ, поскольку фон формируется совокупностью городских и промышленных источников. Обязательность дополнительных мероприятий непосредственно для ПНХЗ определяется при подтверждении вклада источников предприятия в соответствующее увеличение концентраций.

Таким образом, ранее представленный ответ на замечание № 4 дополняется и уточняется. Официальный фон РГП «Казгидромет» характеризует существующую совокупную нагрузку г. Павлодара и не распределяется по отдельным предприятиям. Одновременно собственное воздействие ПНХЗ определяется расчетом отдельно по источникам предприятия, после чего оценивается совместно с существующим фоном. Поэтому отсутствие поименного распределения фона между другими промышленными операторами не означает отсутствия оценки собственного вклада ПНХЗ либо совокупной нагрузки.

Расчетный сценарий учитывает проектный режим переработки до 6 млн тонн нефти в год, параметры НДВ на 2027 год, фактические данные АСМ по основным источникам при высокой производственной нагрузке, неблагоприятные метеорологические условия, границу СЗЗ, жилые и контрольные территории. По результатам представленных расчетов превышения установленных критериев качества атмосферного воздуха на контролируемых территориях не выявлены. Следовательно, вывод об отсутствии превышения нормативов

сделан по результатам оценки совместного воздействия «источники ПНХЗ + существующий фон», а не только по валовой массе собственных выбросов предприятия.

4. В части долгосрочной экологической безопасности накопителя Сарымсак и отсутствия надёжного прогноза срока исчерпания его ёмкости.

В проекте имеются проектные параметры накопителя, многолетние морфометрические показатели, замеры 2023-2025 годов и лабораторные протоколы наблюдательных скважин. Эти сведения позволяют проверить свободный объём на даты измерений и описать пространственную динамику отдельных показателей.

По сведениям, принятым с проекта строительства пруда имеются следующие показатели:

Площадь зеркала – 5,23 км²;

Объём пруда – 23,5 млн. м³;

Испарительная способность:

- по данным проекта строительства – 2,16 млн. м³/год.

- по климатическим данным справки РГП «Казгидромет» – 1,84 мм/сутки, что сравнительно схожа с проектными данными;

- среднегодовое количество осадков по метеостанции 348 мм (0,35 м), согласно климатическим данным справки РГП «Казгидромет».

Объём осадков, которые могут попасть в пруд рассчитывается - 5,23 км² (зеркало) x 0,35 м (осадков) = 1,8305 млн. м³/год.

По морфометрическим показателям накопителя «Сарымсак»:

Фактическое наполнение – 4,99 млн. м³ (на ноябрь 2025 года)

Планируемый сброс – 1,814 млн. м³

Остаточная вместимость пруда на 2025 год составляет:

23,5-4,99 = 18,51 млн. м³;

Расчет остаточной вместимости на конец 2025 года воспроизводится по формуле:

18,51 млн. м³ - 1,814 млн. м³ - 1,8305 млн. м³ + 2,16 млн. м³ = 17,0255 млн. м³

С учётом планируемого сброса сточных вод, атмосферных осадков и испарения, ожидаемый чистый прирост объёма воды в накопителе составит 1,4845 млн м³ в год:

1,814 млн. м³ + 1,8305 млн. м³ - 2,16 млн. м³ = 1,4845 млн м³/год

Таким образом, 17,0255 млн. м³ – свободный объём после одного условного годового баланса, а не непосредственное вычитание измеренного запаса из проектной вместимости.

Расчёт выполнен методом водного баланса, с учётом требований Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду в части учёта фактического объёма накопителя, поступления сточных вод и потерь воды на испарение/фильтрацию. Формула остаточной вместимости является производной от уравнения водного баланса и определения свободной вместимости как разности проектной вместимости и прогнозного объёма воды.

По данным инструментальных наблюдений, объём воды в накопителе по отметке уреза воды на 24.11.2025 года составлял 4,707 млн м³. Данное значение характеризует фактическое состояние накопителя непосредственно на дату наблюдения.

Прогнозируемый годовой объём сброса сточных вод 1,814 млн м³/год.

Испаряемость с водной поверхности по ближайшей метеостанции Ертис: 734,7; 780,6; 654,8; 584,9; 605,6 мм.

Фильтрационная составляющая принимается в соответствии с проектными характеристиками накопителя — 0,95 млн м³/год.

Осадки по метеостанции Павлодар за 2021-2025 годы составляют: 277,7; 210,9; 346,5; 489,7; 413,6 мм.

Фактический объём сброса в накопитель «Сарымсак» на конец каждого года с 2021 по 2025 год:

2021 год	2,049835 млн. м ³
2022 год	1,768891 млн. м ³

2023 год	1,4768 млн. м ³
2024 год	1,548844 млн. м ³
2025 год	1,224113 млн. м ³

Прогноз заполнения на каждый год с 2027-2036гг.

Год	Расчётный объём, млн м ³	Свободная вместимость, млн м ³
2025	4,99	18,51
2026	6,47	17,0255
2027	7,959	15,541
2028	9,444	14,056
2029	10,928	12,572
2030	12,413	11,087
2031	13,898	9,602
2032	15,382	8,118
2033	16,867	6,633
2034	18,352	5,148
2035	19,836	3,664
2036	21,321	2,179

Таким образом, при неизменном чистом приросте 1,4845 млн м³/год проектная вместимость 23,5 млн м³ к 2036 году не достигается. На конец 2036 года остаётся около 2,179 млн м³ свободной вместимости.

Для оценки возможной динамики качества очищенных сточных вод проанализированы фактические результаты производственного экологического контроля за 2023–2025 годы.

За указанный период среднегодовые концентрации составили:

- азот аммонийный — 0,70; 1,77; 0,99 мг/дм³ соответственно;
- БПКполн. — 2,50; 3,69; 2,93 мгО₂/дм³;
- взвешенные вещества — 6,94; 7,55; 7,22 мг/дм³;
- нефтепродукты — 0,62; 0,70; 0,65 мг/дм³;
- нитраты — 32,38; 39,53; 37,47 мг/дм³;
- нитриты — 0,09; 0,13; 0,07 мг/дм³;
- ПАВ — 0,31; 0,24; 0,37 мг/дм³;
- сульфаты — 162,9; 183,7; 218,1 мг/дм³;
- фенолы — 0,02; 0,02; 0,02 мг/дм³;
- хлориды — 151,2; 173,8; 196,8 мг/дм³.

Таким образом, фактическая динамика по отдельным загрязняющим веществам имеет различный характер. По азоту аммонийному, БПКполн., взвешенным веществам, нефтепродуктам, нитратам и нитритам после увеличения показателей в 2024 году в 2025 году отмечается снижение концентраций. Концентрация фенолов за рассматриваемый период остается стабильной. По сульфатам и хлоридам за 2023–2025 годы отмечается последовательное увеличение среднегодовых концентраций, по ПАВ — межгодовые колебания.

При этом линейное распространение указанной фактической динамики на период 2027–2036 годов было бы некорректным, поскольку концентрации загрязняющих веществ зависят от состава поступающих сточных вод, производственной загрузки, режима работы и эффективности очистных сооружений и других эксплуатационных факторов.

На период действия экологического разрешения качество очищенных сточных вод подлежит контролю в рамках производственного экологического контроля. Фактическая динамика каждого нормируемого загрязняющего вещества будет оцениваться по результатам систематических лабораторных исследований с сопоставлением с установленными нормативами допустимых сбросов.

Динамика концентраций загрязняющих веществ в очищенных сточных водах, сбрасываемых в накопитель «Сарымсак» за 2023-2025 годы

Наименование загрязняющего вещества	Ед. измерени я	Концентрации ЗВ, мг/дм ³		
		среднее за 2023 год	среднее за 2024 год	среднее за 2025 год
Азот аммонийный	мг/дм ³	0,7	1,77	0,99
БПК полн.	мгО ₂ /дм ³	2,5	3,69	2,93
Взвешенные вещества	мг/дм ³	6,94	7,55	7,22
Нефтепродукт	мг/дм ³	0,62	0,70	0,65
Нитраты	мг/дм ³	32,38	39,53	37,47
Нитриты	мг/дм ³	0,09	0,13	0,07
ПАВ	мг/дм ³	0,31	0,24	0,37
Сульфаты	мг/дм ³	162,9	183,7	218,1
Фенолы	мг/дм ³	0,02	0,02	0,02
Хлориды	мг/дм ³	151,2	173,8	196,8

Противофильтрационная завеса накопителя «Сарымсак», выполненная методом «стена в грунте», является проектным инженерным мероприятием, предназначенным для ограничения фильтрации и распространения загрязняющих веществ за пределы накопителя.

Контроль сохранения ее защитной функции в период эксплуатации осуществляется в рамках производственного экологического контроля посредством систематического мониторинга состояния подземных вод. По периметру накопителя оборудованы 9 наблюдательных скважин, по которым проводится регулярный лабораторный контроль установленных показателей.

Таким образом, оценка возможного воздействия накопителя и эффективности предусмотренных защитных мероприятий осуществляется не только на основании проектных характеристик противофильтрационной завесы, но и по фактическим результатам многолетнего мониторинга подземных вод. Результаты наблюдений позволяют своевременно выявлять изменения контролируемых показателей и принимать необходимые меры.

В случае выявления устойчивого роста концентраций загрязняющих веществ предусматривается проведение повторного отбора проб для подтверждения результата и исключения возможной погрешности лабораторного анализа.

При подтверждении неблагоприятной динамики проводится сопоставление результатов с предыдущими периодами и данными других наблюдательных скважин, анализируются возможные источники воздействия, режим эксплуатации накопителя и техническое состояние его защитных сооружений.

При необходимости предусматривается усиление производственного экологического контроля, в том числе увеличение периодичности наблюдений, а также разработка и реализация технических и организационных мероприятий, направленных на устранение выявленной причины и предотвращение дальнейшего распространения загрязнения.

Таким образом, действующая система производственного экологического контроля позволяет осуществлять постоянное наблюдение за состоянием подземных вод и обеспечивает возможность своевременного реагирования при выявлении устойчивой неблагоприятной динамики.

Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ на наблюдательных скважинах

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ									
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
Азот аммонийный	0,22	0,58	0,43	0,61	1,44	1,66	0,5	0,5	0,41	0,41
Нефтепродукт	0,07	0,07	0,08	0,09	0,03	0,07	0,08	0,07	0,04	0,04
Нитраты	5,46	2,58	5,41	2,7	0,3	0,55	0,2	0,2	0,34	0,35
Нитриты	0,01	0,02	0,05	0,06	0,16	0,22	0,2	0,2	0,16	0,18
ПАВ	0,21	0,41	0,41	0,24	0,02	0,12	0,03	0,03	0,10	0,10
Сульфаты	288,44	341,67	281	361,08	201,56	416,97	485,08	474,39	812,51	811,81
Фенолы	0,0014	0,0006	0,0049	0,01	0,002	0,01	0,0005	0,0005	0,066	0,068
Хлориды	225,11	254,89	234,89	310,67	193,11	1026,67	631,74	605,13	281,5	281,06

По результатам анализа за 2023-2025 годы отмечается тенденция к снижению объёмов поступления сточных вод. В связи с этим увеличение объёма относительно принятого прогнозного значения 1,814 млн м³/год не рассматривается как основной сценарий. При снижении объёма сброса свободная вместимость пруда увеличивается, а срок достижения проектного объёма отодвигается. При увеличении объёма сброса свободная вместимость уменьшается, а срок достижения проектного объёма сокращается. Принятый прогноз 1,814 млн м³/год является базовым расчётным сценарием на период 2027-2036 годов.

Наименование загрязняющего вещества	Фактические выбросы за 2023 г., т/год	Фактические выбросы за 2024 г., т/год	Фактические выбросы за 2025 г., т/год	Норматив по действующему ЭРВ, т/год	Запрашиваемый норматив 2027-2036гг, т/год
Инвентаризационный номер:0001; Наименование Источника:Технологические печи;					
Азота диоксид	187,3948292	242,23523	305,7229833	314,295588	2618,04056
Азота оксид	119,376653	38,21529	49,67784174	51,0730331	425,4315909
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	6,673776413	13,2990081	3,529888273
Сера диоксид	999,5898653	1447,874156	4417,003633	5085,431657	2713,017007
Углерод оксид	189,457454	181,146	234,6185493	236,7726058	374,4689713
Мазутная зол	4,527894	47,897	0,225301687	0,3021986	3,258358406
Метан	50,775309	3,40923	54,16336866	61,2669454	44,0754689
Диметилдисульфид	-	-	2,258256	2,26512	2,26512
Диметилсульфид	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:0003; Наименование Источника:Насосная реагентов;					
Сероводород	0,208621	0,203576	0,20588904	0,20666016	0,20666016
Бензин (нефтяной, малосернистый)	3,425525	3,344458	3,3824628	3,3951312	3,3951312
Алканы C12-19/в пересчете на С/	8,143322	7,951084	8,041437648	8,071555392	8,071555392
Инвентаризационный номер:0004; Наименование Источника:Компрессорная ВСГ;					
Сероводород	2,905656	2,844072	2,876391	2,887164	1,2663
Бензин (нефтяной, малосернистый)	47,86292	46,72404	47,254995	47,43198	20,8035
Алканы C12-19/в пересчете на С/	114,596442	111,893918	113,1654402	113,5892808	49,81986
Инвентаризационный номер:6009; Наименование Источника:Неплотности технологического оборудования;					
Сероводород	1,736678	1,47383	29,44218988	30,39999804	30,39999804
Смесь углеводородов предельных C1-C5	2154,00844	1765,71496	248,4142525	250,3004312	250,3004312
Смесь углеводородов предельных C6-C10	812,297016	703,609	83,59883508	86,31845772	86,31845772
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	31,51651115	24,127168	0,61656068	0,636618523	0,636618523
Бут-1-ен (Бутилен)	-	-	0,015122981	0,015614959	0,015614959
Пропен (Пропилен)	-	-	0,592610693	0,6118894	0,6118894
Этен (Этилен)	-	-	0,025515482	0,026345547	0,026345547
Бензол	4,385644	4,102915	2,389716331	2,467458164	2,467458164
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	6,040417	4,985	0,227463118	0,234862909	0,234862909
Метилбензол	2,75729	2,578975	0,796164679	0,82206537	0,82206537
Этилбензол	-	-	0,012869372	0,013288037	0,013288037
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	0,009811691	0,010130883	0,010130883
Алканы C12-19/в пересчете на С/	481,716577	334,796827	66,85052805	69,0252977	69,0252977
Инвентаризационный номер:6283; Наименование Источника:Установка Е-905;					
Сероводород	-	-	0,0323	0,0323	0,0323
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	0,0019	0,0019	0,0019
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	28,1514	28,1514	28,1514
Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)	0,00297675	0,0029325	-	-	-
Инвентаризационный номер:6296; Наименование Источника:Установка очистки СУГ;					
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0	0	0,0272	0,0272	0,0272
Сероводород	-	-	0,0006	0,0006	0,0006
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0	0	19,9746	19,9746	19,9746
Диметилдисульфид	-	-	0,002	0,002	0,002
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	0,002	0,002	0,002
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:6297; Наименование Источника:Резервуарный парк П-26/2 и П-26/3;					
Сероводород	0,001341275	0,001507	0,002147452	0,003348013	0,003348013
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,07111	0,15676	1,17342459	1,89702135	1,89702135
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,054429	0,119982	0,89810331	1,45192215	1,45192215
Бензол	0,00787	0,01736	0,12993929	0,21006685	0,21006685
Метилбензол	0,000281	0,000619	0,00463281	0,00748965	0,00748965
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,416051	0,53678	0,764799573	1,192370987	1,192370987
Инвентаризационный номер:6298; Наименование Источника:Резервуары хранения РТ П-26/4;					
Сероводород	0,000289	0,00028	0,000151571	0,000151687	0,000151687
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,475213	0,45316	0,25246699	0,252659313	0,252659313
Инвентаризационный номер:6031; Наименование Источника:Резервуары хранения Бензин (нефтяной, малосернистый)а П 29-1;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	149,4343143	127,0543	151,7887364	152,3462289	121,8769723
Смесь углеводородов предельных C6-C10	55,73446487	46,9577	56,09925073	56,30529311	45,04423049
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	5,581209539	4,6939	5,607682	5,628278	4,502622
Бензол	5,134729713	4,3184	5,15906744	5,17801576	4,14241224
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,647427059	0,5445	0,650491112	0,652880248	0,522304152
Метилбензол	4,844494656	4,0743	4,867467976	4,885345304	3,908275896
Этилбензол	0,133982994	0,1127	0,134584368	0,135078672	0,108062928
Инвентаризационный номер:6032; Наименование Источника:Резервуары хранения сырой нефти П-28;					
Сероводород	0,098578	0,098	0,119296806	0,119745432	0,119745432
Смесь углеводородов предельных C1-C5	118,3775029	118,3194	144,070776	144,6125667	144,6125667
Смесь углеводородов предельных C6-C10	44,6130031	43,7615	53,28590668	53,48629296	53,48629296
Бензол	0,571371234	0,5715	0,695898035	0,69851502	0,69851502
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,18083	0,1796	0,218710811	0,219533292	0,219533292
Метилбензол	0,361661	0,3592	0,437421622	0,439066584	0,439066584
Инвентаризационный номер:6033; Наименование Источника:Резервуары хранения сырой нефти П-28;					
Сероводород	0,098535	0,098	0,110194062	0,119745432	0,119745432

Смесь углеводородов предельных C1-C5	119,1927153	118,3194	142,3530955	144,6125667	144,6125667
Смесь углеводородов предельных C6-C10	44,12391734	43,7615	53,45924076	53,48629296	53,48629296
Бензол	0,575369	0,5715	0,689298695	0,69851502	0,69851502
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,18083	0,1796	0,210922447	0,219533292	0,219533292
Метилбензол	0,361661	0,3592	0,401844894	0,439066584	0,439066584
Инвентаризационный номер:6034; Наименование Источника:Резервуары хранения Бензин (нефтяной, малосернистый)а и топлива РТ П 29-2;					
Сероводород	0,001709	0,002007	0,000414451	0,000470086	0,00051517
Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,349413	1,685039001	114,4049979	115,9152994	64,39737053
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,498726	0,62277	42,71937296	42,8408695	23,80047638
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,049853	0,062252001	3,8756095	4,282374	2,379096
Бензол	0,045865	0,057272001	3,84659566	3,93978408	2,18876832
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,005783	0,007221	0,449570702	0,496755384	0,275975136
Метилбензол	0,043272	0,054035001	3,614029046	3,717100632	2,065055328
Алканы C12-19/в пересчете на С/	2,846704	3,343278999	0,776137647	0,783005914	0,85810083
Этилбензол	0,001197	0,001494 -	-	-	0,057098304
Инвентаризационный номер:6035; Наименование Источника:Резервуары хранения прямогонного Бензин (нефтяной, малосернистый)а и дизельного топлива П					
Сероводород	0,000079	0,000101	0,004579292	0,004682308	0,005145813
Смесь углеводородов предельных C1-C5	35,49917285	27,008846	73,14917181	73,18236974	51,22766333
Смесь углеводородов предельных C6-C10	23,818334	20,895095	42,74604732	55,99737238	39,19816411
Бензол	3,46328947	2,997595	0,333710064	0,350714232	0,245499984
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,12359632	0,12989416	0,09092592
Метилбензол	0,107543565	0,035568	0,222473376	0,233809488	0,163666656
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,028235	0,035957	1,63088192	1,667570692	1,832644687
Инвентаризационный номер:6036; Наименование Источника:Резервуары хранения дизельного топлива и вакуумного газойля П 29-5/2;					
Сероводород	0,00057	0,000548	0,001907742	0,001927744	0,001927744
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,203007	0,195384	0,686537758	0,686552256	0,686552256
Инвентаризационный номер:6037; Наименование Источника:Резервуары хранения котельного топлива П 30;					
Сероводород	0,022231	0,0127	0,010692705	0,010708416	0,010708416
Алканы C12-19/в пересчете на С/	4,609512	2,6293	2,207648959	2,220211584	2,220211584
Инвентаризационный номер:6038; Наименование Источника:Резервуары хранения вакуумного газойля П 26-5;					
Сероводород	0,006813	0,0045	0,001062267	0,002308096	0,002308096
Алканы C12-19/в пересчете на С/	2,40998	1,5973	0,378319106	0,822011904	0,822011904
Инвентаризационный номер:6039; Наименование Источника:Парк сжиженных газов;					
Сероводород	-	-	0,001451895	0,001458441	0,001458441
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	48,38876756	48,60692565	48,60692565
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	0,004839651	0,00486147	0,00486147
Алканы C12-19/в пересчете на С/	48,95314	49,77	-	-	-
Инвентаризационный номер:6040; Наименование Источника:Эстакада налива мазута 79/1;					
Сероводород	0,027938	0,0209	0,003813485	0,006113798	0,00613214
Алканы C12-19/в пересчете на С/	5,824240021	8,3208	0,790662454	1,267594202	1,271396984
Инвентаризационный номер:6041; Наименование Источника:Эстакада налива Бензин (нефтяной, малосернистый)а и Керосина 79/2;					
Сероводород	0,00082075	0,001032	0,000422066	0,000474165	0,000474165
Смесь углеводородов предельных C1-C5	220,933958	210,049	318,5507994	319,1598052	319,1598052
Смесь углеводородов предельных C6-C10	81,654448	77,6315	117,7324589	117,95754	117,95754
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	8,295949848	7,76	11,76853847	11,79103758	11,79103758
Бензол	7,509277	7,1392	10,82705539	10,84775457	10,84775457
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,946802	0,9002	1,365150463	1,367760359	1,367760359
Метилбензол	7,084808	6,7357	10,21509139	10,23462062	10,23462062
Этилбензол	0,195925	0,18624	0,282444923	0,282984902	0,282984902
Алканы C12-19/в пересчете на С/	1,367222524	1,719018	0,703023165	0,789800835	0,789800835
Инвентаризационный номер:6042; Наименование Источника:Эстакада налива дизтоплива и Бензин (нефтяной, малосернистый)а 79/3;					
Сероводород	0,035231016	0,036995	0,005546804	0,005551429	0,005551429
Смесь углеводородов предельных C1-C5	73,86846523	67,728155	230,0787801	232,0167455	104,7971455
Смесь углеводородов предельных C6-C10	27,30357298	25,0315	84,85902526	85,7505365	38,7317365
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	2,729268681	2,50214	8,283388646	8,571625	3,871625
Бензол	2,510918336	2,30198	7,780716514	7,885895	3,561895
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,316595392	0,29026	0,987793391	0,9943085	0,4491085
Метилбензол	2,367180071	2,17188	7,153981029	7,4401705	3,3605705
Этилбензол	0,065504891	0,06006	0,200800839	0,205719	0,092919
Алканы C12-19/в пересчете на С/	12,69815481	13,175583	1,975454951	1,977101883	1,977101883
Инвентаризационный номер:6043; Наименование Источника:Эстакада налива сжиженных газов 79-4;					
Сероводород	-	-	0,0000132203	0,0000148489	0,0000148489
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	0,4406024186	0,4948848058	0,4948848058
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	0,0000440669	0,0000494964	0,0000494964
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,508644979	0,416	-	-	-
Инвентаризационный номер:6045; Наименование Источника:Насосы холодной насосной реагентов;					
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	-	-	2,17152	2,2776	2,2776
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,940896	0,96228	-	-	-
Инвентаризационный номер:6098; Наименование Источника:Резервуарный парк П 42-1;					
Сероводород	0,030114	0,018936	0,003628666	0,0068013	0,00699259
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	2,971526632	5,755845608	5,755845608
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,222719752	0,128175	1,09904656	2,12885264	2,12885264
Бензол	0,001568	0,001675	0,01435322	0,02780218	0,02780218
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,000492	0,000527	0,004511012	0,008737828	0,008737828
Метилбензол	0,000985	0,001052	0,009022024	0,017475656	0,017475656
Алканы C12-19/в пересчете на С/	6,531656233	5,91306	0,275211653	0,465567788	0,509408498
Инвентаризационный номер:6099; Наименование Источника:Резервуары хранения прямогонного мазута П 29-5/1;					
Сероводород	0,003854	0,0045	0,002220057	0,002242944	0,002242944

Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,857975109	0,924	0,451758425	0,465037056	0,465037056
Инвентаризационный номер:6196; Наименование Источника:Резервуары хранения бензина П-29-3;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	10,238815	10,9428	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,784061	3,305	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,378314	0,3303	-	-	-
Бензол	0,347921	0,3039	-	-	-
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,04397	0,0384	-	-	-
Метилбензол	0,329623252	0,2868	-	-	-
Этилбензол	0,009118	0,008	-	-	-
Инвентаризационный номер:6200; Наименование Источника:Резервуары хранения нефти;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	5,0876	7,5097	8,819792656	9,044597808	9,044597808
Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,895783332	5,217	6,639341104	6,922458672	6,922458672
Бензол	0,5635	0,6102	0,803541064	1,001554448	1,001554448
Метилбензол	0,02	0,0218	0,020092296	0,035709072	0,035709072
Инвентаризационный номер:6201; Наименование Источника:Резервуары хранения печного топлива;					
Сероводород	0,0024	0,003	0,000944322	0,00099288	0,00099288
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,497716668	0,6099	0,34735415	0,35360712	0,35360712
Инвентаризационный номер:6254; Наименование Источника:Резервуары хранения легкой нефти П 26-14;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,77836	0,782575	4,547241984	4,575318696	4,575318696
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,287662	0,2892	0,646898184	3,501809064	3,501809064
Бензол	0,026571	0,02665	0,193594456	0,506648376	0,506648376
Метилбензол	0,024915	0,0252	0,003336984	0,018063864	0,018063864
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,028673	0,028975	-	-	-
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,003318	0,0034	-	-	-
Этилбензол	0,000711	0,0007	-	-	-
Инвентаризационный номер:6259; Наименование Источника:Резервуары хранения вакуумного газойля П-28;					
Сероводород	0,000013	0,00001	0,00104226	0,001144752	0,001144752
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,005168	0,0041	0,371193243	0,407695248	0,407695248
Инвентаризационный номер:6260; Наименование Источника:Технологические насосы РП;					
Сероводород	0,0000905	0,00009	0,07675512	0,07675512	0,07675512
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,1076045	0,108029	13,33352592	13,33352592	13,33352592
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,039798	0,039955	5,43754224	5,43754224	5,43754224
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,17082	0,17082	0,17082
Бензол	0,00052125	0,00052	0,19917612	0,19917612	0,19917612
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,00016125	0,00016	0,03336684	0,03336684	0,03336684
Метилбензол	0,0003275	0,000329	0,17491968	0,17491968	0,17491968
Этилбензол	-	-	0,00409968	0,00409968	0,00409968
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,105023058	0,109926	27,2605944	27,2605944	27,2605944
Инвентаризационный номер:6300; Наименование Источника:Резервуары хранения некондиционной нефти П-29-5/3;					
Сероводород	0,000594	0,0007	0,000826896	0,000928392	0,000928392
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,816295	0,782	0,998614736	1,121188072	1,121188072
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,301845	0,2892	0,36934688	0,41468176	0,41468176
Бензол	0,00393	0,0038	0,00482356	0,00541562	0,00541562
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,001155	0,0012	0,001515976	0,001702052	0,001702052
Метилбензол	0,00251	0,0023	0,003031952	0,003404104	0,003404104
Инвентаризационный номер:6323; Наименование Источника:Резервуары хранения дизтоплива П 29-6;					
Сероводород	0,013799197	0,0132	0,009749699	0,009750804	0,009750804
Алканы C12-19/в пересчете на C/	4,911401911	4,6964	3,472360995	3,472679196	3,472679196
Инвентаризационный номер:6334; Наименование Источника:Эстакада налива печного топлива. 79/10;					
Сероводород	-	-	0	0,005551429	0,005551429
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	1,977101883	1,977101883
Инвентаризационный номер:6335; Наименование Источника:Технологические насосы парка СГ;					
Сероводород	-	-	0,000697039	0,000710424	0,000710424
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	23,2316195	23,6777215	23,6777215
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	0,002323464	0,00236808	0,00236808
Инвентаризационный номер:0021; Наименование Источника:Насосная МДЭА;					
Сероводород	0,624910443	0,5901	0,570386624	0,652636732	0,652636732
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,089241674	0,0843	0,081483803	0,093233819	0,093233819
Инвентаризационный номер:0083; Наименование Источника:Компрессорная водородная;					
Сероводород	0,498419	0,5138	0,496643494	0,568259798	0,568259798
Алканы C12-19/в пересчете на C/	19,286899	19,8792	19,2165558	21,9875952	21,9875952
Инвентаризационный номер:0262; Наименование Источника:Технологические печи;					
Азота диоксид	144,4361442	197,2736288	238,7235087	241,1494287	494,1530207
Азота оксид	88,75674536	31,170288	37,20279891	39,1867824	80,29986587
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	2,17867032	4,5007927	0,868434276
Сера диоксид	395,4534249	956,499822	2250,767092	2572,844499	1421,572437
Сероводород	23,210293	28,6848	30,6609	31,40872	0,139038687
Углерод оксид	154,7851509	149,5745857	173,4950563	176,7288092	80,23112609
Взвешенные частицы	-	-	84,94277747	85,70513576	1,215807986
Мазутная зола	0,421614	0,537727	1,043769663	4,1065226	0,810538657
Метан	37,14135244	38,42588268	42,20331437	43,54930972	32,34721822
Алканы C12-19/в пересчете на C/	278,809685	280,36489	285,4297418	285,609918	285,609918
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	82,22094282	80,82165224	-	-	-
Инвентаризационный номер:6319; Наименование Источника:Неплотности технологического оборудования;					
Сероводород	-	-	1,192984131	1,245891868	1,245891868
Смесь углеводородов предельных C1-C5	1632,700868	1416,686923	163,8723641	164,8738567	164,8738567
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1283,554419	1024,047961	94,47188171	94,48422553	94,48422553
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	105,536207	87,840513	11,10767339	11,60028837	11,60028837

Бут-1-ен (Бутилен)	-	-	8,049785433	8,40678593	8,40678593
Пропен (Пропилен)	-	-	25,25550856	26,37556688	26,37556688
Этен (Этилен)	-	-	3,512283988	3,668050518	3,668050518
Бензол	-	-	0,695763868	0,726620348	0,726620348
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,215646736	0,225210468	0,225210468
Метилбензол	41,63932975	34,873895	0,412109261	0,430385922	0,430385922
Метантиол (метилмеркаптан)	-	-	9,15408E-05	9,56011E-05	0,000095601
Алканы C12-19/в пересчете на C/	1188,669848	1079,539047	49,75599693	51,96262913	51,96262913
Углерод оксид	80,40698102	63,480625	-	-	-
Инвентаризационный номер:0013; Наименование Источника:Технологические печи УПБ;					
Азота диоксид	15,6709743	19,1793184	25,32650008	30,0941752	385,6224681
Азота оксид	10,2082935	3,116639	4,123106441	4,8903035	62,66365106
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,2445406	0,8384	1,185983667
Сера диоксид	314,2221064	393,702859	489,6557436	521,8495344	1589,328309
Сероводород	20,06328354	22,03344	26,019044	26,87688	-
Углерод оксид	72,81388928	60,114067	59,66138775	63,581939	933,8609162
Мазутная зола	0,272546	0,101228	0,181832275	0,7188611	1,051721365
Метан	3,604118	3,173049	4,224144025	4,9788157	3,7719777
Фенол	0,231383	0,213222	0,0610743	0,0638152	0,0700649
Метантиол (метилмеркаптан)	2,5032	1,67376	1,74336	1,8216	1,9999982
Алканы C12-19/в пересчете на C/	951,2709715	853,6213532	890,5100564	891,800712	875,0814345
Инвентаризационный номер:0026; Наименование Источника:Технологические печи УЗК;					
Азота диоксид	22,5680421	33,0892	26,8791356	26,9724874	31,1880153
Азота оксид	13,7340929	4,3015	4,3678595	4,3830292	5,0680525
Сера диоксид	12,117257	24,2778	13,4198812	20,6767389	21,8372508
Углерод оксид	4,184475	4,4316	3,5998842	3,6123867	4,1769663
Метан	2,266582	2,4004	1,9499373	1,9567095	2,2625234
Инвентаризационный номер:0086; Наименование Источника:УЗК. Насосная МДЭА;					
Сероводород	1,284253	1,292	1,36302264	1,4285808	1,4285808
Алканы C12-19/в пересчете на C/	46,216101	46,497	49,06881504	51,4289088	51,4289088
Инвентаризационный номер:0087; Наименование Источника:УЗК. Холодная насосная №2 (нефтепродукты);					
Сероводород	0,374083	0,37636	0,39717216	0,4162752	0,4162752
Алканы C12-19/в пересчете на C/	2,276274	2,29014	2,416792594	2,533034592	2,533034592
Инвентаризационный номер:0088; Наименование Источника:УЗК. Сырьевая насосная (нефтепродукты);					
Сероводород	0,922109	0,928	0,97939044	1,0264968	1,0264968
Алканы C12-19/в пересчете на C/	33,207917	33,41	35,25805584	36,9538848	36,9538848
Инвентаризационный номер:0090; Наименование Источника:ГФХ. Компрессорная;					
Сероводород	0,28336	0,2851	0,300888	0,31536	0,31536
Алканы C12-19/в пересчете на C/	10,20206	10,2643	10,831968	11,35296	11,35296
Инвентаризационный номер:0128; Наименование Источника:Котел-утилизатор на выработку пара УПП;					
Азота диоксид	25,981968	33,9456	19,8381211	19,8739438	31,0455671
Азота оксид	16,29608	5,5162	3,2236948	3,2295159	5,0449047
Сера диоксид	16,16845	17,323998	9,0558023	12,546547	17,9006609
Углерод оксид	26,51616	25,272	14,7691895	14,7958589	23,1129681
Метан	5,89248	5,616	3,2820421	3,2879686	5,1362151
Инвентаризационный номер:0134; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Дробилка;					
Взвешенные частицы	0,014865	0,01719	0,016516	0,076662	0,076662
Инвентаризационный номер:0135; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Узел охлаждения;					
Взвешенные частицы	0,031314	0,027723	0,032191	0,14055	0,14055
Инвентаризационный номер:0136; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Узел охлаждения;					
Взвешенные частицы	0,237546	0,148217	0,17349	1,295138	1,295138
Инвентаризационный номер:0137; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Грохот;					
Взвешенные частицы	0,062324	0,070062	0,068728	0,332068	0,332068
Инвентаризационный номер:0138; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Узел охлаждения;					
Взвешенные частицы	0	0	0	0,132319	0,132319
Инвентаризационный номер:0140; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Узел охлаждения;					
Взвешенные частицы	0,019536	0,019621	0,020012613	0,084014	0,084014
Инвентаризационный номер:0141; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Узел охлаждения;					
Взвешенные частицы	0	0	0	0,126442	0,126442
Инвентаризационный номер:0142; Наименование Источника:Производство переработки тяжелых нефтяных остатков. Установка замедленного коксования. Узел охлаждения;					
Взвешенные частицы	0	0	0	0,168321	0,168321
Инвентаризационный номер:0255; Наименование Источника:Факельная установка Е911;					
Азота диоксид	34,41013273	35,71	28,88052007	37,68	37,68
Азота оксид	4,839086	5,8042	4,896834511	6,123	6,123
Углерод (Сажа, Углерод черный)	20,2	29,8	21,98372672	31,4	31,4
Сера диоксид	742,802796	1191,017	1173,122789	1714,552574	1714,552574
Сероводород	0,803800577	1,01434	0,899126014	1,460048	1,460048
Углерод оксид	121,41115	90,694	273,8466672	314	314
Метан	5,818878	7,441	5,995941681	7,85	7,85
Инвентаризационный номер:6015; Наименование Источника:Неплотности технологического оборудования УПБ;					
Сероводород	-	-	0,148327555	0,154905744	0,154905744
Алканы C12-19/в пересчете на C/	354,670997	303,173614	30,7532463	32,11712417	32,11712417
Инвентаризационный номер:6027; Наименование Источника:Склад кокса;					
Взвешенные частицы	-	-	0,718269842	0,722344036	0,722344036
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	10,19883169	13,321	-	-	-
Инвентаризационный номер:6028; Наименование Источника:Эстакада отгрузки кокса;					
Взвешенные частицы	-	-	0,689523591	0,839889	0,839889

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,664491	0,6443	-	-	-
Инвентаризационный номер:6029; Наименование Источника:Неплотности технологического оборудования УЗК;					
Сероводород	-	-	1,349539752	1,409385364	1,409385364
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	27,02535728	28,22390675	28,22390675
Смесь углеводородов предельных C6-C10	-	-	9,290419265	9,702440721	9,702440721
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,023061037	0,024083773	0,024083773
Бут-1-ен (Бутилен)	-	-	0,881791702	0,920898343	0,920898343
Пропен (Пропилен)	-	-	6,111082154	6,382102965	6,382102965
Этен (Этилен)	-	-	1,015665332	1,060709146	1,060709146
Бензол	-	-	0,053508845	0,055881912	0,055881912
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,01981809	0,020697005	0,020697005
Метилбензол	-	-	0,035672563	0,037254608	0,037254608
Алканы C12-19/в пересчете на С/	1264,948439	1123,893139	82,80221211	83,32450355	83,32450355
Инвентаризационный номер:6030; Наименование Источника:Резервуары хранения гудрона, Бензин (нефтяной, малосернистый)а и вакуумного газойля П-26-16					
Сероводород	0,00000429	0,000006	6,96579E-06	7,07112E-06	0,000007071
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,025511	0,010357	0,04994046	0,76994926	0,76994926
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,009428	0,003828	0,01845738	0,28456378	0,28456378
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,000942	0,000383	0,001845	0,028445	0,028445
Бензол	0,000867	0,000352	0,0016974	0,0261694	0,0261694
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,000109	0,000044	0,00021402	0,00329962	0,00329962
Метилбензол	0,000818	0,000332	0,00160146	0,02469026	0,02469026
Этилбензол	0,000023	0,000009	0,00004428	0,00068268	0,00068268
Алканы C12-19/в пересчете на С/	32,49454572	45,31085901	21,66681631	23,91703418	23,91703418
Инвентаризационный номер:6091; Наименование Источника:Неплотности технологического оборудования ГФХ;					
Сероводород	-	-	0,05453031	0,05859734	0,05859734
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	3,110005836	3,341959166	3,341959166
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,003046	0,00303	0,250720882	0,269420379	0,269420379
Пропен (Пропилен)	-	-	1,354959661	1,456016515	1,456016515
Этен (Этилен)	-	-	0,052752147	0,056686557	0,056686557
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,05803	0,0577	-	-	-
Инвентаризационный номер:6131; Наименование Источника:Ж/д эстакада налива битума и отгрузки кокса;					
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,370436	0,9576	0,42575388	0,7	0,7
Взвешенные частицы	-	-	236,420275	238,7915899	100,0922832
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	297,927241	273,1721866	-	-	-
Инвентаризационный номер:6169; Наименование Источника:Резервный склад кокса №6;					
Взвешенные частицы	-	-	141,1326165	144,6741674	61,04048803
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	57,402027	34,7896	-	-	-
Инвентаризационный номер:6252; Наименование Источника:Автоэстакада налива битума;					
Алканы C12-19/в пересчете на С/	2,836589	4,7722	0,68335896	0,7	0,7
Инвентаризационный номер:6281; Наименование Источника:Насосы к факельному сепаратору;					
Сероводород	-	-	0,040128192	0,04190784	0,04190784
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	2,288615472	2,39011344	2,39011344
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,000039	0,00004	0,184502448	0,19268496	0,19268496
Пропен (Пропилен)	-	-	0,997098336	1,04131872	1,04131872
Этен (Этилен)	-	-	0,038819664	0,04054128	0,04054128
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,000729	0,000755	-	-	-
Инвентаризационный номер:6282; Наименование Источника:Насосы к факельному сепаратору;					
Сероводород	-	-	0,015359056	0,016040217	0,016040217
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	0,875967079	0,914815404	0,914815404
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,000958313	0,00086	0,070618273	0,073750127	0,073750127
Пропен (Пропилен)	-	-	0,381639173	0,398564516	0,398564516
Этен (Этилен)	-	-	0,014858219	0,015517166	0,015517166
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,018201524	0,016332	-	-	-
Инвентаризационный номер:0309; Наименование Источника:Производство серы и общезаводского хозяйства. Установка грануляции серы.Ленточный конвейер					
Сера элементарная	0,137812	0,096	0,312220553	0,8415	-
Инвентаризационный номер:0310; Наименование Источника:Производство серы и общезаводского хозяйства. Установка грануляции серы. Силоса серы DR-002					
Сера элементарная	0,12728	0,1563	0,170861257	0,2222	1,1751
Инвентаризационный номер:0311; Наименование Источника:Производство серы и общезаводского хозяйства. Установка грануляции серы. Упаковочная машина					
Сера элементарная	0,127094	0,0831	0,060832043	0,0933	0,0933
Инвентаризационный номер:0312; Наименование Источника:Установка извлечения серы и обработка хвостовых газов. Технологическая печь А 710;					
Азота диоксид	124,4815559	166,056002	167,6704	177,4049	177,2047
Азота оксид	48,01132851	26,9841	27,2464	28,8283	28,7958
Сера диоксид	27,41792935	12,926329	54,5348	152,5261	150,4014
Углерод оксид	109,4630771	123,6263	131,8282	132,0754	131,9263
Метан	4,192144	0,4725	0,7396	2,3501	2,3169
Инвентаризационный номер:6291; Наименование Источника:Установка отпарки кислых стоков Е500 (1 линия), Е600 (2 линия);					
Аммиак	0,021333	0,021766	0,122475	0,1331	0,1331
Гидроцианид (Муравьиной кислоты нитрил)	-	-	0,0015	0,0016	0,0016
Сероводород	0,03966	0,040815	0,142775	0,1575	0,1575
Фенол	-	-	0,004675	0,0051	0,0051
Инвентаризационный номер:6292; Наименование Источника:Установка извлечения серы и обработка хвостовых газов А710;					
Аммиак	-	-	20,14925	21,8557	21,8557
Гидроцианид (Муравьиной кислоты нитрил)	-	-	0,43735	0,4743	0,4743
Сероводород	2,388116458	2,363145	49,90155036	54,1261	54,1261
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	2,33865	2,5367	2,5367

Пропен (Пропилен)	-	-	0,12365	0,1341	0,1341
Этен (Этилен)	-	-	0,0374	0,0406	0,0406
Фенол	-	-	0,0024	0,0026	0,0026
Тиофенол	-	-	0,0027	0,003	0,003
Углерод оксид	0,903605942	0,894163	-	-	-
Инвентаризационный номер:6294; Наименование Источника:Установка регенерации амина C850;					
Сероводород	5,878051	5,094693	2,1443	2,319	2,319
Смесь углеводородов предельных C1-C5	176,5195071	147,746104	0,00385	0,0041	0,0041
Диэтаноламин	-	-	26,78495	28,9675	28,9675
Смесь углеводородов предельных C6-C10	19,593507	16,982311	-	-	-
Инвентаризационный номер:0163; Наименование Источника:Система подачи и удаления щелочи E903;					
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	-	-	0,0206	0,0206	-
Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)	0,00962925	0,00984	-	-	0,0206
Инвентаризационный номер:0164; Наименование Источника:Насосная 35-3;					
Сероводород	-	-	0,0003	0,0003	0,0003
Смесь углеводородов предельных C1-C5	-	-	1,648	1,648	1,648
Смесь углеводородов предельных C6-C10	-	-	0,6091	0,6091	0,6091
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,0609	0,0609	0,0609
Бензол	-	-	0,056	0,056	0,056
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,0071	0,0071	0,0071
Метилбензол	-	-	0,0528	0,0528	0,0528
Этилбензол	-	-	0,0015	0,0015	0,0015
Метил-трет-бутиловый эфир	-	-	0,1785	0,1785	0,1785
Керосин	-	-	0,5341	0,5341	0,5341
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,794528	0,81259	-	-	-
Инвентаризационный номер:6325; Наименование Источника:Система извлечения конденсата E909. Установка извлечения и очистки конденсата;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,008763	0,00898	-	-	-
Инвентаризационный номер:0252; Наименование Источника:Автоматическая станция смешения Бензин (нефтяной, малосернистый)ов Е-915 производства ком					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,15228925	0,15808	0,1581	0,1581	0,1581
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,05629575	0,05842	0,0584	0,0584	0,0584
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,005626	0,00584	0,0058	0,0058	0,0058
Бензол	0,00518325	0,00051	0,0054	0,0054	0,0054
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,00064925	0,00068	0,0007	0,0007	0,0007
Метилбензол	0,00488725	0,00507	0,0051	0,0051	0,0051
Этилбензол	0,000136	0,00014	0,0001	0,0001	0,0001
Инвентаризационный номер:0313; Наименование Источника:Блок MMA;					
Сероводород	-	-	0,0008	0,0008	0,0008
Монометиланилин	-	-	0,98	0,98	0,98
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,2792	0,2792	0,2792
Инвентаризационный номер:6266; Наименование Источника:Насос сырья В-001А/В;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,68175475	0,6941	0,8622	0,8622	0,8622
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,25191325	0,2564	0,21	0,21	0,21
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,02514875	0,0255	0,0286	0,0286	0,0286
Бензол	0,02313275	0,0235	0,0228	0,0228	0,0228
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,003068492	0,003	0,0017	0,0017	0,0017
Метилбензол	0,021860476	0,022253476	0,0166	0,0166	0,0166
Этилбензол	0,00060215	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Инвентаризационный номер:6267; Наименование Источника:Насос циркуляции щелочи Н-004А/В;					
Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)	0,129936573	0,132262573	-	-	-
Инвентаризационный номер:6268; Наименование Источника:Насос орошения стабилизатора В-002А/В;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0756585	0,0771	0,8622	0,8622	0,8622
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,057876634	0,058902634	0,21	0,21	0,21
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,0286	0,0286	0,0286
Бензол	0,003623378	0,003687378	0,0228	0,0228	0,0228
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,002703122	0,002751122	0,0017	0,0017	0,0017
Метилбензол	0,00396922	0,00403922	0,0166	0,0166	0,0166
Этилбензол	-	-	0,0006	0,0006	0,0006
Инвентаризационный номер:6269; Наименование Источника:Насос верхнего продукта деизогексанизатора В-006А/В –углеводороды;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,076152276	0,077097012	0,6008	0,6008	0,6008
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,05797225	0,059	0,4598	0,4598	0,4598
Бензол	0,00362925	0,0037	0,0288	0,0288	0,0288
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,00271325	0,00275	0,0215	0,0215	0,0215
Метилбензол	0,00397775	0,00405	0,0315	0,0315	0,0315
Инвентаризационный номер:6270; Наименование Источника:Насос бокового погона деизогексанизатораВ-007А/В – углеводороды;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,07559575	0,07696	0,6008	0,6008	0,6008
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,057844	0,05888	0,4598	0,4598	0,4598
Бензол	0,003621378	0,003687378	0,0288	0,0288	0,0288
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,002702122	0,002751122	0,0215	0,0215	0,0215
Метилбензол	0,00396575	0,00405	0,0265	0,0315	0,0315
Инвентаризационный номер:6271; Наименование Источника:Насос кубового продукта деизогексанизатора В-008А/В – углеводороды;					
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,081232	0,08269	0,6008	0,6008	0,6008
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,062171	0,06329	0,4598	0,4598	0,4598
Бензол	0,00389675	0,00397	0,0288	0,0288	0,0288
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,00290375	0,00295	0,0215	0,0215	0,0215
Метилбензол	0,00427175	0,00434	0,0265	0,0315	0,0315

Инвентаризационный номер:6272; Наименование Источника:Насос перекачки перхлорэтилена В-009А/В - хлорид (перхлорэтилен);					
Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	5,09698625	5,18821	1,1413	1,1413	1,1413
Инвентаризационный номер:6273; Наименование Источника:Насос подачи хлорида В емкость хлорида В-010А/В - хлорид (перхлорэтилен);					
Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	0,047668	0,04767	1,1413	1,1413	1,1413
Инвентаризационный номер:6274; Наименование Источника:Насос СУГ Н-012А/В;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,33549325	0,34151	0,6008	0,6008	0,6008
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,25677625	0,26139	0,4598	0,4598	0,4598
Бензол	0,01608625	0,01638	0,0288	0,0288	0,0288
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,012001	0,01221	0,0215	0,0215	0,0215
Метилбензол	0,01760825	0,01793	0,0315	0,0315	0,0315
Инвентаризационный номер:6276; Наименование Источника:Насос факельного сепаратора Н-014А/В;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00162325	0,00167	0,6008	0,6008	0,6008
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,001224	0,0012	0,4598	0,4598	0,4598
Бензол	0,00008025	0,00008	0,0288	0,0288	0,0288
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,00005525	0,00006	0,0215	0,0215	0,0215
Метилбензол	0,00008225	0,00008	0,0315	0,0315	0,0315
Инвентаризационный номер:6277; Наименование Источника:Насос нижнего продукта сплиттера нефти Н-504А/В;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,078272	0,07967	0,6076	0,6076	0,6076
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0599195	0,06099	0,4651	0,4651	0,4651
Бензол	0,00866925	0,00883	0,0673	0,0673	0,0673
Метилбензол	0,00030925	0,00032	0,0024	0,0024	0,0024
Инвентаризационный номер:6278; Наименование Источника:Насос верхнего продукта сплиттера нефти Н-503А/В;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0987315	0,1005	0,4417	0,4417	0,4417
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,03649375	0,03714	0,1633	0,1633	0,1633
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,003644	0,0037	0,0163	0,0163	0,0163
Бензол	0,00335925	0,00342	0,015	0,015	0,015
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,00042825	0,00043	0,0019	0,0019	0,0019
Метилбензол	0,00316075	0,00322	0,0142	0,0142	0,0142
Этилбензол	8,74512Е-05	0,000089451	0,0004	0,0004	0,0004
Инвентаризационный номер:6286; Наименование Источника:Узел смешения бензинов (УСБ);					
3-(1,1-Диметилэтил)-4-метилфенол (2-трет-Бутил-п-крезол, 4-Метил-3-трет-бутилфенол)	0,000028	0,000028823	-	-	-
Инвентаризационный номер:6304; Наименование Источника:Парк П-27-7;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	58,946341	54,42042201	294,964623	295,9297	269,2667
Смесь углеводородов предельных С6-С10	57,325813	52,83588	298,161321	298,5192	263,4989
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	17,405782	15,943298	100,856734	102,6703	81,8398
Бензол	2,156873677	2,004575	10,181863	10,265	9,7817
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,387770299	1,290155	6,22965	6,3738	6,2738
Метилбензол	2,112317	1,957239999	9,68427	9,7426	9,5177
Инвентаризационный номер:6320; Наименование Источника:Насос подачи свежей / отработанной щелочи Н-005А;					
Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)	0,032337939	0,032935939	-	-	-
Инвентаризационный номер:6324; Наименование Источника:Парк П-27-5;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	12,756815	15,82143	52,74581	53,2128	53,2128
Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,77667302	10,377349	27,92735061	30,0398	30,0398
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,148297	0,157141	0,676125	0,6779	0,6779
Бензол	0,136433	0,144569	0,540825	0,5423	0,5423
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,104856	0,106023999	0,249425	0,2903	0,2903
Метилбензол	0,133548	0,136398	0,3921	0,3932	0,3932
Этилбензол	0,003559	0,00377	0,0136	0,0136	0,0136
Инвентаризационный номер:6326; Наименование Источника:Реагентное хозяйство;					
Масло минеральное нефтяное	-	-	3,3265	3,3265	3,3265
Метилдиэтаноламин	-	-	0,0097	0,0097	0,0097
Инвентаризационный номер:6327; Наименование Источника:Парк П-100;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	-	-	9,07095	11,3167	11,3167
Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	-	3,35255	4,1825	4,1825
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,33515	0,4181	0,4181
Бензол	-	-	0,3083	0,3846	0,3846
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,03885	0,0485	0,0485
Метилбензол	-	-	0,29085	0,3629	0,3629
Этилбензол	-	-	0,008	0,01	0,01
Инвентаризационный номер:6328; Наименование Источника:Масляный насос В-081А/В;					
Масло минеральное нефтяное	-	-	1,1424	1,1424	1,1424
Инвентаризационный номер:6329; Наименование Источника:Технологическое оборудование установки;					
Смесь углеводородов предельных С1-С5	-	-	100,4177	103,392	103,392
Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	-	37,1131	38,2124	38,2124
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	3,7098	3,8198	3,8198
Бензол	-	-	3,41295	3,5141	3,5141
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,43055	0,4431	0,4431
Метилбензол	-	-	3,22015	3,3155	3,3155
Этилбензол	-	-	0,08905	0,0917	0,0917
Монометиланилин	-	-	2,2903	2,3582	2,3582
Инвентаризационный номер:6330; Наименование Источника:Участок РХ;					
					0,0453
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	-	-	0,04185	0,0453	
Метилдиэтаноламин	-	-	0,5083	0,5496	0,5496
Инвентаризационный номер:0242; Наименование Источника:Контрольная лаборатория;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,000389376	0,000389376	0,000389376

ДиКалий карбонат	-	-	0,001285828	0,001285828	0,001285828
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,00000023	0,000000615	0,029936612	0,029936612	0,029936612
диНатрий карбонат	0,00000028	0,0000003	0,001285828	0,001285828	0,001285828
Хром	-	-	0,000642913	0,000642914	0,000642914
Азота диоксид	-	-	0,00002572	0,00002572	0,00002572
Азотная кислота	0,000240889	0,000255	0,557806047	0,557806046	0,557806046
Аммиак	-	-	0,157173956	0,157173955	0,157173955
Азота оксид	-	-	0,000004151	0,00000415	0,00000415
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0,0000652	0,000069	0,155016663	0,155016662	0,155016662
Серная кислота	0,0000982	0,000104	0,029894256	0,029894257	0,029894257
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,0000075	0,0000075	0,0000075
Сера диоксид	-	-	0,000557	0,000557	0,000557
Углерод оксид	-	-	0,001292	0,001292	0,001292
Бензол	-	-	0,335598768	0,335598768	0,335598768
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,01380646	0,013806461	0,013806461
Метилбензол	0,0000926	0,000098	0,121507581	0,121507582	0,121507582
Тетрахлорметан (Четыреххлористый углерод)	-	-	0,664904664	0,664904664	0,664904664
Этанол (Этиловый спирт)	0,0000387	0,000041	1,890354384	1,890354384	1,890354384
Пропан-2-он (Ацетон)	0,0000142	0,000015	0,7903998	0,7903998	0,7903998
Уксусная кислота	-	-	0,232959572	0,232959571	0,232959571
Взвешенные частицы	-	-	0,000011	0,000011	0,000011
Формальдегид (Метаналь)	0,0000028	0,000003	-	-	-
Инвентаризационный номер:0243; Наименование Источника:Склад прекурсоров. Комната розлива соляной и серной кислоты;					
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0,000861888	0,001004	0,000224571	0,000224571	0,000224571
Серная кислота	0,000093137	0,000111	8,64691E-06	8,64691E-06	8,64691E-06
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,000120720	0,000143	-	-	-
диНатрий карбонат	0,000000519	0,0000006	-	-	-
Азота диоксид	0,000000971	0,000001	-	-	-
Азотная кислота	0,000102213	0,000115	-	-	-
Аммиак	0,000285574	0,000338	-	-	-
Азота оксид	0,000000097	0,0000001	-	-	-
Углерод оксид	0,000266102	0,000274	-	-	-
Метилбензол	0,000010060	0,000012	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,004491344	0,005146	-	-	-
Циклогексанон	0,000273496	0,000281	-	-	-
Уксусная кислота	0,000037645	0,000045	-	-	-
Взвешенные частицы	0,000003885	0,000004	-	-	-
Инвентаризационный номер:0244; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Совплим;					
Гидрохлорид	0,00069688	0,000716	-	-	-
Серная кислота	0,000105116	0,000108	-	-	-
Метилбензол	0,001542674	0,001585	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,012100989	0,012433	-	-	-
Инвентаризационный номер:0245; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим;					
Азота диоксид	0,000011141	0,00001172	-	-	-
Азота оксид	0,000001716	0,00000175	-	-	-
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,000004536	0,00000509	-	-	-
Сера диоксид	0,000380950	0,000403	-	-	-
Углерод оксид	0,000172429	0,000182	-	-	-
Инвентаризационный номер:0246; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Муфельная печь;					
Азота диоксид	0,000000756	0,0000008	-	-	-
Азотная кислота	0,002206300	0,002365	-	-	-
Азота оксид	0,000000094	0,0000001	-	-	-
Сера диоксид	0,000038731	0,000041	-	-	-
Сероводород	0,010613002	0,010928	-	-	-
Углерод оксид	0,000130364	0,000138	-	-	-
Метилбензол	0,001430853	0,001535	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,049358091	0,052658	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,001871462	0,002006	-	-	-
Масло минеральное нефтяное	0,000431202	0,000444	-	-	-
Алканы C12-19/в пересчете на С/	0,318384239	0,327834	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000000189	0,0000002	-	-	-
Инвентаризационный номер:0247; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим;					
Сероводород	0,056107703	0,057773	-	-	-
Метилбензол	0,000944158	0,001007	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,01425323	0,015207	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,001985329	0,002118	-	-	-
Алканы C12-19/в пересчете на С/	1,683239827	1,733199	-	-	-
Инвентаризационный номер:0248; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим;					
Метилбензол	0,000610257	0,000627	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,000288096	0,000296	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,005668476	0,005824	-	-	-
Уксусная кислота	0,000022386	0,000023	-	-	-
Инвентаризационный номер:0249; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт.;					

Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,000156814	0,000166	-	-	-
Азотная кислота	0,000490281	0,000519	-	-	-
Аммиак	0,000048178	0,000051	-	-	-
Гидрохлорид	0,000215383	0,000228	-	-	-
Серная кислота	0,000039676	0,000042	-	-	-
Метилбензол	0,000039676	0,000042	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,000814300	0,000862	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,000310794	0,000329	-	-	-
Уксусная кислота	0,000187988	0,000199	-	-	-
Инвентаризационный номер:0264; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Совплим;					
Серная кислота	0,00007085	0,000075	-	-	-
Инвентаризационный номер:0265; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт;					
Метилбензол	0,0000189	0,00002	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,0003835	0,000406	-	-	-
Инвентаризационный номер:0266; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт.;					
Гидрохлорид	0,0000066	0,000007	-	-	-
Серная кислота	0,0000019	0,000002	-	-	-
Метилбензол	0,0000047	0,000005	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,0010023	0,001061	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,0000340	0,000036	-	-	-
Инвентаризационный номер:0267; Наименование Источника:ЦЗЛ. 1-й этаж. Комната слесарная мастерская №104;					
Взвешенные частицы	0,0019605	0,002203	-	-	-
Пыль абразивная	0,0011750	0,001244	-	-	-
Инвентаризационный номер:0268; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт.;					
Азотная кислота	0,0000663	0,000069	-	-	-
Аммиак	0,0000606	0,000063	-	-	-
Гидрохлорид	0,0002374	0,000247	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,0012641	0,001315	-	-	-
Циклогексанон	0,0001990	0,000207	-	-	-
Инвентаризационный номер:0269; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим. Муфельная печь;					
Азота диоксид	0,000002	0,000002	-	-	-
Азота оксид	0,0000002	0,0000003	-	-	-
Гидрохлорид	0,000004	0,000004	-	-	-
Углерод оксид	0,000632	0,000651	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,000107	0,000108	-	-	-
Взвешенные частицы	0,000007	0,000007	-	-	-
Инвентаризационный номер:0270; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Совплим;					
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,000002	0,000002	-	-	-
диНатрий карбонат	0,000002	0,000002	-	-	-
Аммиак	0,000002	0,000002	-	-	-
Гидрохлорид	0,000006	0,000006	-	-	-
Серная кислота	0,000017	0,000018	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,000656	0,000682	-	-	-
Циклогексанон	0,000049	0,000051	-	-	-
Инвентаризационный номер:0271; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Совплим;					
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,000001	0,000001	-	-	-
Азотная кислота	0,000761	0,000792	-	-	-
Аммиак	0,000002	0,000002	-	-	-
Гидрохлорид	0,000152	0,000038	-	-	-
Серная кислота	0,000003	0,000003	-	-	-
(Хлорметил) оксиран	0,000001	0,000006	-	-	-
Метилбензол	0,000006	0,000001	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,003448	0,003368	-	-	-
Циклогексанон	0,001276	0,001327	-	-	-
Инвентаризационный номер:0272; Наименование Источника:Товарная лаборатория;					
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	-	-	0,012	0,012	0,012
диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	-	-	-	-	0,0878
Олово оксид	-	-	0,000001	0,000001	0,000001
Свинец и его неорганические соединения	-	-	0,0000626	0,000063	0,0000626
Азота диоксид	-	-	0,0000124	0,0000124	0,0000124
Азотная кислота	-	-	0,2286	0,2286	0,2286
Аммиак	-	-	0,0225	0,0225	0,0225
Азота оксид	-	-	0,0000022	0,0000022	0,0000022
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	-	-	0,0604	0,0604	0,0604
Серная кислота	-	-	0,0122	0,0122	0,0122
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,0000028	0,0000028	0,0000028
Сера диоксид	-	-	0,002078	0,002078	0,002078
Углерод оксид	-	-	0,000421	0,000421	0,000421
Бензол	-	-	0,1125	0,1125	0,1125
Метилбензол	0,0000001	0,0000001	0,0371	0,0371	0,0371
Тетрахлорметан (Четыреххлористый углерод)	-	-	0,2254	0,2254	0,2254
Этанол (Этиловый спирт)	0,0000029	0,000003	0,7636	0,7636	0,7636

Пропан-2-он (Ацетон)	-	-	0,2913	0,2913	0,2913
Уксусная кислота	-	-	0,0878	0,0878	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,0000004	0,0000004	0,0000004
Инвентаризационный номер:0273; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Зонт;					
Метилбензол	0,0000712	0,0000741	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,0000481	0,00005	-	-	-
Инвентаризационный номер:0275; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Зонт;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00000038	0,0000004	-	-	-
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,00000144	0,0000015	-	-	-
диНатрий карбонат	0,00000010	0,0000001	-	-	-
Азотная кислота	0,00000481	0,000005	-	-	-
Аммиак	0,00000385	0,000004	-	-	-
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0,00000865	0,000009	-	-	-
Серная кислота	0,00000288	0,000003	-	-	-
Метилбензол	0,00002499	0,000026	-	-	-
Тетрахлорметан	0,00000288	0,000003	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,00062484	0,00065	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,00001250	0,000013	-	-	-
Уксусная кислота	0,00000385	0,000004	-	-	-
Инвентаризационный номер:0276; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Зонт;					
Метилбензол	0,00000192	0,000002	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,00001154	0,000012	-	-	-
Инвентаризационный номер:0277; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим;					
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0,00000577	0,000006	-	-	-
Сероводород	0,03236148	0,032761	-	-	-
Метилбензол	0,00013650	0,000142	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,00015188	0,000158	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,00086132	0,000896	-	-	-
Алканы C12-19/в пересчете на C/	1,23264121	1,247859	-	-	-
Инвентаризационный номер:0278; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим. Вытяжной зонт;					
Азота диоксид	0,00001039	0,000011	-	-	-
Азота оксид	0,00000189	0,000002	-	-	-
Серная кислота	0,00000769	0,000008	-	-	-
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00000265	0,0000028	-	-	-
Сера диоксид	0,00014548	0,000154	-	-	-
Сероводород	0,10068270	0,103671	-	-	-
Углерод оксид	0,00017476	0,000185	-	-	-
Метилбензол	0,00010678	0,000111	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,00000096	0,000001	-	-	-
Алканы C12-19/в пересчете на C/	3,33681608	3,435854	-	-	-
Инвентаризационный номер:0279; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы.;					
диНатрий карбонат	0,00000096	0,000001	-	-	-
Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0,00000096	0,000001	-	-	-
Серная кислота	0,00000192	0,000002	-	-	-
Метилбензол	0,00001154	0,000012	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,00093726	0,000975	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,00008940	0,000093	-	-	-
Инвентаризационный номер:0280; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Муфельные печи;					
Азота диоксид	0,00000057	0,0000006	-	-	-
Азота оксид	0,00000009	0,0000001	-	-	-
Сера диоксид	0,00177880	0,001883	-	-	-
Углерод оксид	0,00009258	0,000098	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00000019	0,0000002	-	-	-
Инвентаризационный номер:0281; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Совплим;					
Метилбензол	0,00000769	0,000008	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,00015573	0,000162	-	-	-
Инвентаризационный номер:0283; Наименование Источника:ЦЗЛ. Вытяжные шкафы. Вытяжной зонт. Совплим;					
Бензол	0,00000058	0,000006	-	-	-
Тетрахлорметан	0,0000231	0,000024	-	-	-
Инвентаризационный номер:0058; Наименование Источника:Насосная МОС;					
Сероводород	0,001763	0,001814	0,0018	0,0018	0,0018
Смесь углеводородов предельных C1-C5	2,128123	2,19119	2,2216	2,2216	2,2216
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,7871055	0,810432	0,8217	0,8217	0,8217
Бензол	0,010279	0,010584	0,0107	0,0107	0,0107
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,003231	0,003326	0,0034	0,0034	0,0034
Метилбензол	0,006461	0,006653	0,0067	0,0067	0,0067
Инвентаризационный номер:0183; Наименование Источника:УПШ. Ёмкость для нефтешлама Е-1, Е-1а;					
Сероводород	0,001799	0,001276	0,0017	0,0017	0,0017
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,010509	0,007454	0,0284	0,0284	0,0284
Бензол	0,016379	0,011617	0,0364	0,0364	0,0364
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,012591	0,008931	0,075125	0,0754	0,0754

Метилбензол	0,02774	0,019674	0,0743	0,0743	0,0743
Фенол	0,000569	0,000403	0,0009	0,0009	0,0009
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,877171	0,622127	1,0782	1,0782	1,0782
Инвентаризационный номер:0185; Наименование Источника:УПШ. Емкость для отсепарированного нефтепродукта Е-03;					
Сероводород	0,000379	0,000418	0,0043	0,0043	0,0043
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,291247	0,3209	3,3341	3,3341	3,3341
Инвентаризационный номер:0186; Наименование Источника:УПШ. Емкость для отсепарированного нефтепродукта Е-01;					
Сероводород	0,000348	0,000371	0,0043	0,0043	0,0043
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,58031	0,6193	3,3341	3,3341	3,3341
Инвентаризационный номер:0187; Наименование Источника:Насосная УПШ;					
Сероводород	-	-	0,0009	0,0009	0,0009
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,0154	0,0154	0,0154
Бензол	-	-	0,0197	0,0197	0,0197
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,04065	0,0408	0,0408
Метилбензол	-	-	0,0402	0,0402	0,0402
Фенол	-	-	0,0005	0,0005	0,0005
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,92	0,32	0,5835	0,5835	0,5835
Инвентаризационный номер:0229; Наименование Источника:Электросварочные работы;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00164510	0,002316	-	-	-
Марганец и его соединения	0,00019250	0,000271	-	-	-
Хром	0,00005043	0,000071	-	-	-
Азота диоксид	0,00005754	0,000081	-	-	-
Углерод оксид	0,00028342	0,000399	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,00015911	0,000224	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00002131	0,00003	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00002131	0,00003	-	-	-
Инвентаризационный номер:0307; Наименование Источника:Блок реагентной обработки оборотной воды. Мембранные насосы дозаторы реагентов. Титул 86.;					
Натрий гипохлорид	-	-	0,6368	0,6368	0,6368
Ортофосфорная кислота	-	-	0,6368	0,6368	0,6368
Ингибитор коррозии ИФХАН-29	-	-	0,6368	0,6368	0,6368
Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)	0,070161765	0,073882	-	-	-
Инвентаризационный номер:0314; Наименование Источника:Блок реагентной обработки оборотной воды. Мембранные насосы дозаторы реагентов. Титул Е-90					
Натрий гипохлорид	-	-	0,2653	0,2653	0,2653
Ортофосфорная кислота	-	-	0,2653	0,2653	0,2653
Ингибитор коррозии ИФХАН-29	-	-	0,2653	0,2653	0,2653
Инвентаризационный номер:6047; Наименование Источника:МОС. Песколовки 1 системы;					
Сероводород	1,6177405	1,6415	1,48255	1,4826	1,4826
Смесь углеводородов предельных C1-C5	21,002854	21,3112	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	7,76956175	7,8835	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	2,01084525	2,0403	1,8428	1,8428	1,8428
Бензол	0,41067575	0,4166	0,3763	0,3763	0,3763
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2630325	0,267	0,2412	0,2412	0,2412
Метилбензол	1,765176	1,7911	1,6176	1,6176	1,6176
Фенол	0,252653	0,2564	0,2316	0,2316	0,2316
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	26,368	26,368	26,368
Инвентаризационный номер:6048; Наименование Источника:МОС. Песколовка 2 системы;					
Сероводород	0,03433675	0,0348	0,042475	0,0425	0,0425
Смесь углеводородов предельных C1-C5	10,57459675	10,7296	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	3,9116815	3,9691	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,07955925	0,0807	0,0984	0,0984	0,0984
Бензол	0,10760975	0,1092	0,1331	0,1331	0,1331
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,234981	0,239	0,29135	0,2914	0,2914
Метилбензол	0,642661	0,652	0,79495	0,795	0,795
Фенол	0,01097825	0,0111	0,0135	0,0135	0,0135
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	17,922075	17,9221	17,9221
Инвентаризационный номер:6049; Наименование Источника:МОС. Нефтеловушка 1 системы;					
Сероводород	0,01261075	0,01279	0,0996	0,0996	0,0996
Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,689012	1,71379	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,6246965	0,63386	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,05688275	0,0576	0,7354	0,7354	0,7354
Бензол	0,058661	0,0596	0,3451	0,3451	0,3451
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0718885	0,07292	0,367675	0,3677	0,3677
Метилбензол	0,1526215	0,15484	0,7394	0,7394	0,7394
Фенол	0,0158305	0,01604	0,05175	0,0518	0,0518
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	10,9358	10,9358	10,9358
Инвентаризационный номер:6050; Наименование Источника:МОС. Нефтеловушка 2 системы;					
Сероводород	0,01454425	0,01476	0,1092	0,1092	0,1092
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,77525425	0,78663	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,28673925	0,29092	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,04807375	0,04876	0,476475	0,4765	0,4765
Бензол	0,01800475	0,01827	0,135275	0,1353	0,1353
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0322755	0,03275	0,1092	0,1092	0,1092
Метилбензол	0,0627105	0,06363	0,654	0,654	0,654
Фенол	0,000509	0,00051	0,0074	0,0074	0,0074
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	10,918075	10,9181	10,9181
Инвентаризационный номер:6051; Наименование Источника:МОС. Радиальные отстойники II системы;					

Сероводород	0,32832925	0,329603	0,022475	0,0225	0,0225
Смесь углеводородов предельных C1-C5	116,870675	117,324173	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	43,23677525	43,404548	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1,918175	1,925618	0,3364	0,3364	0,3364
Бензол	2,993586516	3,001187	0,0695	0,0695	0,0695
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	2,29835875	2,307277	0,146	0,146	0,146
Метилбензол	5,063297	5,082944	0,2547	0,2547	0,2547
Фенол	0,10368175	0,104084	0,012875	0,0129	0,0129
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	5,590075	5,5901	5,5901
Инвентаризационный номер:6052; Наименование Источника:МОС. Флотаторы 1 системы;					
Сероводород	1,468159	1,480762	0,0664	0,0664	0,0664
Смесь углеводородов предельных C1-C5	117,7258985	118,736574	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	43,535485	43,909236	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	10,844706	10,937808	0,4903	0,4903	0,4903
Бензол	5,089577	5,13327	0,230075	0,2301	0,2301
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	5,422353	5,468904	0,2451	0,2451	0,2451
Метилбензол	10,903442	10,997048	0,492875	0,4929	0,4929
Фенол	0,7634465	0,770001	0,034475	0,0345	0,0345
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	7,29055	7,2906	7,2906
Инвентаризационный номер:6053; Наименование Источника:МОС. Шламонакопители 1 системы;					
Сероводород	1,02676825	1,02796	1,0422	1,0422	0,119
Смесь углеводородов предельных C1-C5	479,9721483	480,52831	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	177,4720038	177,5398545	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	17,29702325	17,31704	17,5576	17,5576	2,0043
Бензол	22,19385575	22,21956	22,52815	22,5282	2,5717
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	45,9673835	45,5696388	46,6598	46,6598	5,3265
Метилбензол	45,3355465	45,38808	46,018475	46,0185	5,2532
Фенол	0,55288375	0,55352	0,5612	0,5612	0,0641
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	667,347675	667,3477	76,1812
Инвентаризационный номер:6054; Наименование Источника:Аварийный амбар 1 системы;					
Сероводород	0	0	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0	0	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0	0	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0	0	-	-	-
Бензол	0	0	-	-	-
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0	0	-	-	-
Метилбензол	0	0	-	-	-
Фенол	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:6055; Наименование Источника:Аварийные амбары 1 и 2 системы;					
Сероводород	0,3595855	0,363586	0,3636	0,3636	0,0545
Смесь углеводородов предельных C1-C5	127,4000522	129,416767	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	47,351611	47,878272	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	2,1007285	2,124094	2,124075	2,1241	0,3186
Бензол	3,27411575	3,310531	3,310475	3,3105	0,4966
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	2,51708925	2,545085	2,5451	2,5451	0,3818
Метилбензол	5,54517325	5,606849	5,6068	5,6068	0,841
Фенол	0,1135565	0,114818	0,1148	0,1148	0,0172
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	177,295	177,295	26,5943
Инвентаризационный номер:6056; Наименование Источника:МОС. Приемные резервуары (сточных вод);					
Сероводород	0,0164665	0,01675	0,0429	0,0429	0,0429
Смесь углеводородов предельных C1-C5	5,1312945	5,22069	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,8981015	1,93117	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,5572485	0,56695	0,9229	0,9229	0,9229
Бензол	0,13582775	0,13819	0,2926	0,2926	0,2926
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1564025	0,15912	0,3431	0,3431	0,3431
Метилбензол	0,32512525	0,33078	0,6971	0,6971	0,6971
Фенол	0,01072775	0,01091	0,0207	0,0207	0,0207
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	16,1818	16,1818	16,1818
Инвентаризационный номер:6057; Наименование Источника:МОС. Разделочные резервуары1 системы;					
Сероводород	0,03460025	0,0356	0,0252	0,0252	0,0252
Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,63095025	4,76916	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,71278625	1,76391	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,155908	0,16055	0,854	0,854	0,854
Бензол	0,1610695	0,16588	0,208075	0,2081	0,2081
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,197106	0,20298	0,239675	0,2397	0,2397
Метилбензол	0,41845675	0,43095	0,4983	0,4983	0,4983
Фенол	0,0433935	0,04469	0,0164	0,0164	0,0164
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	10,7727	10,7727	10,7727
Инвентаризационный номер:6059; Наименование Источника:МОС. Радиальный отстойник2 системы;					
Сероводород	0,3188915	0,32052	0,021675	0,0217	0,0217
Смесь углеводородов предельных C1-C5	119,7543815	118,30964	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	44,48010565	43,76958	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	6,070973773	6,01876	0,1079	0,1079	0,1079
Бензол	2,78142525	2,7956	0,021	0,021	0,021
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	2,497964	2,51076	0,0287	0,0287	0,0287
Метилбензол	4,315895539	4,23807	0,0578	0,0578	0,0578
Фенол	0,106298	0,10683	0,0039	0,0039	0,0039
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	3,262875	3,2629	3,2629

Инвентаризационный номер:6060; Наименование Источника:МОС. Приемные резервуары(сточных вод, отстойных стоков);					
Сероводород	0,036184353	0,035348	0,0383	0,0383	0,0383
Смесь углеводородов предельных C1-C5	2,808268494	2,34798	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,038545562	0,128688	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,204373217	0,025324	0,159	0,159	0,159
Бензол	0,113500302	0,014064	0,0904	0,0904	0,0904
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,136514481	0,016916	0,1687	0,1687	0,1687
Метилбензол	0,223320695	0,027672	0,2262	0,2262	0,2262
Фенол	0,012943955	0,001604	0,0139	0,0139	0,0139
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	4,0542	4,0542	4,0542
Инвентаризационный номер:6061; Наименование Источника:Объекты биологической очистки;					
Сероводород	9,93902E-07	0,000001	1,02185	1,2533	0,2932
Смесь углеводородов предельных C1-C5	33,30793222	41,281306	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	12,32200965	15,271697	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1,807655902	2,240379	1,193175	1,4634	0,3423
Бензол	1,946706317	2,412716	1,534925	1,576	0,3687
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,791611652	2,220494	1,18255	1,4504	0,3393
Метилбензол	1,919965652	2,379574	1,2673	1,5544	0,3636
Фенол	9,93902E-07	0,000001	0,1951	0,2393	0,056
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	30,118525	36,9409	8,6417
Инвентаризационный номер:6069; Наименование Источника:Диффузоры градирен;					
Сероводород	0,875707	0,915562	0,0143	0,0143	0,0143
Смесь углеводородов предельных C1-C5	152,9029715	147,384406	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	57,796026	60,426432	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	9,818413447	10,265267	0,1606	0,1606	0,1606
Бензол	7,217872	7,546371	0,118075	0,1181	0,1181
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	13,400812	14,010707	0,219275	0,2193	0,2193
Метилбензол	19,291875	20,169885	0,3156	0,3156	0,3156
Фенол	0,679956	0,721357	0,1719	0,1719	0,1719
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	3,341675	3,3417	3,3417
Инвентаризационный номер:6070; Наименование Источника:Нефтеотделитель БОВ;					
Сероводород	0,539379	0,546394	0,0115	0,0115	0,0115
Смесь углеводородов предельных C1-C5	129,709894	131,396733	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	47,961593	48,585319	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	9,514648	9,638383	0,0934	0,0934	0,0934
Бензол	4,573935	4,633418	0,099275	0,0993	0,0993
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	14,023857	14,206234	0,1004	0,1004	0,1004
Метилбензол	9,23417	9,354258	0,1507	0,1507	0,1507
Фенол	0,194176	0,196702	0,008	0,008	0,008
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	3,0099	3,0099	3,0099
Инвентаризационный номер:6071; Наименование Источника:Насосы насосной БОВ;					
Сероводород	-	-	0,0000024	0,0000024	0,0000024
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	1,96806E-05	0,00002	0,0000197
Бензол	-	-	2,09225E-05	0,000021	0,0000209
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,000021	0,000021	0,0000211
Метилбензол	-	-	3,17566E-05	0,000032	0,0000318
Фенол	-	-	1,68139E-06	0,0000017	0,0000017
Алканы C12-19/в пересчете на C/	15,025143	15,34988	0,0006	0,0006	0,0006
Инвентаризационный номер:6092; Наименование Источника:МОС. Флотаторы 2 системы;					
Сероводород	1,29509075	1,314291	0,0786	0,0786	0,0786
Смесь углеводородов предельных C1-C5	98,26518801	95,92878	-	-	-
Смесь углеводородов предельных C6-C10	34,9528825	35,471097	-	-	-
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	5,651321	5,735107	0,3431	0,3431	0,3431
Бензол	1,60415725	1,62794	0,09735	0,0974	0,0974
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,29509075	1,314291	0,0786	0,0786	0,0786
Метилбензол	7,755848	7,870837	0,470875	0,4709	0,4709
Фенол	0,088292	0,089601	0,00535	0,0054	0,0054
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	7,861	7,861	7,861
Инвентаризационный номер:6182; Наименование Источника:УПШ. Площадка просушки кека;					
Сероводород	0,0329175	0,019323	0,1636	0,1636	0,0467
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,1923075	0,112887	2,7565	2,7565	0,7867
Бензол	0,2997225	0,175941	3,5369	3,5369	1,0094
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2304225	0,135261	7,3256	7,3256	2,0906
Метилбензол	0,5076225	0,297981	7,2249	7,2249	2,0619
Фенол	0,010395	0,006102	0,0881	0,0881	0,0251
Алканы C12-19/в пересчете на C/	16,05161255	17,422505	104,7736	104,7736	29,9011
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,002093	0,00169	0,0101	0,0101	0,0101
Инвентаризационный номер:0236; Наименование Источника:Склад для хранения и расфасовки ядов;					
Фториды неорганические хорошо растворимые	0,000000193	0,0000002	-	-	-
Металлилхлорид	0,000003864	0,000004	-	-	-
Метанол (Метиловый спирт)	0,000003071	0,000003	-	-	-
Метил-4-метилбензоат	0,000117000	0,00012	-	-	-
Инвентаризационный номер:0237; Наименование Источника:Склад для хранения и расфасовки ядов;					
Фториды неорганические хорошо растворимые	0,000000048	0,000000051	-	-	-
Металлилхлорид	0,000000870	0,0000009	-	-	-

Метанол (Метиловый спирт)	0,0000008	0,0000008	-	-	-
Метил-4-метилбензоат	0,0000295	0,00003	-	-	-
Инвентаризационный номер:6331; Наименование Источника:Приемный резервуар уловленного нефтепродукта;					
Сероводород	-	-	0,0119	0,0119	0,0119
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,0535	0,0535	0,0535
Бензол	-	-	0,055275	0,0553	0,0553
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,0676	0,0676	0,0676
Метилбензол	-	-	0,1436	0,1436	0,1436
Фенол	-	-	0,014875	0,0149	0,0149
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	2,1762	2,1762	2,1762
Инвентаризационный номер:6332; Наименование Источника:Нефтеотделитель типа ГЭЭ;					
Сероводород	-	-	0,0042	0,0042	0,0042
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	0,0346	0,0346	0,0346
Бензол	-	-	0,0368	0,0368	0,0368
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	0,0372	0,0372	0,0372
Метилбензол	-	-	0,0558	0,0558	0,0558
Фенол	-	-	0,00295	0,003	0,003
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	1,1148	1,1148	1,1148
Инвентаризационный номер:6284; Наименование Источника:Парковка №1. Автотранспорт;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	-	-	-
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:6285; Наименование Источника:Парковка №2. Автотранспорт;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	-	-	-
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:6333; Наименование Источника:Парковка №3. Автотранспорт;					
Азота диоксид	-	-	0	0	0
Азота оксид	-	-	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	-	-	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:6213; Наименование Источника:Накопители отходов;					
Азота диоксид	0,004442744	0,00447	0,012738897	0,012738898	0,012738898
Аммиак	0,021203232	0,021465	0,061169663	0,061169663	0,061169663
Сера диоксид	0,002801811	0,002819	0,008033539	0,008033539	0,008033539
Сероводород	0,001040616	0,001047	0,368458887	0,490283886	0,490283886
Углерод оксид	0,010087116	0,010149	0,028920741	0,028920741	0,028920741
Метан	2,118003116	2,130997	6,072781859	6,072781859	6,072781859
Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	4,80765	5,8102	5,8102
Бензол	-	-	7,45125	7,455	7,455
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,017732213	0,017841	13,63129083	15,49144083	15,49144083
Метилбензол	0,028939457	0,029117	15,25427498	15,31137498	15,31137498
Этилбензол	0,003802671	0,003826	0,01090266	0,01090266	0,01090266
Фенол	-	-	0,15535	0,1858	0,1858
Формальдегид (Метаналь)	0,003842427	0,003866	0,011017425	0,011017425	0,011017425
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	212,5327863	220,839	220,839
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,173268186	0,009996	0,22235974	0,22488464	0,22488464
Инвентаризационный номер:6214; Наименование Источника:Автотранспортные работы (пыление колес);					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000856435	0,001190661	0,138340639	0,138340639	0,138340639
Инвентаризационный номер:6215; Наименование Источника:Ремонтно-строительные работы;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,705066667	1,025745833	-	-	-
Марганец и его соединения	0,074566667	0,109352083	-	-	-
Азота диоксид	0,571266667	0,821195833	-	-	-
Углерод оксид	0,487666667	0,701020833	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,0421	0,06101875	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,036666667	0,052708333	-	-	-
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	6,596054361	3,3984375	-	-	-
Уайт-спирит	2,15625	1,1328125	-	-	-
Взвешенные частицы	4,484672	6,446716	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,071892	5,85334475	-	-	-
Инвентаризационный номер:0235; Наименование Источника:Пункт аттестации сварщиков. Сварочные посты.;					
Алюминий оксид	0,00000079	0,00000025	-	-	-
Вольфрам триоксид	0,00000040	0,0000004	-	-	-

Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00061175	0,000619	-	-	-
Магний оксид	0,000000198	0,0000002	-	-	-
Марганец и его соединения	0,0000375	0,000038	-	-	-
Хром	0,0000147	0,000015	-	-	-
Азота диоксид	0,000068	0,000068	-	-	-
Озон	0,00000020	0,0000002	-	-	-
Углерод оксид	0,000328	0,000332	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,0000575	0,000058	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,000024	0,000024	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0000245	0,000025	-	-	-
Инвентаризационный номер:0284; Наименование Источника:Пункт аттестации сварщиков. Сварочные посты.;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,0004828	0,000489	-	-	-
Марганец и его соединения	0,0000138	0,000014	-	-	-
Никель оксид	0,0000010	0,000001	-	-	-
Хром	0,0000291	0,000025	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,0000425	0,000043	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000691	0,00007	-	-	-
Инвентаризационный номер:1001; Наименование Источника:Пост электродуговой сварки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00029221	0,000404	0,014026984	0,014026984	0,014026984
Марганец и его соединения	0,00003619	0,00004004	0,000212528	0,000212528	0,000212528
Азота диоксид	0,00007305	0,000101	0,0187526	0,0187526	0,0187526
Озон	0,00000072	0,000001	0,00000004	0,00000004	0,00000004
Углерод оксид	0,00021771	0,000199	0,02376	0,02376	0,02376
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00001447	0,00002	0,000000328	0,000000328	0,000000328
Медь (II) оксид	0,00000036	0,0000005	-	-	-
Никель оксид	0,00000072	0,000001	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,00002170	0,00003	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00001447	0,00002	-	-	-
Инвентаризационный номер:1002; Наименование Источника:ТОО "АВС". Пост электродуговой сварки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,000253	0,00035	-	-	-
Марганец и его соединения	0,000043	0,00006	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,000007	0,00001	-	-	-
Инвентаризационный номер:1003; Наименование Источника:Механическая мастерская;					
Взвешенные частицы	-	-	0,0217728	0,0217728	0,0217728
диНатрий карбонат	0,001649	0,00228	-	-	-
Инвентаризационный номер:1004; Наименование Источника:Участок МНУ;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,000072	0,0001	0,0000315	0,0000315	0,0000315
Марганец и его соединения	0,000014	0,00002	0,0000033	0,0000033	0,0000033
Олово оксид	0,00000002	0,00000003	0,0000057	0,0000057	0,0000057
Свинец и его неорганические соединения	0,00000007	0,0000001	0,0000086	0,0000086	0,0000086
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,0000008	0,0000008	0,0000008
Фтористые газообразные соединения	0,000007	0,00001	-	-	-
Инвентаризационный номер:1005; Наименование Источника:ТОО "АВС". Участок ФХА (3 этаж);					
Олово оксид	0,00000012	0,000000071	-	-	-
Свинец и его неорганические соединения	0,00000029	0,0000001	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,000016	0,000022	-	-	-
Этилацетат	0,000025	0,000034	-	-	-
Инвентаризационный номер:1006; Наименование Источника:Пост пайки;					
Олово оксид	0,00000005	0,000000073	0,0000342	0,0000342	0,0000342
Свинец и его неорганические соединения	0,00000005	0,000000133	0,0000518	0,0000518	0,0000518
Инвентаризационный номер:1007; Наименование Источника:Пост пайки;					
Олово оксид	0,00000006	0,000000021	0,0000228	0,0000228	0,0000228
Свинец и его неорганические соединения	0,00000012	0,000000039	0,0000346	0,0000346	0,0000346
Инвентаризационный номер:7001; Наименование Источника:Механическая мастерская;					
Взвешенные частицы	0,038821	0,053673	0,053581536	0,053581536	0,053581536
Пыль абразивная	0,013561	0,018717	0,00112608	0,00112608	0,00112608
Медь (II) оксид	0,000383	0,00051	-	-	-
Масло минеральное нефтяное	0,000152	0,000168	-	-	-
Инвентаризационный номер:7002; Наименование Источника:ТОО "АВС". Металлообработка;					
Взвешенные частицы	0,000011	0,0000156	-	-	-
Пыль абразивная	0,000008	0,0000114	-	-	-
Инвентаризационный номер:2001; Наименование Источника:Сварочный пост отдела кабельных линий;					
Азота диоксид	0,000013	0,000018	0,00036	0,00036	0,00036
Азота оксид	0,000002	0,000003	-	-	-
Углерод оксид	0,000083	0,000114	-	-	-
Инвентаризационный номер:2002; Наименование Источника:Е-1 Резервуар для хранения трансформаторного масла;					
Масло минеральное нефтяное	0,000043	0,00006	0,00005948	0,00005948	0,00005948
Инвентаризационный номер:2003; Наименование Источника:Сварочный пост участка по ремонту электрооборудования;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,000531	0,000733	0,015417	0,015417	0,015417
Марганец и его соединения	0,000094	0,00013	0,0003804	0,0003804	0,0003804
Медь (II) оксид	-	-	0,0000001	0,0000001	0,0000001
Олово оксид	-	-	0,0000029	0,0000029	0,0000029
Свинец и его неорганические соединения	-	-	0,0000043	0,0000043	0,0000043
[207]-Цинк оксид (в пересчете на цинк)	-	-	0,0000128	0,0000128	0,0000128
Азота диоксид	-	-	0,020682	0,020682	0,020682

Углерод оксид	-	-	0,024558	0,024558	0,024558
Фтористые газообразные соединения	0,000022	0,00003	0,0000798	0,0000798	0,0000798
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00006	0,00006	0,00006
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,00006	0,00006	0,00006
Инвентаризационный номер:2004; Наименование Источника:Сварочные работы участка монтажа электрооборудования;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,000143	0,000198	0,0056808	0,0056808	0,0056808
Марганец и его соединения	0,000017	0,000023	0,0006768	0,0006768	0,0006768
Азота диоксид	0,0000174	0,000024	0,000648	0,000648	0,000648
Углерод оксид	0,0000870	0,00012	0,003192	0,003192	0,003192
Фтористые газообразные соединения	0,0000080	0,000011	0,0003192	0,0003192	0,0003192
Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000065	0,000009	0,00024	0,00024	0,00024
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0000065	0,000009	0,00024	0,00024	0,00024
Олово оксид	0,0000007	0,000001	-	-	-
Свинец и его неорганические соединения	0,0000007	0,000001	-	-	-
Инвентаризационный номер:2005; Наименование Источника:Пропиточная камера;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,009366	0,012925	0,006384	0,006384	0,006384
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,002341	0,003231	0,001596	0,001596	0,001596
Изобутиловый спирт	0,002341	0,003231	0,001596	0,001596	0,001596
Уайт-спирит	0,009366	0,012925	0,006384	0,006384	0,006384
Инвентаризационный номер:2006; Наименование Источника:Сушильная камера;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,024085	0,033236	0,016416	0,016416	0,016416
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,006021	0,008309	0,004104	0,004104	0,004104
Изобутиловый спирт	0,006021	0,008309	0,004104	0,004104	0,004104
Уайт-спирит	0,024085	0,033236	0,016416	0,016416	0,016416
Инвентаризационный номер:2007; Наименование Источника:Электроды отжига обмоток электродвигателей;					
Углерод оксид	0,003145	0,00434	0,00434	0,00434	0,00434
Фтористые газообразные соединения	0,000015	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
Инвентаризационный номер:2008; Наименование Источника:Участок паяльных работ;					
Олово оксид	-	-	5,7024E-06	5,7024E-06	5,7024E-06
Свинец и его неорганические соединения	-	-	0,00000864	0,00000864	0,00000864
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00249717	0,003446	-	-	-
Марганец и его соединения	0,00005290	0,000073	-	-	-
Азота диоксид	0,00116380	0,00068	-	-	-
Углерод оксид	0,00134424	0,001855	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00001812	0,000025	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00001812	0,000025	-	-	-
Инвентаризационный номер:2009; Наименование Источника:Механическая мастерская по ремонту в/в оборудованию;					
Взвешенные частицы	-	-	0,04612032	0,04612032	0,04612032
Пыль абразивная	-	-	0,0046656	0,0046656	0,0046656
Инвентаризационный номер:8001; Наименование Источника:TOO "ENERGY SERVICE - PVL". Металлообрабатывающие станки;					
Алюминий оксид	0,00000007	0,0000001	-	-	-
Медь (II) оксид	0,00000507	0,000006	-	-	-
Никель оксид	0,00000290	0,000004	-	-	-
Цинк оксид	0,00001159	0,000016	-	-	-
Взвешенные частицы	0,00000014	0,00000019	-	-	-
Пыль абразивная	0,00000009	0,00000012	-	-	-
Инвентаризационный номер:8002; Наименование Источника:TOO "ENERGY SERVICE - PVL". Металлообрабатывающие станки;					
Медь (II) оксид	0,00001594	0,000022	-	-	-
Никель оксид	0,00000797	0,000003	-	-	-
Цинк оксид	0,00003768	0,000052	-	-	-
Взвешенные частицы	0,00000260	0,00000359	-	-	-
Пыль абразивная	0,00000008	0,00000011	-	-	-
Инвентаризационный номер:8003; Наименование Источника:TOO "ENERGY SERVICE - PVL". Металлообрабатывающие станки;					
Алюминий оксид	0,00002971	0,000006156	-	-	-
Медь (II) оксид	0,00091017	0,000001004	-	-	-
Цинк оксид	0,00059494	0,000000047	-	-	-
1-Нафтол	0,01156553	0,000001167	-	-	-
Взвешенные частицы	0,00000063	0,00000087	-	-	-
Пыль абразивная	0,00000039	0,00000054	-	-	-
Инвентаризационный номер:8004; Наименование Источника:Лакокрасочные работы;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,05054486	0,06975	0,161	0,161	0,161
Уайт-спирит	0,09547363	0,004505984	0,07	0,07	0,07
Взвешенные частицы	-	-	0,0507	0,0507	0,0507
Фтористые газообразные соединения	0,00001667	0,00000098	-	-	-
Инвентаризационный номер:8005; Наименование Источника:Участок паяльных работ электротехнической лаборатории;					
Олово оксид	-	-	0,0000057	0,0000057	5,7024E-06
Свинец и его неорганические соединения	-	-	0,00000864	0,00000864	0,00000864
Инвентаризационный номер:8006; Наименование Источника:Механическая мастерская производственного корпуса;					
Взвешенные частицы	-	-	0,05750784	0,05750784	0,05750784
Пыль абразивная	-	-	0,0214272	0,0214272	0,0214272
Инвентаризационный номер:8007; Наименование Источника:Механическая мастерская электромонтажного оборудования;					
Взвешенные частицы	-	-	0,0926208	0,0926208	0,0926208
Пыль абразивная	-	-	0,0119232	0,0119232	0,0119232
Инвентаризационный номер:0256; Наименование Источника:Помещение очистки конденсата (перегрузки сорбентов);					
Взвешенные частицы	-	-	0,000047628	0,000047628	0,000047628

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,000004308	0,000004309	4,3092E-06
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,001168	0,001195	-	-	-
Морфолин	0,379638	0,38862	-	-	-
Аминоциклогексан (Циклогексиламин)	0,379638	0,38862	-	-	-
Инвентаризационный номер:0257; Наименование Источника:Система извлечения конденсата Е909. Помещение дозировочной станции и хранения гипохлорита;					
Натрий гидросульфит	0,0000227	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:0258; Наименование Источника:Сварочный пост (стационарный);					
Натрий гипохлорид	0,0004725	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:8008; Наименование Источника:Система извлечения конденсата Е909. Помещение дозировочной станции и хранения гипохлорита;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,0000489	0,0000489	0,0000489
Марганец и его соединения	-	-	0,0000087	0,0000087	0,0000087
Фтористые газообразные соединения	-	-	0,0000002	0,0000002	0,0000002
Инвентаризационный номер:8008; Наименование Источника:Сварочный пост, обработка металла (передвижной);					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,0002443	0,0002443	0,0002443
Марганец и его соединения	-	-	0,0000433	0,0000433	0,0000433
Фтористые газообразные соединения	-	-	0,000001	0,000001	0,000001
Взвешенные частицы	-	-	0,13824	0,13824	0,13824
Пыль абразивная	-	-	0,0864	0,0864	0,0864
Инвентаризационный номер:6336; Наименование Источника:Склад инертных материалов;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	56,1246	56,1246	56,1246
Инвентаризационный номер:3029; Наименование Источника:Участок металлообработки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00339683	0,00732	0,493236	0,493236	0,493236
Марганец и его соединения	0,00037100	0,000584	0,011751	0,011751	0,011751
Азота диоксид	0,00056796	0,002179	0,16675	0,16675	0,16675
Углерод оксид	0,00100049	0,002156	0,20241	0,20241	0,20241
Фтористые газообразные соединения	0,00005614	0,00012	0,002035	0,002035	0,002035
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00561	0,00561	0,00561
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,00238	0,00238	0,00238
Инвентаризационный номер:3030; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Столярная мастерская;					
Пыль древесная	0	0,0179295	-	-	-
Инвентаризационный номер:3031; Наименование Источника:Закалочные ванны;					
Масло минеральное нефтяное	0,00045	0,003	0,004	0,004	0,004
Инвентаризационный номер:3032; Наименование Источника:Печь кузнечная; Горн кузнечный;					
Азота диоксид	0,02647384	0,0464	0,0099	0,0099	0,0099
Азота оксид	0,00403692	0,00754	0,0016	0,0016	0,0016
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00027000	0,0004	0,0008	0,0008	0,0008
Сера диоксид	0,01654196	0,028459	0,1205	0,1205	0,1205
Углерод оксид	0,27162258	0,433473	0,1561	0,1561	0,1561
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,01568114	0,029964	0,0676	0,0676	0,0676
Инвентаризационный номер:3033; Наименование Источника:Участок сварки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,007082	0,011522	0,293888	0,293888	0,293888
Марганец и его соединения	0,000435588	0,000785	0,038808	0,038808	0,038808
Азота диоксид	0,000887699	0,00162	0,0204	0,0204	0,0204
Углерод оксид	0,004354805	0,00798	0,18088	0,18088	0,18088
Фтористые газообразные соединения	0,000874033	0,001204	0,01628	0,01628	0,01628
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,04488	0,04488	0,04488
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000358979	0,0006	0,01904	0,01904	0,01904
Хром	0,000153008	0,00031	-	-	-
Инвентаризационный номер:3034; Наименование Источника:Плазменная резка;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,143121512	0,223488	1,5549	1,5549	1,5549
Марганец и его соединения	0,003619751	0,006912	0,047	0,047	0,047
Азота диоксид	0,212820738	0,2976	2,355	2,355	2,355
Углерод оксид	0,034424776	0,05928	0,5496	0,5496	0,5496
Инвентаризационный номер:3035; Наименование Источника:Участок ремонта НКО технологических установок;					
Сера диоксид	0,00000036	0,0000006	0,000000016	0,000000016	1,62E-08
Углерод оксид	0,00373789	0,0106408	4,35E-09	5,4E-09	5,4E-09
Бензин (нефтяной, малосернистый)	-	-	0,0045	0,0045	0,0045
Эмульсол	0,00230407	0,003438	0,000302	0,000302	0,000302
Взвешенные частицы	0,00469715	0,006464	0,0014	0,0014	0,0014
Пыль абразивная	0,00231437	0,004088	0,0006	0,0006	0,0006
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,01009967	0,015362	-	-	-
Марганец и его соединения	0,00062219	0,001047	-	-	-
Хром	0,00023504	0,000413	-	-	-
Азота диоксид	0,00128989	0,00216	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,00114347	0,001605	-	-	-
2-Метилбута-1,3-диен (Изопрен, 2-Метилбутадиен-1,3)	0,00000203	0,0000034	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00047774	0,0008	-	-	-
Инвентаризационный номер:3036; Наименование Источника:Участок ремонта ЗА и ГПМ;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00375308	0,005168	0,024552	0,024552	0,024552
Марганец и его соединения	0,00024072	0,000394	0,00318	0,00318	0,00318
Азота диоксид	0,00057548	0,000945	0,0018	0,0018	0,0018
Углерод оксид	0,00283512	0,004655	0,01596	0,01596	0,01596

Фтористые газообразные соединения	0,00026320	0,000387	0,00138	0,00138	0,00138
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00396	0,00396	0,00396
Взвешенные частицы	-	-	0,0145	0,0145	0,0145
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00021242	0,00035	0,00168	0,00168	0,00168
Пыль абразивная	-	-	0,0062	0,0062	0,0062
Хром	0,00001898	0,00003	-	-	-
Инвентаризационный номер:3037; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Полуавтоматическая сварка сплавов в среде аргона;					
Алюминий оксид	0,00003251	0,000047	-	-	-
Азота диоксид	0,0004865	0,000695	-	-	-
Инвентаризационный номер:3039; Наименование Источника:Участок ремонта технологического оборудования. Шлифовальный станок;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,0651	0,0651	0,0651
Марганец и его соединения	-	-	0,001	0,001	0,001
Азота диоксид	-	-	0,0323	0,0323	0,0323
Углерод оксид	-	-	0,032	0,032	0,032
Взвешенные частицы	-	-	0,0219	0,0219	0,0219
Пыль абразивная	-	-	0,0008	0,0008	0,0008
Инвентаризационный номер:3040; Наименование Источника:Кузнечно-термический участок;					
Взвешенные частицы	-	-	0,0729	0,0729	0,0729
Инвентаризационный номер:3041; Наименование Источника:Термопечи;					
Азота диоксид	-	-	0,0253	0,0253	0,0253
Азота оксид	-	-	0,0041	0,0041	0,0041
Углерод оксид	-	-	0,1978	0,1978	0,1978
Инвентаризационный номер:3042; Наименование Источника:Емкость для ДТ для печи кузнечной;					
Сероводород	-	-	0,0000018	0,0000018	0,0000018
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,0006	0,0006	0,0006
Инвентаризационный номер:3043; Наименование Источника:Металлообрабатывающие станки;					
Эмульсол	-	-	0,0001	0,0001	0,0001
Взвешенные частицы	-	-	0,0152	0,0152	0,0152
Инвентаризационный номер:3044; Наименование Источника:Механический участок. Заточной станок;					
Масло минеральное нефтяное	-	-	0,0014	0,0014	0,0014
Эмульсол	-	-	0,001294	0,001294	0,0013
Взвешенные частицы	-	-	0,0059	0,0059	0,0059
Пыль абразивная	-	-	0,0082	0,0082	0,0082
Инвентаризационный номер:9012; Наименование Источника:Заточной станок;					
Взвешенные частицы	0,000174125	0,000265	0,001	0,001	0,001
Пыль абразивная	0,000107746	0,000164	0,0007	0,0007	0,0007
Инвентаризационный номер:9013; Наименование Источника:Ручная электро-дуговая сварка;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00019507	0,00030728	0,293888	0,293888	0,293888
Марганец и его соединения	0,00001265	0,000021	0,038808	0,038808	0,038808
Азота диоксид	0,00029649	0,00054	0,0204	0,0204	0,0204
Углерод оксид	0,00162007	0,00266	0,18088	0,18088	0,18088
Фтористые газообразные соединения	0,00029078	0,000401	0,01628	0,01628	0,01628
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,04488	0,04488	0,04488
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00000994	0,000016	0,01904	0,01904	0,01904
Хром	0,00007434	0,000103	-	-	-
Инвентаризационный номер:9014; Наименование Источника:Газовая резка;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,11739435	0,16783	0,4565	0,4565	0,4565
Марганец и его соединения	0,00164070	0,00247	0,0069	0,0069	0,0069
Азота диоксид	0,05185730	0,08333	0,1642	0,1642	0,1642
Углерод оксид	0,04335783	0,08242	0,1798	0,1798	0,1798
Взвешенные частицы	0,00635046	0,008785	-	-	-
Пыль абразивная	0,00012463	0,000267	-	-	-
Инвентаризационный номер:9015; Наименование Источника:Заточной станок;					
Взвешенные частицы	0,00021627	0,000432	0,001	0,001	0,001
Пыль абразивная	0,00013392	0,026746	0,0007	0,0007	0,0007
Инвентаризационный номер:9018; Наименование Источника:Ручная электро-дуговая сварка;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,036736	0,036736	0,036736
Марганец и его соединения	-	-	0,004851	0,004851	0,004851
Азота диоксид	-	-	0,00255	0,00255	0,00255
Углерод оксид	-	-	0,02261	0,02261	0,02261
Фтористые газообразные соединения	-	-	0,002035	0,002035	0,002035
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00561	0,00561	0,00561
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,00238	0,00238	0,00238
Инвентаризационный номер:9019; Наименование Источника:Газовая резка металла;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,1624	0,1624	0,1624
Марганец и его соединения	-	-	0,0024	0,0024	0,0024
Азота диоксид	-	-	0,0584	0,0584	0,0584
Углерод оксид	-	-	0,064	0,064	0,064
Инвентаризационный номер:4001; Наименование Источника:Рабочая группа №1;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,04046085	0,09161	0,0993185	0,0993185	0,0993185
Марганец и его соединения	0,000720535	0,00212	0,001895	0,001895	0,001895
Азота диоксид	0,010760784	0,02351	0,026025	0,026025	0,026025
Углерод оксид	0,014383952	0,03697	0,035855	0,035855	0,035855
Фтористые газообразные соединения	0,000116177	0,00086	0,0003025	0,0003025	0,0003025
Фториды неорганические плохо растворимые	0,000151946	0,00104	0,001155	0,001155	0,001155

Взвешенные частицы	0,00791	0,05472	0,0135	0,0135	0,0135
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000117746	0,00083	0,00049	0,00049	0,00049
Пыль абразивная	0,00448	0,0318	0,0083	0,0083	0,0083
Никель оксид	0	0,000001	-	-	-
Хром	0,0000083	0,0001	-	-	-
Инвентаризационный номер:4002; Наименование Источника:Рабочая группа №2;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,0505177	0,09039	0,1938185	0,1938185	0,1938185
Марганец и его соединения	0,00122337	0,00211	0,003395	0,003395	0,003395
Азота диоксид	0,0151591	0,02351	0,051625	0,051625	0,051625
Углерод оксид	0,0224519	0,03697	0,067055	0,067055	0,067055
Фтористые газообразные соединения	0,00036	0,00079	0,0003025	0,0003025	0,0003025
Фториды неорганические плохо растворимые	0,000393	0,00083	0,001155	0,001155	0,001155
Взвешенные частицы	0,00607	0,05472	0,0337	0,0337	0,0337
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000393	0,00083	0,00049	0,00049	0,00049
Пыль абразивная	0,00348	0,0318	0,0207	0,0207	0,0207
Никель оксид	0	0,0000002	-	-	-
Хром	0	0,00001	-	-	-
Инвентаризационный номер:4003; Наименование Источника:Рабочая группа №3;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,0029329	0,01147	0,0047185	0,0047185	0,0047185
Марганец и его соединения	0,00022999	0,0009	0,000495	0,000495	0,000495
Азота диоксид	0,0005697	0,00223	0,000525	0,000525	0,000525
Углерод оксид	0,0028063	0,01097	0,004655	0,004655	0,004655
Фтористые газообразные соединения	0,00019623	0,00077	0,0003025	0,0003025	0,0003025
Фториды неорганические плохо растворимые	0,000211	0,00083	0,001155	0,001155	0,001155
Взвешенные частицы	-	-	0,0337	0,0337	0,0337
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000211	0,00083	0,00049	0,00049	0,00049
Пыль абразивная	0,00513	0,0318	0,0207	0,0207	0,0207
Инвентаризационный номер:4004; Наименование Источника:Рабочая группа №4;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,06440636	0,09088	0,1938185	0,1938185	0,1938185
Марганец и его соединения	0,00131828	0,00209	0,003395	0,003395	0,003395
Азота диоксид	0,0168588	0,02344	0,051625	0,051625	0,051625
Углерод оксид	0,0245186	0,03664	0,067055	0,067055	0,067055
Фтористые газообразные соединения	0,00028816	0,00082	0,0003025	0,0003025	0,0003025
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00048316	0,00094	0,001155	0,001155	0,001155
Взвешенные частицы	0,00989	0,05472	0,0337	0,0337	0,0337
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000392	0,0008	0,00049	0,00049	0,00049
Пыль абразивная	0,00572	0,0318	0,0207	0,0207	0,0207
Никель оксид	0	0,000001	-	-	-
Хром	0,00002988	0,00006	-	-	-
Инвентаризационный номер:4005; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Пост ремонта сварочного оборудования;					
Этанол (Этиловый спирт)	0,00207	0,0284	-	-	-
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,00596	0,1854	-	-	-
Инвентаризационный номер:4006; Наименование Источника:Участок металлообработки;					
Взвешенные частицы	0,0000282	0,00083	0,0122	0,0122	0,0122
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	-	-	0,0005	0,0005	0,0005
Пыль абразивная	0,0000185	0,00054	0,0033	0,0033	0,0033
Эмульсол	0,0000001	0,00003	-	-	-
Инвентаризационный номер:4007; Наименование Источника:Участок сварки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0	0,001	0,0015575	0,0015575	0,0015575
Марганец и его соединения	0	0,00008	0,0001785	0,0001785	0,0001785
Азота диоксид	0	0,00019	0,00015	0,00015	0,00015
Углерод оксид	0	0,00096	0,00133	0,00133	0,00133
Фтористые газообразные соединения	0	0,00007	0,000095	0,000095	0,000095
Фториды неорганические плохо растворимые	0	0,00007	0,00033	0,00033	0,00033
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0	0,00007	0,00014	0,00014	0,00014
Инвентаризационный номер:4008; Наименование Источника:Печь дровяная;					
Азота диоксид	0,0001747	0,00037	0,006	0,006	0,006
Азота оксид	0,0000284	0,00006	0,001	0,001	0,001
Углерод оксид	0,0027525	0,0059	0,0098	0,0098	0,0098
Взвешенные частицы	0,0008400	0,0018	0,003	0,003	0,003
Инвентаризационный номер:4009; Наименование Источника:Компрессорная станция ПВ 10/8;					
Азота диоксид	-	-	0,9216	0,9216	0,9216
Азота оксид	-	-	0,14976	0,14976	0,14976
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,0576	0,0576	0,0576
Сера диоксид	-	-	0,144	0,144	0,144
Углерод оксид	-	-	0,7488	0,7488	0,7488
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	0,000001584	0,000001584	0,000001584
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,0144	0,0144	0,0144
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,3456	0,3456	0,3456
Инвентаризационный номер:4010; Наименование Источника:Компрессор ВВП 12/7У1;					
Азота диоксид	-	-	0,4608	0,4608	0,4608
Азота оксид	-	-	0,07488	0,07488	0,07488

Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,0288	0,0288	0,0288
Сера диоксид	-	-	0,072	0,072	0,072
Углерод оксид	-	-	0,3744	0,3744	0,3744
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	0,000000792	0,000000792	0,000000792
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,0072	0,0072	0,0072
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,1728	0,1728	0,1728
Инвентаризационный номер:4011; Наименование Источника:САГ АДД-4004 МПУ1;					
Азота диоксид	-	-	1,17648	1,17648	1,17648
Азота оксид	-	-	0,191178	0,191178	0,191178
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,1026	0,1026	0,1026
Сера диоксид	-	-	0,1539	0,1539	0,1539
Углерод оксид	-	-	1,026	1,026	1,026
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	1,88025E-06	0,000001881	0,000001881
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,02052	0,02052	0,02052
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,513	0,513	0,513
Инвентаризационный номер:4012; Наименование Источника:Аппарат высокого давления;					
Азота диоксид	-	-	0,336	0,336	0,336
Азота оксид	-	-	0,0546	0,0546	0,0546
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,021	0,021	0,021
Сера диоксид	-	-	0,0525	0,0525	0,0525
Углерод оксид	-	-	0,273	0,273	0,273
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	5,76375E-07	5,775E-07	5,775E-07
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,00525	0,00525	0,00525
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,126	0,126	0,126
Инвентаризационный номер:4013; Наименование Источника:Аппарат высокого давления;					
Азота диоксид	-	-	0,21328	0,21328	0,21328
Азота оксид	-	-	0,034658	0,034658	0,034658
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,0186	0,0186	0,0186
Сера диоксид	-	-	0,0279	0,0279	0,0279
Углерод оксид	-	-	0,186	0,186	0,186
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	3,4025E-07	0,000000341	0,000000341
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,00372	0,00372	0,00372
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,093	0,093	0,093
Инвентаризационный номер:4014; Наименование Источника:Бокс на УПБ ППТНО;					
Азота диоксид	-	-	0	0	0
Азота оксид	-	-	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	-	-	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:9901; Наименование Источника:РГ №3. Участок сварки/резки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,0606587	0,09065	0,198537	0,198537	0,198537
Марганец и его соединения	0,00108447	0,00208	0,00389	0,00389	0,00389
Азота диоксид	0,0161881	0,02337	0,05215	0,05215	0,05215
Углерод оксид	0,0216089	0,03631	0,07171	0,07171	0,07171
Фтористые газообразные соединения	0,00017019	0,00086	0,000605	0,000605	0,000605
Фториды неорганические плохо растворимые	0,000183	0,00087	0,00231	0,00231	0,00231
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000183	0,00078	0,00098	0,00098	0,00098
Никель оксид	0	0,000002	-	-	-
Хром	0	0,00008	-	-	-
Инвентаризационный номер:9902; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Ручная-электро-дуговая сварка;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,06452	1,40311	-	-	-
Марганец и его соединения	0,002453051	0,039	-	-	-
Азота диоксид	0,088956654	0,3569	-	-	-
Углерод оксид	0,02158	0,63484	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0,00038818	0,0185	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00034336	0,01988	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00084336	0,01988	-	-	-
Инвентаризационный номер:9903; Наименование Источника:Участок металлообработки;					
Взвешенные частицы	0,000428062	0,02631	0,2005	0,2005	0,2005
Пыль абразивная	-	-	0,0164	0,0164	0,0164
Инвентаризационный номер:9904; Наименование Источника:Пескоструйный аппарат;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,046656	0,046656	0,046656
Взвешенные частицы	0,025208258	0,1584	-	-	-
Инвентаризационный номер:9905; Наименование Источника:Бетономешалка;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,001681778	0,00242	0,0036	0,0036	0,0036
Инвентаризационный номер:9906; Наименование Источника:Участок сварки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00013475	0,01992	0,0015575	0,0015575	0,0015575
Марганец и его соединения	0,000012725	0,00032	0,0001785	0,0001785	0,0001785
Азота диоксид	-	-	0,00015	0,00015	0,00015
Углерод оксид	-	-	0,00133	0,00133	0,00133
Фтористые газообразные соединения	0,00000415	0,00001	0,000095	0,000095	0,000095
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00000614	0,00002	0,00033	0,00033	0,00033

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00000614	0,00002	0,00014	0,00014	0,00014
Инвентаризационный номер:9907; Наименование Источника:РГ №1. Участок газовой резки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,1891	0,1891	0,1891
Марганец и его соединения	-	-	0,0029	0,0029	0,0029
Азота диоксид	0,0000268	0,00536	0,0511	0,0511	0,0511
Углерод оксид	0,0001233	0,00671	0,0624	0,0624	0,0624
Инвентаризационный номер:9908; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Ручная-электро-дуговая сварка;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0	0,0202	-	-	-
Марганец и его соединения	0	0,00034	-	-	-
Фтористые газообразные соединения	0	0,00003	-	-	-
Фториды неорганические плохо растворимые	0	0,00004	-	-	-
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0	0,00004	-	-	-
Инвентаризационный номер:9909; Наименование Источника:Участок газовой резки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,0355	0,0355	0,0355
Марганец и его соединения	-	-	0,0005	0,0005	0,0005
Азота диоксид	0	0,00542	0,0096	0,0096	0,0096
Углерод оксид	0	0,00698	0,0117	0,0117	0,0117
Инвентаризационный номер:9910; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Абразивно-заточной станок;					
Взвешенные частицы	0,0000395	0,00008	-	-	-
Пыль абразивная	0,0000259	0,00005	-	-	-
Инвентаризационный номер:9911; Наименование Источника:Перегрузка и хранение строительных материалов;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	1,219	1,219	1,219
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	3,2057395	7,9506294	-	-	-
Инвентаризационный номер:9912; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Склад песка;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0975315	0,60615	-	-	-
Инвентаризационный номер:9913; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Бункер-накопитель;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,0008700	0,00747	-	-	-
Инвентаризационный номер:9914; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Бункер-накопитель;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0000244	0,00011	-	-	-
Инвентаризационный номер:9915; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Дозирующий весовой бункер;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,00087	0,00747	-	-	-
Инвентаризационный номер:9916; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Дозирующий весовой бункер;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0000252	0,00011	-	-	-
Инвентаризационный номер:9917; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Бункер бетоносмесителя;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,00087	0,00747	-	-	-
Инвентаризационный номер:9918; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Бункер бетоносмесителя;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00302	0,03776	-	-	-
Инвентаризационный номер:9919; Наименование Источника:Силосы для хранения цемента;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0001	0,00105	0,8	0,8	0,8
Инвентаризационный номер:9920; Наименование Источника:ТОО "МегаСтройПлюс". Цементный силос;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0000625	0,00105	-	-	-
Инвентаризационный номер:9921; Наименование Источника:Участок покраски;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,32949	1,85791	1,03	1,03	1,03
Уайт-спирит	-	-	0,35	0,35	0,35
Взвешенные частицы	0,14292	0,77159	0,336	0,336	0,336
Метилбензол	0,01951	0,12703	-	-	-
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00284	0,01419	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0,00141	0,00709	-	-	-
2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	0,049520456	0,66545	-	-	-
Бутилацетат	0,019227516	0,04143	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0,14528	0,78843	-	-	-
Инвентаризационный номер:9017; Наименование Источника:Погрузо-разгрузочные работы;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0042835	0,0022675	0,0648	0,0648	0,0648
Алюмосиликаты (цеолиты, цеолитовые туфы)	-	-	0,0367	0,0367	0,0367
Инвентаризационный номер:9922; Наименование Источника:Гараж автотранспорта;					
Азота диоксид	-	-	0	0	0
Азота оксид	-	-	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	-	-	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	-	-	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на С/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:3001; Наименование Источника:Токарный участок 1. Заточной станок;					

Эмульсол	-	-	0,000004	0,000004	0,000004
Взвешенные частицы	0,002381456	0,002978088	0,008825	0,0125	0,0125
Пыль абразивная	0,000187232	0,00015951	0,0002351	0,0003	0,0003
Медь (II) оксид	0,000674571	0,001044986	-	-	-
Инвентаризационный номер:3002; Наименование Источника:Токарный участок 2. Заточной станок;					
Взвешенные частицы	0,001752952	0,001104166	0,00123	0,0014	0,0014
Пыль абразивная	0,000190464	0,000160028	0,00035	0,0004	0,0004
Медь (II) оксид	0,000681742	0,00041297	-	-	-
Инвентаризационный номер:3003; Наименование Источника:Сварочный пост;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,02852214	0,04662592	0,0448644	0,049836	0,049836
Марганец и его соединения	0,000834634	0,00117808	0,00104215	0,001163	0,001163
Азота диоксид	0,00707255	0,01180872	0,0128252	0,0128252	0,0128252
Азота оксид	-	-	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	0,008774787	0,01443	0,01667	0,01667	0,01667
Фтористые газообразные соединения	0,00005943	0,0001184	0,0001546	0,000173	0,000173
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,0000901	0,0001	0,0001
Бензин (нефтяной, малосернистый)	-	-	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,0000901	0,0001	0,0001
Инвентаризационный номер:3004; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Ванна моечная;					
диНатрий карбонат	0,001366	0,0064935	-	-	-
Масло минеральное нефтяное	0,00089453	0,00270675	-	-	-
Инвентаризационный номер:3005; Наименование Источника:Аккумуляторный участок;					
Серная кислота	0,0000087	0,000012033	0,000099	0,0001	0,0001
Инвентаризационный номер:3006; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Зарядная станция;					
Серная кислота	0,0000087	0,000012033	-	-	-
Инвентаризационный номер:3007; Наименование Источника:Медницкий участок. Пост пайки;					
Олово оксид	0,0000070	0,000012964	0,000008359	0,0000089	0,00000891
Свинец и его неорганические соединения	0,0000127	0,000023738	0,000012664	0,000014	0,0000135
Инвентаризационный номер:3008; Наименование Источника:Сварочный участок (в рем.боксе);					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,0010690	0,00188561	0,0015898	0,001672	0,001672
Марганец и его соединения	0,0001185	0,00033562	0,000216375	0,0002275	0,0002275
Азота диоксид	-	-	0,00012835	0,000135	0,000135
Углерод оксид	-	-	0,00063245	0,000665	0,000665
Фтористые газообразные соединения	0,0000274	0,0000772	0,000082225	0,0000865	0,0000865
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,0000475	0,00005	0,00005
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,0000475	0,00005	0,00005
Инвентаризационный номер:3009; Наименование Источника:Подготовка кузовов;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0020082	0,0024395	0,00093725	0,0013202	0,0013202
Метилбензол	0,0472908	0,0619808	0,0308595	0,04313	0,04313
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0071200	0,01005	0,0081677	0,011504	0,011504
Изобутиловый спирт	-	-	0,0009009	0,001386	0,001386
Этанол (Этиловый спирт)	0,0192830	0,0307192	0,0065815	0,009256	0,009256
2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	0,0001441	0,00536	0,0042742	0,006268	0,006268
Бутилацетат	0,0152162	0,0067	0,0119294	0,017096	0,017096
Этилацетат	-	-	0,00315	0,00441	0,00441
Пропан-2-он (Ацетон)	0,0045010	0,00469	0,003227	0,00455	0,00455
Сольвент нефти	-	-	0,001164375	0,0016399	0,0016399
Уайт-спирит	0,0014867	0,0018105	0,001164375	0,0016399	0,0016399
Инвентаризационный номер:3010; Наименование Источника:Подготовка кузовов;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,002009	0,0024395	0,00093725	0,0013202	0,0013202
Метилбензол	0,04728825	0,0619808	0,0308595	0,04313	0,04313
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,007045	0,01005	0,0081676	0,011504	0,011504
Изобутиловый спирт	-	-	0,0009009	0,001386	0,001386
Этанол (Этиловый спирт)	0,019289	0,0307192	0,0065814	0,009256	0,009256
2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	0,000144085	0,00536	0,0042742	0,006268	0,006268
Бутилацетат	0,015216242	0,0067	0,0119294	0,017096	0,017096
Этилацетат	-	-	0,00315	0,00441	0,00441
Пропан-2-он (Ацетон)	0,004501	0,00469	0,003227	0,00455	0,00455
Сольвент нефти	-	-	0,001164375	0,0016399	0,0016399
Уайт-спирит	0,0014885	0,0018105	0,001164375	0,0016399	0,0016399
Инвентаризационный номер:3011; Наименование Источника:Стенд для испытания топливной аппаратуры;					
Сероводород	-	-	0,000035	0,00004	0,00004
Алканы C12-19/в пересчете на C/	0,0097	0,01260075	0,0123101	0,0142	0,0142
Инвентаризационный номер:3012; Наименование Источника:Вулканизаторный участок;					
Сера диоксид	0,000000010	0,000000016	0,0000000156	0,000000016	1,62E-08
Углерод оксид	0,000000003	0,000000003	0,0000000042	5,4E-09	5,4E-09
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,002502000	0,004275	0,004205	0,0045	0,0045
Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	0,000239908	0,000466085	0,000475	0,0005	0,0005
Инвентаризационный номер:3013; Наименование Источника:Здание депо погрузчиков;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0

Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3014; Наименование Источника:Здание депо погрузчиков;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3015; Наименование Источника:Здание депо погрузчиков;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3016; Наименование Источника:Резервуар для отработанного масла;					
Масло минеральное нефтяное	0,000042005	0,000060618	0,0000606	0,000061	0,000061
Инвентаризационный номер:3017; Наименование Источника:Стоянка №2;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3018; Наименование Источника:Стоянка №2;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3019; Наименование Источника:Стоянка №2;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3020; Наименование Источника:Стоянка №3;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3023; Наименование Источника:Стоянка №3;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3024; Наименование Источника:Стоянка №3;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-

Инвентаризационный номер:3025; Наименование Источника:Стоянка №3;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3026; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Автомойка;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:3027; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Автомойка;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Керосин	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:9001; Наименование Источника:Гараж возле банка;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:9002; Наименование Источника:Гараж возле банка;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:9003; Наименование Источника:Гараж возле ВАГСО;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:9004; Наименование Источника:Гараж 6*8;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:9005; Наименование Источника:Гараж 12*24;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	-	-	-
Инвентаризационный номер:9006; Наименование Источника:Участок покраски;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015075	0,010575	0,00675	0,027	0,027
Уайт-спирит	0,005526434	0,003825	0,00225	0,009	0,009
Инвентаризационный номер:9007; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Столярная мастерская;					
Пыль древесная	0	0,00082425	-	-	-
Инвентаризационный номер:9008; Наименование Источника:Склад пескосолевой смеси. УКОО;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,027344	0,0670745	0,004425	0,0069	0,0069
Инвентаризационный номер:9009; Наименование Источника:Участок покраски. УКОО;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1470108	0,10645875	0,13787905	0,459609	0,459609
Метилбензол	0,083927	0,040075	0,1070511	0,3584	0,3584

Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0205353	0,010965	0,0712503	0,2522	0,2522
Этанол (Этиловый спирт)	0,019178	0,0090725	0,0454992	0,1488	0,1488
2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	0,007953085	0,0064125	0,0086096	0,02336	0,02336
Бутилацетат	0,016785	0,008015	0,1594634	0,595742	0,595742
Пропан-2-он (Ацетон)	0,01175	0,00561	0,019463	0,066494	0,066494
Уайт-спирит	0,152055366	0,10645875	0,05028845	0,168045	0,168045
Флюс канифольный активированный	0,0006425	0,0005595	-	-	-
Гексан-1-ол	0,000918423	0,00941	-	-	-
Инвентаризационный номер:9010; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Столярная мастерская;					
Пыль древесная	0	0,00514075	-	-	-
Инвентаризационный номер:9011; Наименование Источника:ТОО "Тотал Сервис". Лакокрасочные работы;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0	0,06894575	-	-	-
Метилбензол	0	0,01875	-	-	-
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0	0,005625	-	-	-
Этанол (Этиловый спирт)	0	0,00375	-	-	-
2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	0	0,003	-	-	-
Бутилацетат	0	0,00375	-	-	-
Пропан-2-он (Ацетон)	0	0,002625	-	-	-
Уайт-спирит	0	0,06894575	-	-	-
Инвентаризационный номер:9016; Наименование Источника:Сварочный пост. УПРР. Складское помещение №1/4;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,02146177	0,01317856	0,000252025	0,0003069	0,0003069
Марганец и его соединения	0,00076811	0,00040308	0,00003425	0,0000398	0,0000398
Азота диоксид	0,0002214	0,00323595	0,000017025	0,0000225	0,0000225
Углерод оксид	0,0010906	0,0043138	0,000147875	0,0001995	0,0001995
Фтористые газообразные соединения	0,00008412	0,00009864	0,000013525	0,0000173	0,0000173
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,000036575	0,0000495	0,0000495
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000082	0,0023035	0,00001605	0,000021	0,000021
Инвентаризационный номер:3028; Наименование Источника:Прачечная;					
диНатрий карбонат	0	0,000122	0,001218	0,001218	0,001218
Синтетические моющие средства: "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", "Юка", "Эра"					
	0	0,00011	0,0011	0,0011	0,0011
Инвентаризационный номер:3038; Наименование Источника:Химчистка;					
Тетрахлорэтилен (Перхлорэтилен)	0	0,008961	1,75	1,75	1,75
Инвентаризационный номер:9301; Наименование Источника:Пожарная часть №30;					
Азота диоксид	-	-	0	0	0
Азота оксид	-	-	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	-	-	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	-	-	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:9302; Наименование Источника:Пожарная часть №31;					
Азота диоксид	-	-	0	0	0
Азота оксид	-	-	0	0	0
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0	0	0
Сера диоксид	-	-	0	0	0
Углерод оксид	-	-	0	0	0
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0	0	0
Инвентаризационный номер:9303; Наименование Источника:Зачистка вагонов от смета;					
Взвешенные частицы	-	-	0,14049288	0,14049288	0,14049288
неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,00261118	0,002611181	0,002611181
Инвентаризационный номер:1008; Наименование Источника:Посты пайки и зарядки аккумуляторов;					
Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	0,00000029	0,0000004	0,000000432	0,000000432	0,000000432
Олово оксид	0,00000006	0,00000008	0,000139708	0,000139709	0,000139709
Свинец и его неорганические соединения	0,00000012	0,00000016	0,00021168	0,00021168	0,00021168
Инвентаризационный номер:7003; Наименование Источника:Автотранспорт;					
Азота диоксид	0	0	0	0	0
Азота оксид	0	0	0	0	0
Сера диоксид	0	0	0	0	0
Углерод оксид	0	0	0	0	0
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0	0	0	0	0
Инвентаризационный номер:4501; Наименование Источника:ДЭГ;					
Азота диоксид	-	-	0,2340576	0,2340576	0,2340576
Азота оксид	-	-	0,03803436	0,03803436	0,03803436
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,020412	0,020412	0,020412
Сера диоксид	-	-	0,030618	0,030618	0,030618
Углерод оксид	-	-	0,20412	0,20412	0,20412
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	3,7422E-07	3,7422E-07	3,7422E-07
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,0040824	0,0040824	0,0040824
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,10206	0,10206	0,10206
Инвентаризационный номер:4502; Наименование Источника:Сварочные аппараты;					
Азота диоксид	-	-	0,390096	0,390096	0,390096
Азота оксид	-	-	0,0633906	0,0633906	0,0633906

Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,03402	0,03402	0,03402
Сера диоксид	-	-	0,05103	0,05103	0,05103
Углерод оксид	-	-	0,3402	0,3402	0,3402
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	6,237E-07	6,237E-07	6,237E-07
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,006804	0,006804	0,006804
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,1701	0,1701	0,1701
Инвентаризационный номер:4503; Наименование Источника:Компрессор пневматический;					
Азота диоксид	-	-	0,260064	0,260064	0,260064
Азота оксид	-	-	0,0422604	0,0422604	0,0422604
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,02268	0,02268	0,02268
Сера диоксид	-	-	0,03402	0,03402	0,03402
Углерод оксид	-	-	0,2268	0,2268	0,2268
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	4,158E-07	4,158E-07	4,158E-07
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,004536	0,004536	0,004536
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,1134	0,1134	0,1134
Инвентаризационный номер:4504; Наименование Источника:Гидроструйный моющий аппарат;					
Азота диоксид	-	-	0,260064	0,260064	0,260064
Азота оксид	-	-	0,0422604	0,0422604	0,0422604
Углерод (Сажа, Углерод черный)	-	-	0,02268	0,02268	0,02268
Сера диоксид	-	-	0,03402	0,03402	0,03402
Углерод оксид	-	-	0,2268	0,2268	0,2268
[703]-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	-	-	4,158E-07	4,158E-07	4,158E-07
Формальдегид (Метаналь)	-	-	0,004536	0,004536	0,004536
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,1134	0,1134	0,1134
Инвентаризационный номер:9501; Наименование Источника:Перегрузка и хранение строительных материалов;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,8788	0,8788	0,8788
Инвентаризационный номер:9502; Наименование Источника:Участок сварки;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,066225	0,066225	0,066225
Марганец и его соединения	-	-	0,00674	0,00674	0,00674
Никель оксид	-	-	0,00004	0,00004	0,00004
Хром	-	-	0,001580305	0,00159	0,00159
Азота диоксид	-	-	0,012125	0,012125	0,012125
Углерод оксид	-	-	0,0266	0,0266	0,0266
Фтористые газообразные соединения	-	-	0,0049205	0,0049205	0,0049205
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00505	0,00505	0,00505
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,002605	0,002605	0,002605
Инвентаризационный номер:9503; Наименование Источника:Участок покраски;					
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	-	-	1,696824	1,696824	1,696824
Метилбензол	-	-	0,992064	0,992064	0,992064
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	-	-	0,260314	0,260314	0,260314
Этанол (Этиловый спирт)	-	-	0,204192	0,204192	0,204192
Бутилацетат	-	-	0,8388655	0,8388655	0,8388655
Этилацетат	-	-	0,18625	0,18625	0,18625
Пропан-2-он (Ацетон)	-	-	0,2941765	0,2941765	0,2941765
Сольвент нафта	-	-	0,125	0,125	0,125
Уайт-спирит	-	-	0,75786973	0,7578705	0,7578705
Взвешенные частицы	-	-	0,9435	0,9435	0,9435
Инвентаризационный номер:9504; Наименование Источника:Пыление при движении спецтехники;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,5425	0,5425	0,5425
Инвентаризационный номер:9505; Наименование Источника:Резка металла;					
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	-	-	0,2811	0,2811	0,2811
Марганец и его соединения	-	-	0,0071	0,0071	0,0071
Азота диоксид	-	-	0,3311	0,3311	0,3311
Углерод оксид	-	-	0,1121	0,1121	0,1121
Инвентаризационный номер:9506; Наименование Источника:Участок пескоструйной обработки;					
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-	-	0,186624	0,186624	0,186624
Инвентаризационный номер:9507; Наименование Источника:Битумные работы;					
Алканы C12-19/в пересчете на C/	-	-	0,02	0,02	0,02
Инвентаризационный номер:9508; Наименование Источника:Участок механической обработки металла;					
Взвешенные частицы	-	-	1,0810008	1,0810008	1,0810008
Пыль абразивная	-	-	0,1305	0,1305	0,1305

