

Қоғамдық тыңдаулар хаттамасы
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС үшін 2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама

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: **Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы**
2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы: **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС үшін 2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама**
(қаралатын жобалау материалдарының толық, нақты атауы)
3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын материалдар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның немесе облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының атауы. **Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің "Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы" шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорны**
4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері: **Атырау облысы, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов көшесі, 1.**

Бұрыштық нүктелер	Бұрыш нүктелерінің координаталары					
	солтүстік ендік			шығыс бойлық		
	Гр.	Мин.	Сек.	Гр.	Мин.	Сек.
1 – Оңтүстік	51	55	35.18	47	3	20.28
2 – Батыс	51	53	59.77	47	3	55.07
3 – Солтүстік	51	54	55.77	47	5	10.93
4 – Шығыс	51	57	11.30	47	4	24.42

(көзделіп отырған қызмет учаскесі аумағының толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары)

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: **Атырау облысы, Атырау қаласы**

(белгіленген көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі)

6. Бастамашының деректемелері және байланыс деректері: **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС, БИН 040740000537, Атырау қ., Зейнолла Қабдолов көшесі, 1, тел.: 8(7122) 25-95-43, e-mail: ref@anpz.kz.**

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары)

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: **«Каспиймұнайгаз» ҒЗЖИ АҚ, 060007, Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы, Абай көшесі, 5, БИН 011040002347, тел: 8(7122) 99-28-04, факс: 99-28-82, e-mail: caspiymunaigas@cmg.kz.**

(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары)

8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт): **26.11.2025 ж. Қатысушыларды тіркеу уақыты – 09:30 сағ., басталу уақыты – 10:00 сағ. Аяқталу уақыты: 12:30 сағ, Атырау қаласы, Абай көшесі 5 («Каспиймунайгаз» ҒЗЖИ АҚ конференц-залы), Интернеттегі байланыс сілтемесі**

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qLl68SkVR2pf56RjpltuBjNY6z43YB.1&omn=89256945252>

Конференцияның идентификаторы ID: 210 280 4655

Қол жеткізу коды: 13579

(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)

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:

шығыс нөмірі: 25241923002, Күні: 19/09/2025, (Қосымша 1).

шығыс нөмірі: 25241923002, Күні: 26/09/2025 (Қосымша 2).

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі: **(Қосымша 3).**

11. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қазақ және орыс тілдерінде келесі жолдармен таратылды:

1) Ақпараттық жүйеде: **<https://hearings.ndbecology.gov.kz/>**

2) жергілікті атқарушы органның (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында,

<https://www.gov.kz/memleket/entities/atvrau-tabigat/press/news/details/1087824>

16/10/2025 ж

(ресми интернет-ресурстардың атауы, сілтемелер және жарияланған күні)

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 **«Атырау» газеті №41 (20 906) 16.10.2025 ж, «Прикаспийская коммуна» №41 (20843) 16.10.2025 ж. (Қосымша 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)

Эфирлік анықтама «Caspian NEWS» ЖШС-і, №383, 15.10.2025 ж. (Қосымша 5).

(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)

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: 1) алаңның хабарландыруларын орналастыруға арналған Стенд. Дина Нұрпейісова (Қаныш Сәтпаев даңғылы 52а); 2) хабарландыруларды орналастыруға арналған Стенд (Қаныш Сәтпаев даңғылы 3); 3) Атырау қаласы, Өрлеу шағынауданы, Елжан Өтеев көшесі, 50А мекенжайы бойынша Кенузек ауылдық округі әкімінің аппараты. Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдау хаттамасына қоса беріледі. **(Қосымша 6).**

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

«Каспиймунайгаз» ҒЗЖИ АҚ өкілі Кабдол М. Б. қоғамдық тыңдаудың хатшысына сайлау бірауыздан келісілді.

«қолдаған» – 125 адам (оффлайн – 77 адам, онлайн – 48 адам), «Қарсы» - 0 адам, «қалыс қалғандар» - 0 адам дауыс берді.

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың санын көрсету: «қарсы емес», «қарсы», «қалыс қалды»)

Бірауыздан қабылданған шешіммен регламент бекітілді.

«қолдаған» – 125 адам (оффлайн – 77 адам, онлайн – 48 адам), «Қарсы» - 0 адам, «қалыс қалғандар» - 0 адам дауыс берді.

(регламентті бекіту туралы. Қоғамдық қатысушылардың санын көрсету: «қарсы емес», «қарсы», «қалыс қалды»)

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

Хакимов Наиль Назимович, «Атырау мұнай өндеу зауыты» ЖШС Бас директордың инвестициялық жобалар жөніндегі орынбасары

Нәкімжанова Жансая Нұрланқызы, консалтингтік экологиялық қызметтер көрсету жөніндегі инженері, АҚ «ҒЗЖИ «Каспиймұнайгаз» (**Қосымша 7**).

(баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)

Баяндама тақырыбы – «Атырау мұнай өндеу зауыты» ЖШС үшін 2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама. Презентация беттерінің саны – 40 бет. (**Қосымша 8**).

(баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны)

Қоғамдық тыңдауларға шығарылып отырған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіні осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

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.

р/с №	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) және/немесе лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескерту (алынып тасталған/алынбаған ескерту немесе ұсыныс, "қоғамдық тыңдау тақырыбына қатысы жоқ")
1	Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус» У меня вопрос по снижению общего объема нефтешламов, хотя по проектной документации у вас нефтешламов остаются постоянно цифрой, и я не увидела снижения	Темиров Абзал Амантаевич, начальник отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Хочу отметить, что у нас планируется снижение нефтешламов примерно на 5000 тонн к 2035 году.	Жауап берілді
2	Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус», дополнение	Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Мы здесь просто объясняем тем, что 50% из опасных	Жауап берілді

<p>Посчитайте за 10 лет сколько будет, а вы ставите снижение только на 5000 тонн. Это мало. Тем более вы сдаете этот нефтешлам третьей стороне, а мы знаем, что даже Вест дала обеспечивает неполный цикл утилизации, прежде всего нефтешламового отхода. В лучшем случае они его сжигают, а пепел отвозят на городской полигон.</p>	<p>отходов у нас является нефтесодержащие отходы, поэтому в 2024 году на заводе была внедрена технология очистки нефтешлама, согласно проекту реконструкции механических очистных сооружений. Вы сами неоднократно были на заводе и видели их. У нас есть трикантеры, зарубежной компании Andritz, современные 2 установки, которые полностью очищают эти нефтесодержащие отходы и получается твердый остаток. У нас до этого такой системы не было, как вы знаете, у нас были очистные сооружения 70-х годов. С 2024 года у нас современная установка действует. Но в данный момент идет очистка исторических остатков, это аварийный амбар. Поэтому мы уже сейчас могли бы достичь снижения, но пока не можем, так как нам надо очистить исторически оставшийся аварийный амбар, там объем большой. Также у нас принята программа по очистке резервуаров, которая до этого в процессе реконструкции мы не могли очистить. В данный момент производство уже позволяет поэтапно выводить из эксплуатации резервуары и производить очистку. Если посмотреть, то у нас в нефтяных резервуарах образуется 3–4 тысячи тонн. Поэтому такая цифра выходит. Если посмотреть к объему переработки в год, 5,5 млн тонн в год, нефтешлам составляет 0,5%, что соответствует показателям нефтеперерабатывающих заводов. В будущем после того, как все исторические очистим, у нас будет существенное</p>	
--	---	--

		снижение. Накопления уже не будет.	
3	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус»</p> <p>По общему числу модернизации печей, у вас указывалось в общей таблице 15 в технической документации, с которой я знакомялась. А тут вы говорите о 13. Почему разница в данных?</p> <p>Вопрос по общей цифре существующих установок. В презентации вы показали 21, а фактически по проектной документации и у вас 28. Уточните сколько у вас установок на заводе?</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»</p> <p>Вы скорее всего сравниваете количество печей с программой экологической эффективности. Согласно Правилам выдачи экологического разрешения, программа экологической эффективности разрабатывается на тех источниках, где мы не достигаем требований НДТ. По остальным источникам мы соответствуем требованиям нормы. Там указываются те печи, по которым мы не соответствуем требованиям НДТ. 15 единиц котлов-утилизаторов на существующее положение. У нас имеется на 15 печах котлы утилизаторы.</p>	Жауап берілді
4	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус»</p> <p>По источникам выбросов. После последнего круглого стола вы мне дали развернутый пакет документов. Там получается, что у вас 94 организованных источника оборудовано очистными сооружениями и какими-то улавливающими средствами. А что 117? Это значит не оборудованные улавливающими средствами и нейтрализации вредных выбросов с вашего производства?</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»</p> <p>По результатам инвентаризации, проведенной на заводе в августе 2025 года, всего на заводе выявлено 311 источников, из них 211 – организованных, 100 – неорганизованных. Основные организованные источники – это технологические печи, котлы, резервуары. Из них на сегодняшний 94 источника оборудованы очистными сооружениями, необорудованных – 117. На сегодняшний день основные источники загрязнения оснащены очистными сооружениями, оставшиеся 11 резервуаров светлых нефтепродуктов мы планируем оснастить понтонами в 2026 году. Остальные источники –</p>	Жауап берілді

		<p>это источники вспомогательных цехов: зарядки от аккумуляторов, разные станки. Также остались резервуары для темных нефтепродуктов. Согласно ГОСТу 6356–75 для резервуаров хранения темных нефтепродуктов не применяется установка понтонов. На этом слайде приведены существующие установки очистки газа. Как я уже говорила, количество источников, оборудованных системами очистки газа, согласно ПЭКу 94, количество оборудований – 182. Это у нас установки рекуперации углеводородов, автоматические системы улавливания легких фракций, наши современные понтоны фирмы Maxwell, алюминиевые понтоны ультрафлоу, газоуравнительная система, блок тонкой очистки и рекуперации дымовых газов Belco, реакторы Клаусс и СВА, очистка системы газов Sultimate, азотная подушка, котлы-утилизаторы, диско-отражатели, аминовая очистка всех топливных газов.</p>	
5	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус» Кто проводил замеры по шуму? Откуда вы взяли эти данные? Насколько я знаю РНИЦ еще не закончил свои исследования и еще не определил окончательные с выводами. Поэтому откуда вы взяли данные по шуму? Объясните уровни распространения этого шума. В эпицентре чему равно шумовое воздействие? И там даже захватывает огромную часть селитебной зоны, в частности нижней Перетаски. Какие там уровни шумового воздействия, вибрации и</p>	<p>Нәкімжанова Жансая Нұрланқызы, Инженер по оказанию консалтинговых экологических услуг АО «НИПИ «Каспиймунайгаз» Для расчета брались технические данные установок, не натурные исследования. По карте черном кружочке максимальный уровень шума, это не означает, что там превышение, это означает, что там на жилой зоне максимальный уровень шума – 49 дБ. Светло-синий кружок, там уровни шума до 42 дБ. В рамках темно-синего кружочка до 51 дБ. В рамках изломанной черной линии до 60 дБ. Как раз 60 дБ является ПДК по шуму.</p>	Жауап берілді

	<p>светового излучения? И откуда вы взяли эти данные.</p>	<p>60 дБ на самой территории АНПЗ, и используются все мероприятия для того, чтобы снизить физическое воздействие. Как предоставляли на круглом столе ранее, натурные замеры делает РНИЦ в рамках обоснования СЗЗ. Но в своих расчетах мы использовали технические данные, не натурные. Карта построена расчетным методом при полной мощности завода, полной загрузке всех установок и так далее, как регламентировано экологическим РК кодексом и методологией. Норматив 60 дБ – это по санитарно-гигиеническим нормам.</p>	
6	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус» Сейчас в народе идет большие толки и пересуды, что вас завод выставлен на продажу, числится 8 в списке приватизации. И это согласование по КЭРу, если завод выставлен на продажу, на приватизации, неизвестен хозяин, то мы сейчас чем занимаемся? Для чего сегодня согласовываем очень серьезный проект на 10 лет, не зная кто будет хозяином завода, какова будет стратегия развития и политика завода?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Во всех СМИ прозвучало информация и возможной приватизации завода 2028 году. Однако важно подчеркнуть, что внесение предприятия в перечень приватизации не означает, что он будет продан. Сообщаем, что информация о приватизации появилась еще в 2015 году. Сейчас 2025 года, завод до сих пор не продан. Были различные постановления Правительства в 2015 году о приватизации, в 2016, 2020 годах. Последнее в 2024 году было постановление о мерах либерализации экономики. Таким образом можно сказать, что речь не идет о новом решении или о планируемой продаже. Речь идет о списке, который периодически обновляется. Как вы заметили, там очень много других компаний.</p>	Жауап берілді
7	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор</p>	Жауап берілді

	<p>Центра эколого-правовой инициативы «Глобус» КЭР мы согласовываем вдолгую. Выставлен завод, должен этот вопрос решиться в наше время.</p>	<p>департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Хочу успокоить общественность, что в данный момент вопрос о продаже завода не стоит. Завод работает стабильно, выполняет все производственные планы, ежегодно улучшаем операционную эффективность. Вы сами являетесь свидетелями этого процесса. Поэтому еще раз, в настоящее время вопрос о продаже не стоит. Законы Республики Казахстан обязательны для всех. В любом случае все обязательства, взятые в случае получения КЭР, будут выполнены в обязательном порядке.</p>	
8	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус», рекомендация Это вопрос и представителю Казмунайгаза, который сейчас присутствует в зум площадке и должен зафиксировать эту ситуацию, потому что неведение, в котором вы держите население нашего города, вызывает беспокойство. Любая невыясненная ситуация вызывает зону опасности и повышенного внимания. Отнесите этот вопрос на свой счет. Или снимайте завод из этого списка приватизации, оставляйте прежнего хозяина и руководство, или внесите ясность.</p>	<p>Рекомендация принята.</p>	<p>Ұсыныс қабылданды.</p>
9	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», рекомендация Хотела бы продолжить по этому вопросу. Уже состоялось заседание национального офиса по приватизации. И там есть</p>	<p>Мукасов Меиржан Жулдасович, заместитель акима города Атырау, председатель общественных слушаний Как представитель местного исполнительного органа, а не как председатель, я вам сообщу по приватизации, как бывший руководитель коммунальной</p>	<p>Ұсыныс қабылданды.</p>

	<p>специальная форма, и когда погружаетесь во все документы, там уже есть оставить заявку. Я так уверенно и твердо говорю, потому что являюсь членом совета по барьерам, по защите и развитию конкуренции Агентства защите и развития конкуренции. В принципе я владею ситуацией. Я специально вчера посмотрела, там спокойно бизнес нажимает и подает заявку. Этот перечень уже в работе. Вношу ясность, что субъекты бизнеса имеет право подать заявку. Прошло уже десятое заседание завода, после этого сейчас все это опубликовано на сайте egov.kz. И бизнес уже может подавать заявку. Комплексное экологическое разрешение до 2035 года, а приватизация в 2028 году, поэтому должны быть гарантии, что стратегия развития компании, все природоохранные мероприятия будут исполнены в срок вовремя и качественно. Я буду давать предложения председателю агентства. Это моя инициатива, чтобы все эти моменты были учтены во время приватизации предприятия.</p>	<p>собственности Атырауской области. То, что вы сейчас говорите про предоставление заявки и так далее, это АЗРК отправляет соответствующие письма во время процедур составления перечня. Но такие объекты как АНПЗ, аэропорт и так далее являются стратегическими объектами. И для того, чтобы приватизировать такие объекты необходимо постановление соответствующего Правительства именно продажи и приватизации такого стратегического объекта и соответствующие планы. И для приватизации такого стратегического объекта, оно добавляется в госреестр. Когда оно выходит в госреестр, тогда уже понятно, что объект идет на приватизацию. Это, во-первых. Во-вторых, есть специальные договорные условия для того, чтобы выкупить. То есть очень много пунктов условий, которые Казмунайгаз, местный исполнительный орган на этой территории, может включить и добавить данные пункты. Поэтому я сейчас прошу включить в протокол, что в случае принятия данного КЭР и других условий общественности, в случае того, когда Казмунайгаз отправит в местный исполнительный орган данное письмо о том, что завод в будущем собирается приватизироваться и как стратегический объект добавляться, все эти условия добавить для приватизации в будущем.</p>	
10	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p>	<p>Гемиров Абзал Амантаевич, начальник отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Хочу отметить, что материалы загрузили 14 октября на</p>	Жауап берілді

<p>Откройте слайд по валовым выбросам. На прошлом круглом столе была немного другая таблица. Я смотрю вы ее только видоизменили. Как я ранее говорила у вас на экопортале и интернет-ресурсе у вас другие цифры. Сейчас вы показываете совсем другие цифры. Я просила в прошлый раз поменять. Во-вторых, у вас на экопортале 312 источников загрязнения, сейчас у вас 311 источников. Вы опять не поменяли всю информацию, которая размещена на официальном интернет-ресурсе. Общественные слушания считаются несостоявшимися в следующих случаях: при несоответствии информации, изложенной в документах, размещенных в Информационной системе и официальном интернет-ресурсе, докладу и документам, которые заслушиваются на общественных слушаниях посредством открытого собрания. У меня вопрос почему это не было сделано? Тем более, что все сидящие здесь в зале знают, что является причиной считать несостоявшимися. Я акцентировала внимание на круглом столе, что нужно поменять официально на экопортале. Это официальный ресурс.</p> <p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», дополнение</p> <p>У меня был вопрос к председателю. Это его право принимать решение. Но я бы хотела, что в протоколе общественных слушаний</p>	<p>госэкспертизу, также параллельно материалы были загружены на экопортал. Как вы знаете согласно Правил оказания государственных услуг в течение 25 рабочих дней государственные органы имеют право выдать нам замечания, и в соответствии этого замечания мы можем внести корректировку в изначальный вариант загруженного документа. Изначально документ был загружен 14 октября, мы с учетом замечаний общественности, полученных на круглых столах, с учетом замечаний государственных органов мы улучшили изначальный проект. Наоборот, мы привели значительное снижение по выбросам по сбросам и накоплению отходов. В связи с этим я хочу отметить, что наоборот наши проекты приведены в соответствии и улучшены в сторону снижения техногенного воздействия на окружающую среду. Я хочу отметить, что мы можем внести корректировку в изначальный проект. Сейчас мы обнародуем окончательную версию проекта. (см. в Приложении протоколы круглых столов и Мотивированное замечание от КЭРК МЭПР РК)</p>	
---	---	--

	отразили факт несоответствия данных, которые отражены на экопортале, и сейчас. Тем более на круглом столе я обращала ваше внимание. Поэтому хотела обратить особое внимание. Надо признать, что есть несоответствие. То, что вы учитываете наши замечание – это прекрасно. Никто не будет останавливать модернизацию завода, поэтому что это снижение выбросов и охрана здоровья человека.		
11	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>У вас есть слайд по социальным проектам? Что АНПЗ делает для города по социальной сфере? Есть сумма у вас, хотя бы в 2023–2024 году на социальную сферу?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>Как социально-ориентированная компания АНПЗ всегда помогает городу. Например, наш департамент берет шефство над детским домом. По просьбе города мы предоставляем зеленые насаждения. Например, в этом году предоставили 400. Эти деньги у нас не внесены в бюджет, вы об этом знаете. На социальные проекты в бюджете деньги не запланированы, у нас такая концепция компании.</p>	Жауап берілді
12	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>На сайте Агентства по защите и развитию конкуренции, на сайте Национального офиса приватизации указано, что чистая прибыль АНПЗ за 2024 год составило 28 млрд 910 млн тенге после всех выплат. Это достоверная информация. Поэтому предложения как члена общественного совета на социальные проекты города Атырау направить 5 млрд или 10 млрд, сколько вам не жалко. Чистая прибыль около 30 млрд тенге, оно идет на дивиденды</p>	<p>Джунусходжаев Ойбек Халдарович, заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО «АНПЗ»</p> <p>Вы как бывший антимонопольщик должны лучше всех знать откуда появляется прибыль. То есть прибыль 28 млрд предназначена на погашение займов. Мы вам предоставляли эту информацию. На сегодняшний день АНПЗ не выплачивает дивиденды, так как у АНПЗ есть долговые нагрузки по модернизации, которые были проведены ранее. Эта прибыль предназначена для погашения основного долга по займам,</p>	Жауап берілді

	акционерам. А что делать простым жителям?	которые были ранее получены. Касательно направления в части прибыли на социальные аспекты, мы этот вопрос, конечно, поднимем. Но, как вы знаете, мы входим в группу Самрук-Казына, и все социальные проекты, которые предусматриваем в группе Самрук-Казына, для этого есть специальная компания Самрук-Казына Траст. Но этот вопрос мы обязательно поднимем как предложение общественного совета.	
13	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Вы сами заговорили про долговые обязательства и реструктуризацию. И у меня есть вопросы касательно реструктуризации долговых обязательств во взаимосвязи с КЭРОм. Почему АНПЗ оказался в ситуации необходимости реструктуризации долгов? Почему долговая нагрузка АНПЗ еще высока спустя годы после завершения модернизации? Может ли долговая нагрузка привести к задержке выполнения КЭР 2026–2035 годы? Как реструктуризация повлияет на выполнение обязательств по снижению выбросов? Не пострадают ли экологические проекты из-за удлиненных сроков выплат? Как реструктуризация скажется на энергоэффективности, повлияет ли на план увеличения глубины переработки, на аварийность и ремонтные работы?</p>	<p>Джунусходжаев Ойбек Халдарович, заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО «АНПЗ»</p> <p>Мы вам эту информацию показывали. Мы вам показывали почему был снижен тариф, то есть путем реструктуризации долговой нагрузки самого Казмунайгаза. Теперь на сегодняшний у нас основной долг по займам выплачивается в срок, никаких опозданий и задержек нет. Все затраты на экологические проекты, которые были показаны на слайдах, заложены в бюджет. В принципе, в будущем у нас будут финансовые средства на реализацию этих проектов.</p>	Жауап берілді
14	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.

	<p>партия Казахстана», рекомендация</p> <p>Еще раз акцентирую ваше внимание, что вы мне показали снижение тарифов одной строкой, сказали, что по вознаграждению исключили, поэтому тариф снизился. А я задавала вопросы по чистой прибыли, это разные вещи. Вы бы сейчас показали бы распределение прибыли, вопросов не было бы. На свои вопросы я хочу получить конкретные ответы.</p>		
15	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Почему регулярные жалобы жителей на запах сероводорода не совпадают с отчетностью завода? Значит ли это, что система мониторинга не покрывает все зоны воздействия? Почему завод не проводит оценку воздействия на здоровье населения, хотя бы вокруг Атырау? Потому что растет обеспокоенность респираторными заболеваниями. Это то, что мне жители пишут каждый день.</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>Вы, наверное, сами заметили, что с учетом розы ветров, мы хотим сказать, что в городе и так повышенный фон сероводорода. В любом городе Казахстана на данный момент насосные станции находятся в устаревшем состоянии, они с советских времен. Соответственно запах сероводорода издает канализация. Это так во всех городах Казахстана. В случае если бы был пропуск именно промышленного сероводорода, в первую очередь это отразилось бы на людях завода. Сероводород тяжелый газ и стелется по земле. В первую очередь отравление получили бы работник завода. Этого не происходит. Мы еще раз хотим сказать, что наши автоматические станции мониторинга на территории завода, когда ветер идет с города, мы наблюдали превышения. То есть говорить о том, что завод является источником сероводорода неправильно. Вы ездите по городам, видите, что такая же ситуация во всех городах. Пока</p>	Жауап берілді

		<p>канализационно-насосную инфраструктуру не приведем в порядок запах будет. Городскую инфраструктуру мы не можем привести в порядок.</p> <p>Кенжалиева Фарида Кадыркужиевна, ведущий инженер по разработке стадийных материалов АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»</p> <p>Мы как проектировщики произвели теоретические расчеты выбросов загрязняющих веществ, провели моделирование, расчет рассеивания, моделирование карт рассеивания. Мы провели расчет рассеивания с учетом фона и без учета фона. И как мы видим, согласно таблице, без фона нет превышений по сероводороду. С учетом фона есть превышение, в связи с тем, что в городе у нас и так повышенный фон. Также представлена справка с Казгидромета, что подтверждает превышение фона по городу. И хотелось бы отметить, что вклад предприятия в общий фон составляет 8,7% от общего числа. Поэтому на здоровье жителей такого влияния нет. Это расчетные теоретические данные.</p>	
16	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Вы сейчас утверждаете на каких данных, что не вы, а кто-то другой?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>На основании данных нашего мониторинга, на основании данных автоматических станциях города. Неоднократно были замечания в сторону завода, мы официально уже выступали. Надо направление ветра смотреть. Если направление ветра не наше, мы доказывали, что это не мы.</p>	Жауап берілді

17	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», рекомендация</p> <p>У нас создан при заводе общественный экспертный совет. Мне не нравится, как работает этот общественный совет, я уже высказала ряд предложений вашему руководителю. Если бы общественный совет работал бы так, как он должен работать, сейчас много вопросов я бы не задавала. Но мы только приглашаемся сюда на Диалоговую площадку. Поэтому хотелось бы все-таки, чтобы все вопросы обсуждались там. До круглых столов и общественных слушаний, что мы все видели своими глазами и могли задать вопрос.</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Мы будем продолжать работу с общественным экологическим советом.</p> <p>Лызлов Олег Александрович, заместитель генерального директора, технический директор ТОО «АНПЗ» Буквально недавно общественность посещала завод. И не в первый раз. Соответственно завод незакрытый для вас. В любое время вы можете завод посетить. Когда общественность нас посещало, не было ни одного замечания, что где-то у нас загазованность. По заводу провезли, прошли все точки, которые хотели увидеть, которые были для вас актуальные. Вы везде там были и ничего не увидели.</p>	Ұсыныс қабылданды.
18	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», рекомендация</p> <p>Здесь очень многие были. И пока там наши коллеги поднимались на резервуары, стоять там было невозможно. Еще задавали вопросы как работают сотрудники и дышат этим. Вопрос не в этом, а в том, чтобы проводить эту работу планоно, ежеквартально, с учетом наших и ваших пожеланий.</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.
19	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Завод планирует проводить оценку воздействия на работу своих работников, на птиц и</p>	<p>Ажгалиева Шолпан Калимовна, заместитель начальника отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»</p> <p>Все работники АНПЗ ежегодно проходят медицинский осмотр, проходят рентгеновский</p>	Жауап берілді

	<p>животных на вашей территории? Речь идет о комплексном исследовании воздействия на город Атырау, а не только прилегающей к санитарно-защитной зоне АНПЗ.</p> <p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», дополнение</p> <p>Это вы говорите о том, что и так должны делать и делаете. Вопрос был в том, предусмотрено ли у вас исследование на оценку воздействия на ваших работников, животных и так далее. Вы говорите, что комплексные исследование вы не делаете, так как это не ваша прерогатива. Но выбросы на территории все-таки есть. Во вторичной смете предусмотрено это?</p>	<p>снимок, проходят узких специалистов. По результатам медосмотра эти работники распределяются по соответствующим работам.</p> <p>Ажгалиева Шолпан Калимовна, заместитель начальника отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»</p> <p>Работники проходят осмотр на профпригодность. С 2026 года планируем проведение оценки биоразнообразия, то есть трехгодичную оценку будем делать, будем привлекать специалистов, таких как орнитологи, зоологи, биологи, для оценки биоразнообразия.</p>	
20	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Внедрена ли полноценная система непрерывного мониторинга на всех ключевых источниках и доступны ли эти данные для жителей и НПО?</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»</p> <p>У нас в рамках производственного экологического контроля проводятся инструментальные замеры атмосферного воздуха на всех объектах завода. По направлению ветра подфакельные наблюдения, на полигоне, на полях испарения, на промышленной площадке. Также на территории завода функционируют 4 экопоста, которые ежечасно передают данные мониторинга атмосферного воздуха на сервер Казгидромет. Любой житель города или контролирующий орган могут скачать себе приложение Air.kz, и там</p>	Жауап берілді

		<p>можно свободно смотреть концентрации загрязняющих веществ. Кроме этого, у нас есть согласно экологическому кодексу, на источниках, где валовый выброс превышает 500 тонн в год, мы должны установить автоматическую систему мониторинга. АСМ установлен на 4 основных организованных источниках, и усредненные данные АСМ за 20 минут круглосуточно передаются в Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов Министерства экологии и природных ресурсов. Также можно добавить, что на всех производственных объектах, где расположены организованные и неорганизованные источники, проводится мониторинг предельно допустимых концентраций вредных веществ в рабочей зоне. А перечень контролируемых веществ на каждой точке устанавливается в зависимости от сырья, используемой на этой установке.</p>	
21	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана» Какие реальные объемы аварийных выбросов были зафиксированы за 2022–2024 год? И включены ли в отчетность?</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Согласно пункту 19 Методики определения нормативов эмиссий аварийные и залповые выбросы не нормируются. Но оператор организует учет аварийных выбросов за истекший срок для экологического платежа. Ведем учет, платим экологические платежи. Но по проектам эти выбросы не нормируются. За 2024 год у нас зафиксировано 4 сброса на факел в связи с просадкой электроэнергии со</p>	Жауап берілді

		<p>стороны внешних сетей. В результате госорганом, Департаментом экологии была проведена проверка. В результате внеплановой проверки установлено, что заводом выброшена 1,421 тонн загрязняющих веществ. Если смотреть, это 0,008% от нашего общего годового лимита загрязняющих веществ. За 10 месяцев 2025 года зафиксирован 1 случай сброса. Проведена проверка, в результате внеплановой проверки установлена 0,418 тонн загрязняющих веществ. Уплачен штраф. И это составляет 0,003% от годового лимита. В 2023 году были случаи сбросы на факел. Аналогично проведены проверки. Также платим штрафы, разрабатываем план мероприятий согласно предписанию Департамента экологии. За 2022 год у меня данных нет у меня. В течение общественных слушаний предоставим вам.</p>	
22	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана» У вас существует на заводе система предупреждения гидравлических перегрузок?</p>	<p>На всех технологических установках ТОО «АНПЗ» внедрена система противоаварийной защиты (ПАЗ). В случае отклонения какого-либо технологического параметра, например расхода, влияющего на гидравлическую нагрузку, система ПАЗ автоматически включает блокировку и останавливает технологический процесс до возникновения аварийной ситуации, тем самым предотвращая достижение критических нагрузок</p> <p>Ответ предоставлен письменно (скан письма см. в Приложении)</p>	Жауап берілді
23	<p>Мукасов Меиржан Жулдасович, заместитель</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.

	<p>акима города Атырау, председатель общественных слушаний</p> <p>Мы сейчас обсуждаем вопрос комплексного экологического разрешения. КЭР, как говорили на слайде, снижение уровня загрязнения окружающей среды, стимулирования экологических технологий. В случае неисполнения данного КЭР обязательств, которые они на себя берут, у них идут платы, штрафы и так далее, а также аннулирование комплексного экологического разрешения. Я сейчас в протоколе предлагаю добавить, чтобы по исполнению данного КЭР ежегодно сдавался отчет перед общественностью. А также утвердить дорожную карту, и чтобы она согласовывалась с местным исполнительным органом. У нас сейчас много было разговоров об экономических плюсах для региона. То есть чтобы местный исполнительный орган присутствовал при утверждении данной дорожной карты, чтобы там были экономические плюсы для региона.</p>		
24	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», рекомендация</p> <p>Поддерживая, но дополню, чтобы эти отчеты предварительно рассматривались на общественном экологическом совете АНПЗ.</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.
25	<p>Сейтқалиева Жанат, Перетаска тұрғыны</p> <p>Мен осы бесінші рет жиналысқа қатысып отырмын, басқаларына қатыса алмадым.</p>	Темиров Абзал Амантаевич, начальник отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»	Жауап берілді

	<p>Осы Перетасканың көшіру не болып шешілді? Қашан болады?</p>	<p>Алдында жиналыстарда айтылды. Жұмыстарды аяқтауға 3 ай уақыт қалды. 3 айдан кейін қазіргі жүргізіп жатырған зерттеудің қортындысы шығады. Содан кейін зауытың санитарлық-қорғау белдемі бекітілетін болады. Бекітілгеннен кейін көшіруге қатысты жұмыстар басталады.</p>	
26	<p>Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК В документах учитывается все, что касается экологии, по внедрению НДТ. Однако я заметил, что идет отставания по общим отраслевым бенчмаркам завода такого уровня по показателям и критериям. Так как я занимаюсь безопасностью воды, у вас идет потребление 11 млн кубов, на 7 млн кубов вы хотите выйти с 2028 по 2029 год. Для завода такого уровня возвращение воды у вас 250 тысяч кубов, это совсем мало. Вы потребляете 11 млн, а возвращаете мало, 2–3%. Учитывая то, что вы внедряете НДТ категории 10, это последняя стадия мировых стандартов. В ваших оборотах желательно довести до миллиона возвратную воду. Это существенное замечание.</p> <p>Я вам в прошлом году подавал проект по очистке воды до состояния питьевой. И она не очень дорого стоит, всего 250 000 евро. Но там до состояния питьевой, пресной воды</p>	<p>Хакимов Наиль Назимович, заместитель генерального директора по инвестиционным проектам ТОО «АНПЗ» На самом деле если брать предысторию потребления воды, за последние 20 лет на заводе было много что сделано. Вы помните, скорее всего, что до модернизации завода потреблял 20–25 млн кубометров воды на технологические оборудование на охлаждение. В рамках 3 этапов модернизации было построено порядка 5 блоков обратного водоснабжения, которое позволило сократить с 20 млн до текущих 7 млн. Соответственно дальнейшее уменьшение потребления воды возможно только за счет очистки и снижения солей. Мы все прекрасно понимаем, что та вода, которая на данный момент в реке Урал, который мы потребляем, а город находится в самой нижней части, не совсем хорошего качества. То есть очень много взвеси, очень большое количество солей. И на текущий момент возвращать эту воду на повторную использование на технологию чревато аварийными остановками. Такого качества вода очень сильно влияет на надежность работы оборудования. Поэтому мы сейчас приняли эту программу,</p>	Жауап берілді

мы хотим возвращать больше воды на технологию. Но для этого необходимо очень большое количество сооружений. Допустим снижение с 20 млн до 7 млн это одни капитальные затраты, а дальнейшее уменьшение – этократно больше по затратам. Мы не можем одновременно что-то такое построить, что мы сможем 100% возвращать опять воду. Это нужно понимать, чем больше мы пытаемся увеличить коэффициент возврата, тем больше затрат необходимо. Поэтому на первом этапе хотим построить установку Водоподготовки свежей воды. Это нам позволит определенный объем вернуть. В дальнейшем мы хотим уже провести работы по реконструкции и модернизации оснащения блока биологических очистных сооружений. Далее шаг за шагом мы к этому придем. Но это не будет одновременно. Технология очистки воды одна из самых дорогих в мире считается.

Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»

Мы проводим бенчмаркинг не только среди постсоветских стран, но и среди мировых компаний. И далеко мы там не находимся на последнем месте. Там есть индекс энергоэффективности, который учитывает все энергозатраты по воде, по пару, энергии и топливу. Этот индекс энергоэффективности у нас сейчас находится в районе 106, это хороший средний показатель для постсоветского государства.

27	<p>Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК Эти факелы, которые работают, соприкасаются с техническим регламентом? То есть мониторинг там проводится? Сколько идет выбросов меркаптанов, сероводородов, плотность газов, эффективность сгорания? Если проводится, как можно делать математическое моделирование делать, если нет базовых показателей? То есть требуется доработка. Это рекомендация.</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Факельная система была построена согласно последней реконструкции при комплексе глубокой переработки нефти. Там есть 3 факельных стояка: 2 на комплекс глубокой, 1 на комплекс ароматики. При этом надо сказать, что подфакельный мониторинг и наблюдения, согласно ПЭК, проводятся. Поэтому там изначально превышения таких веществ как меркаптан и сероводород не может быть, вы как ученый это знаете, что там постоянно горят дежурные горелки. Оттуда не выходит сырой газ. Факел придуман для безопасного сжигания в случае аварийных выбросов. Количество аварийных выбросов вам уже предоставили.</p>	Жауап берілді
28	<p>Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК Я заметил тенденцию с 2029 по 2030 год у вас идет одномоментное резкое снижение опасных отходов. Каким образом и какая динамика, есть ли привязка к установкам и цехам, почему такое резкое снижение? От чего она резко снижается?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» У нас есть проект водоподготовки свежей воды, который позволит не допускать взвешенные вещества в систему канализаций и аппаратов, то есть оттуда уже не будет грязи. Соответственно у нас уже будут уменьшения. К этому моменту мы также переработаем наши исторические отходы, поэтому идет такое снижение.</p>	Жауап берілді
29	<p>Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК Проводится ли мониторинг с привязкой на техрегламент, где эффективность экономии воды? Экономический эффект воды по каждому цеху? Когда я увижу, что по каждому цеху идет экономия воды, тогда будет понятно, а так это</p>	<p>Согласно Водному Кодексу РК предприятием разрабатывается проект удельных норм водопотребления и водоотведения в соответствии с приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 116-НҚ «Об утверждении методики расчета удельных норм</p>	Жауап берілді

<p>недостоверно. Проект хороший, но есть недоработки. У меня в письменном виде вопросы по всем блокам, я вам письменно подам. Хотел бы получить официальный ответ</p>	<p>водопотребления и водоотведения», где основой для определения удельных норм потребления воды для технологических нужд являются проектные нормативы расхода воды (указываются в технологическом регламенте установок). Предприятием ежемесячно ведется учет водопотребления и водоотведения по технологическим установкам и вспомогательным объектам. Для учета воды на объектах производства установлены измерительные средства учета свежей, питьевой, оборотной, повторно-используемой воды. Как Вам известно нормативные потребления воды на нашем предприятий составляют 11,79 млн.м3, однако с внедрением оборотных систем водоснабжения фактические потребления воды составили 7,2 млн.м3, что дает значительную экономию воды и экономический эффект за счет снижения платежей за использования водными ресурсами и эмиссии в окружающую среду, соответственно по сточной воде на поля испарения фактические значения составили 5,9 млн.м3 при нормативе 8,41 млн.м3. Настоящим сообщаем, что на текущий момент экономия воды достигается за счет внедрения оборотных систем водоснабжения с улучшением программы реагентной обработки, а также планируется достичь эффект воды с внедрением проектов «Водоподготовка свежей воды» в 2030 году и «Модернизация биологических сооружений» в 2031 году. Данные сведения были предоставлены в презентационных материалах.</p>	
---	--	--

		<p>С реализацией новых проектов будут достигнуты снижение объема забора воды (учет на установке Водозабор), сточной воды (учет на установке ЦОСиПК) и увеличение повторно-используемой очищенной воды (учет на установке ЦОСиПК).</p> <p>Ответ дан в письменном виде (скан письма см. Приложении)</p>	
30	<p>Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК Касательно 4 АСМ. Площадь большая, переработка большая, для уровня такого завода 4 АСМ мало, хотя бы до 10 доведите. Потому что 4 мало для оценки, потому что идет наращивание. Это очевидно вопрос центральному аппарату КМГ, если они сейчас в сети.</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Согласно правилам введения АСМ, АСМ устанавливается на тех источниках, где годовой валовый выброс превышает 500 тонн. Согласно правилам, мы установили на тех основных организованных источниках, где у нас превышает годовой выброс 500 тонн. Это печи производства ароматических углеводородов, УПНК и котлы ТЭЦ. Кроме этого, как мы говорили, в рамках производственного экологического контроля у нас проводятся на промышленной площадке по факельным стволам мониторинг атмосферного воздуха. И все данные передаются своевременно в департамент экологии по Атырауской области.</p>	Жауап берілді
31	<p>Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК Печи и котлы на каком топливе работают? И в перспективе есть ли у вас реконструкция на водородосодержащее топлива? Ведь водород сжигается быстро и выбросов меньше.</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» В основном наши печи и котлы работают на природном и топливном газе после аминовой очистки.</p> <p>Лызлов Олег Александрович, заместитель генерального</p>	Жауап берілді

		<p>директора, технический директор ТОО «АНПЗ» Вы должны знать, что водород практически не обладает калорийностью и соответственно ухудшает технологический процесс сгорания с учетом скорости и течения в печах. Соответственно при использовании водорода не сказать, что с выбросами было бы какое-то улучшение. Кроме того, мы полностью нарушим процесс технологии.</p>	
32	<p>Кужиев Болат Сандыбаевич, член Народной партии Казахстана, рекомендация Мы все знаем, что это градообразующее предприятие и он важен. Он работает уже с 1945 года, и довольно-таки старый завод, сколько бы его ни модернизировали. Поэтому стоит вопрос о его переселении за 70–80 км. В прошлом году мы были в Тобольске, и этот завод строит социальные проекты, такие как аэропорт, молодежный центр. Там очень много зеленых насаждений внутри и вокруг этого завода. То, что завод травит город, об этом никто и не спорит. Мы все этим дышим. Вы посадите деревья от завода до Жилгородка вдоль дороги, в сторону Дамбы посадите деревья, вы же можете сделать. Я сам работал на заводе с 1979 по 1983 год, строил коксовую установку. Там тогда не было таких сильных запахов. А вот недавно проезжал мимо, и там то ли серная кислота, то ли сероводород пахнет. Поэтому посадите зеленые насаждения вокруг.</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» По зеленым насаждениям, как сказал Меиржан Жулдасович, будет дорожная карта. Соответственно, что войдет в дорожную карту, это будет финансироваться и исполняться заводом.</p>	<p>Ұсыныс қабылданды.</p>
33	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная</p>	<p>Мукасов Меиржан Жулдасович, заместитель акима города Атырау,</p>	<p>Ұсыныс қабылданды.</p>

	<p>партия Казахстана», рекомендация</p> <p>Когда вы мне показывали данные по тарифной смете и по другим, вы сами сказали, что озеленение у вас финансово не подкреплено. Хотя есть другие мероприятия, на них деньги нашлись. Поэтому у меня рекомендация пересмотреть бюджет АНПЗ и включить озеленение.</p>	<p>председатель общественных слушаний</p> <p>Я только минут 20–25 назад предложил утвердить дорожную карту вместе с местным исполнительным органом. Когда я говорил про это, я говорил про важность исполнения заводом дорожной карты. Соответственно там будет и озеленение, и другое.</p>	
34	<p>Юсупова Гульзинет Дюсенгалиевна, Член общественного совета области</p> <p>Вопрос по поводу очистной воды. Вы говорите, что это дорого, а тут говорят всего 250 000 евро. Что такое 250 000 евро для завода, если у вас 28 млрд идут дивиденды, то есть доходы. Также вы все на фейсбуке видели видео, что замакима области ездили в Китай с членами группы области. И там такой же завод, в котором такая чистая вода, что там плавали рыбки. Для работников этого завода там целый парк. Почему этот завод столько лет работает и не выделяет деньги, чтобы создать такие же условия для своих работников? По поводу очистки воды, я считаю, что нужно внести очистку воды в дорожную карту. Урал у нас один, воду вы берете в большом количестве. Я считаю, что этот вопрос должен войти в протокол. Со своих доходов выделяйте сумму для очистки воды. И 400 деревьев для озеленения, которое вы купили области, это же просто смешно для такого завода.</p>	<p>Хакимов Наиль Назимович, заместитель генерального директора по инвестиционным проектам ТОО «АНПЗ»</p> <p>По очистке воды, как уже показывали в презентации, у нас 2 проекта общей стоимостью 20 млрд. В рамках программы повышения экологической эффективности они включены. Они как раз таки позволят нам увеличить возврат воды для повторного использования. Что касается прибыли, это не та прибыль, которое мы отправляем дивидендами, а те деньги, которыми мы погашаем долг за прошлую модернизацию. То есть завод на текущий момент всю свою прибыль, которую получает, отправляет на погашение долга.</p>	Жауап берілді
35	<p>Махамбет Абубакир, ученик 11 класса</p> <p>Если погулять по городу и послушать общественность, то все жалуются на загазованность</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p>	Жауап берілді

	<p>в городе и ужасный запах. Естественно, все жители подумают, что это из-за завода, который стоит в черте города. Ваши специалисты утверждают, что это из-за плохой канализации. Но общественность не верит простым словам, она верит цифрам. Может ваш завод проведет исследование и даст общественности статистику, что вот такие-то источники загрязнения и то, что по сравнению с ним завод, по сути, ничего не загрязняет никак. И тогда общественность поверит вам. Как бы вы ни старались объяснить, что вы не загрязняете, общественность не верит, потому что вы апеллируете непонятными для них фактами. Им больше интересны источники загрязнения и как они влияют на загазованность в городе. Это будет грамотным ходом для улучшения своего статуса в глазах общества.</p>	<p>По городу расположены автоматические системы мониторинга. Они все автоматически выводятся на Air.kz, там можно посмотреть где и какие точки города загрязнены. К сожалению, все промышленные предприятия располагаются по окраинам города со всех сторон света. Соответственно откуда дует ветер, оттуда и будет запах. И при этом если посмотреть на заводы других стран, там запах тоже присутствует. Еще раз обоняние очень тонкое. При этом наличие запаха не говорит о том, что оно отравляет. Самое главное загрязняющие вещества не должны превышать концентрации. На протяжении последних лет мы открыты, вы можете в любой момент посетить завод. Буквально недавно общественность посещала завод, и в другое время будет день открытых дверей, можете сами посетить и посмотреть завод на предмет запахов.</p> <p>Изтелеуова Шынар Орманбековна, модератор Есть том ПДВ, хотя еще не утвержденный, в рамках которых проводились большие комплексные исследования. И в этот том ПДВ реально внесены точки, где наибольшие загрязнения. Я думаю, Управление природных ресурсов опубликует.</p>	
36	<p>Махамбет Абубакир, ученик 11 класса Всем известно, что в АНПЗ есть работа по трудоустройству молодых специалистов. Предоставляет ли это программа полные гранты для обучения в высших учебных заведениях? Какие специальности наиболее</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Молодые люди с хорошими показателями и оценками на специальности технология переработки, инженер-энергетик и КИП. Вот на эти три специальности у нас есть</p>	Жауап берілді

	<p>востребованы в этой программе? По каким критериям вы выбираете молодых специалистов? Имеется ли у вас меморандумы с Казахстанско-британским технологическим университетом и с Университетом им. Сатпаева?</p>	<p>программа обучения. При этом обучение полностью финансируется при хороших оценках. Конкурс называется Жас маман, можете подавать заявки. Если ваш профиль обучения будет соответствовать, завод будет оплачивать обучение.</p>	
37	<p>Мукасов Меиржан Жулдасович, заместитель акима города Атырау, председатель общественных слушаний Молодой человек задавал вопрос он одиннадцатиклассник, будущий специалист. Он задал хороший вопрос по обучению. У нас в Атырауской области и городе есть университеты, где непосредственно есть специальности с возможностью работать на заводе. Проходят ли они у вас практику и так далее?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Обращение учебных заведений на практику у нас никогда не отклоняются. Дополнительно у нас есть программа дуального обучения, то есть учащиеся проходят практику на заводе. Дуальное обучение 70 на 30, теорию непосредственно совмещают с практикой. Это очень хорошее образование.</p>	Жауап берілді
38	<p>Мукасов Меиржан Жулдасович, заместитель акима города Атырау, председатель общественных слушаний Надо чаще практиковать такое. Потому что из этих местных специалистов, могут выйти хорошие специалисты, которые действительно достойны работать на заводе.</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» 80% работников у нас составляют те, кто окончили местные учебные заведения.</p>	Жауап берілді
39	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус», рекомендация Действительно дорожная карта по решению экологических проблем Атырауской области завершается в декабре этого года. Поэтому ваше предложение выше всяких похвал, и нам надо будет внести туда существенные предложения и рекомендации, которые прозвучали здесь: и по</p>	<p>Рекомендация принята.</p>	Ұсыныс қабылданды.

	<p>нейтрализации выбросов в гораздо в большой пропорции, которое было озвучено сейчас, и по зеленому строительству. Тем более у АНПЗ есть обязательства, вы должны были разбить уже 10 га зеленых посадок в районе Соколов, и должны уже там получить устойчивую лесополосу. Этого не сделано.</p>		
40	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус», рекомендация Вода, конечно, ключевой вопрос, потому что вода – это новое золото цивилизации. Поэтому водосбережение должно быть ключевой задачей. Вода в реке 4 класса загрязнения, что даже на ваше производство и нужды не соответствует вашим требованиям. Мы это прекрасно понимаем. Ну и Су Арнасы с каким напрягом работает, подавая эту воду, которая уже загрязненная. Мы с вами находимся в зоне риска.</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.
41	<p>Чернова Галина Христофоровна, Директор Центра эколого-правовой инициативы «Глобус», рекомендация Заводу в этом году 80 лет, через 10 лет, на которое вы запрашиваете разрешение, будет 90 лет. Значит какой должен быть уровень модернизации и оснащения, и те меры мы считаем, что это полумеры. Вы должны работать с опережением и большей эффективностью, потому что мы не можем больше существовать в зоне риска. Из 234 источников выбросов по городу, в том числе выбросы сероводорода, значится за вашим заводом. Это мы уже</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.

	<p>получили справки и документы по мои запросам. Поэтому нельзя резать курицу, несущую золотые яйца. А вы действительно градообразующее предприятие, дающее большие вложения в местный бюджет на развитие города. Хотя мы их опять не видим, и опять же понимаем, что и здесь необходимо включение гражданского общества для того, чтобы бюджет был прозрачным и доступным для обсуждения широкой общественности, и чтобы каждая статья расхода была подтверждена куда и что расходуется. Также мы изучаем все материалы КЭР, обеспечиваем гражданское участие, но все-таки вам нужно включать форсажи. Те данные, которые вы сегодня закладываете, они недостаточны. Есть и китайские и японские технологии, где нет выбросов. Есть много вопросов, которые возникают из объективной ситуации и тех данных, которыми мы владеем. Например, что вы будете делать с эстакадой налива темных нефтепродуктов, она 1945 года постройки. А есть установки 1971 года, это же и морально, и физически устаревшие технологии.</p>		
42	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана» Какие показатели парниковых газов достигнуты за последние 5 лет и когда ожидается полное соответствие планам декарбонизации?</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» На сегодняшний день на заводе утверждена программа низкоуглеродного развития, которая включает мероприятия по энергоэффективности и, конечно, мероприятия по снижению парниковых газов. Внедрение данных</p>	Жауап берілді

		<p>мероприятий позволило заводу снизить выбросы парниковых газов на 18%, то есть выбросы парниковых газов в 2020 году были 1 868 000 тонн, то к 2025 году мы снизили до 1 528 000 тонн. Также завод планирует снизить выбросы парниковых газов к 2031 до 1 259 000 тонн. Общее снижение будет составляет 608 000 тонн или 33%. У нас утверждена программа низкоуглеродного развития, которая включает ряд мероприятий.</p> <p>Хакимов Наиль Назимович, заместитель генерального директора по инвестиционным проектам ТОО «АНПЗ»</p> <p>Все эти мероприятия по низкоуглеродному развитию они включены в общую программу Казмунайгаза. У Казмунайгаза, как у национальной компании, также есть обязательства, соответственно они включены в эту общую программу и отслеживаются еще и с Астаны.</p>	
43	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Сколько технологических отклонений было за 5 лет задокументировано? Обновлены ли у вас процедуры реагирования? Какие зоны не охвачены автоматическим отключением?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>У нас на круглом столе была большая сессия по промышленной безопасности на заводе, какая служба их осуществляет, наши алгоритмы реагирования на аварийные случаи, системы работы противоаварийной защиты. Противоаварийной защитой у нас оснащено более 600 установок, то есть можно сказать, что 100% мы оснащены. В целом служба реагирования, как мы предоставляли в презентации, более 100 человек работает по реагированию со своей</p>	Жауап берілді

		специальной техникой. Полностью на аварийный случай завод оснащен.	
44	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Переход с аналоговой системы на SCADA завершен? Показатели интегрированы на цифровую платформу? И будет ли доступ для общественности?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>Система управления полностью на цифровой системе, которая называется Распределённая система управления технологическим процессом. Но доступ к общественности к ней технически невозможен, потому что подключение извне по безопасности может привести к несанкционированным остановкам. В мировой практике такого нет. Наоборот, стараются извне доступа не было, потому что это система управления.</p>	Ұсыныс қабылданды.
45	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>А кроме вас это кто видит? Госорганы, Министерство экологии видят?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>Все технические службы завода. Система управления технологическим процессом у нас видят только те работники, которым это прописано должностными обязанностями. Департамент экологии смотрят показатели АСМ.</p>	Жауап берілді
46	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Есть показатели ESG, которые были не выполнены в предыдущие года?</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>Как и в любой компании отчет ESG составляется ежегодно. Все показатели выполнены, мы можем предоставить вам отчет.</p>	Жауап берілді
47	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана»</p> <p>Этапы сертификации выбросов и декарбонизации АНПЗ. Уже что-то сделано? Аудит, например, была ли проверка</p>	<p>Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ»</p> <p>Согласно экологическим требованиям, отчеты по выбросам загрязняющих веществ, отчеты по выбросам</p>	Жауап берілді

	<p>методики расчета выбросов, публикация замеров и так далее. Что было сделано, что предполагается и когда?</p>	<p>парниковых газов верифицируются независимой аккредитованной компанией и после верификации, подтверждения этих отчетов ежегодно до 1 апреля отчетность сдается в Министерство экологии и природных ресурсов.</p>	
48	<p>Досмухамбетова Балжан Ибатовна, Председатель Атырауского областного филиала ОО «Народная партия Казахстана», рекомендация Вы уже начали публиковать информация о круглых столах и общественных слушаниях. Вот студенты спрашивают про обучение. Тоже опубликовываете информацию, что вы делаете. Чтобы люди могли зайти и почитать.</p>	<p>Рекомендация принята.</p>	<p>Ұсыныс кабылданды.</p>
49	<p>Курал Маратович Тишбаев, вопрос в чате Вопрос про техногенный фактор, ГО в современном реалии? Стратегический объект какая защищенность для населения?</p>	<p>Косаинов Казбек Туреханович, представитель службы пожарной, газобезопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций ТОО «АНПЗ» В первую очередь на заводе существует план локализации и ликвидации чрезвычайной ситуации природного и техногенного характера. По данному алгоритму действия в первую очередь при возникновении ЧС нами в незамедлительном порядке сообщается в уполномоченный орган в области гражданской защиты и Управление мобилизационной подготовки и гражданской защиты при акимате. Далее включается система оповещения населения и привлекается спецавтотранспорт, имеющий громкую связь. Далее действия по локализации и ликвидации проводятся внутри завода согласно своим планам работ.</p>	<p>Жауап берілді</p>

		При необходимости эвакуации и оказанию какой-либо помощи населению завод оказывает техническую поддержку по плану действия уполномоченного органа по требованию.	
50	Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК Разработана ли матрица экологических рисков на аварийный случай? И какой алгоритм при выбросе?	Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Степень экологического риска у нас рассчитан. Соответственно все случаи страхования, согласно закону РК, у нас предусмотрены. Алгоритм исправления тоже есть.	Жауап берілді
51	Серик Буранов, международный эксперт по водной безопасности РК, рекомендация Я посмотрел на презентации на все экологические возмещения до 2036 года заложено около 30 млрд. Что нужно сделать, чтобы поднять эту цифру в 2 раза или хотя бы до 50 млрд? Так как у вас НДТ уже 10 категории, для завода такого уровня этого мало. Это вопрос к центральному аппарату.	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.
52	Муслимова Балауса Онгалиевна, Атырауский политехнический высший колледж им. С. Мукашева, Преподаватель специальных дисциплин Какой процент от общего объема годового сжигаемого газа на факельной установке АНПЗ приходится на аварийные сбросы в сравнении с технологическими сбросами? Какие меры предприняты для минимизации плановых технологических сбросов?	Борашева Мөлдір Дүйсенғалиқызы, ведущий инженер отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Согласно СТРК, утвержденный расход топливного на дежурных горелках факельных установок составляет 0,015% от общего объема переработки нефти. За 9 месяцев 2025 года потреблено 661 тонна топливного газа на дежурных горелках. Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» Аварийные выбросы связаны с отключением электроэнергии	Жауап берілді

		<p>на завод. За последние 2 года у нас в связи с тем, что система КЕГОС усилена, получается 2 линии с России подсоединяются к нашему региону, поэтому больших аварийных отключений, просадок, не было.</p> <p>Соответственно выбросы тоже максимально уменьшены. В будущем, чтобы отключений электроэнергии совсем не было, у нас запланирован проект 220 В, который напрямую на завод с Карбатана будет идти, этим у нас будет создано 2 независимых источника энергоснабжения завода, которое в будущем предотвратит отключение электроэнергии полностью.</p>	
53	<p>Мұқасов Мейіржан Жолдасұлы, Атырау қаласы әкімінің орынбасары, қоғамдық тыңдау төрағасы, рекомендация</p> <p>Біріншіден хаттамаға енгізілген бәрі ұсыныстардың бәрін орындауды ұсынамын, жанағы жол картасы және жол картаның барлығы жергілікті атқарушы органмен тиісті жұмысты атқарып бекітуге. Я про дорожную карту, которые мы должны непосредственно и обязательно утвердить, согласовывая с местным и исполнительным органом. Как представитель местного исполнительного органа я в свою очередь определяю в городской отдел внутренней политики, который будет уже согласовывать с общественностью данную дорожную карту, что можно добавлять и так далее.</p>	Рекомендация принята.	Ұсыныс қабылданды.
54	<p>Мұқасов Мейіржан Жолдасұлы, Атырау қаласы әкімінің орынбасары, қоғамдық тыңдау төрағасы</p>		

<p>Сұрақтар болмаса қоғамдық тыңдауды аяқтауға ұсынамын. Бүгінгі қатысушыларға жобаға қатысты барлық сұрақтарға жауап берілді деген есептемін. Сол себепті бүгінгі қоғамдық тыңдау өтті деп есептеймін. Қоғамдық тыңдаудың хаттамасы, аудио және бейнежазбасы эконорталда екі жұмыс күнінен кейін қолжетімді болады. Қоғамдық тыңдау қатысушылары хаттама жарияланғаннан кейін сол порталда таныса алады. Барлық сұрақтар мен жауаптар хаттамаға енгізіледі.</p>		
--	--	--

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың жоба және қаралатындардың сапасы туралы пікірі (негіздемесімен), құжаттардың, тыңдалған баяндамалардың толықтығы және оларды түсінудің қолжетімділігі тұрғысынан, оларды жақсарту бойынша ұсынымдар:

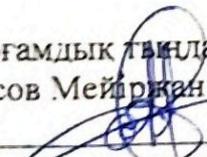
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС үшін 2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілді деп саналсын. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың қаралып отырған құжаттар мен тыңдалған баяндамалардың толықтығы бойынша ұсыныстар мен ескертулер болған жоқ.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілдігінің атауы ұйымдар, пікірлер мен ұсыныстар)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына шағымдану Қазақстан Республикасының Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексіне сәйкес сот және сотқа дейінгі тәртіппен мүмкін болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

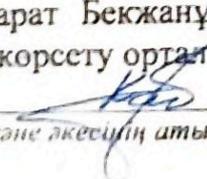
Мұқасов Мейірган Жолдасұлы – Атырау қаласы әкімінің орынбасары

Қолы  Күні « 24 » 11. 2025

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

Кабдол Марат Бекжанұлы «Каспиймұнайгаз» ҒЗЖИ» АҚ-ы, Кешенді экологиялық қызметтер көрсету орталығы директорының орынбасары

Қолы  Күні « 27 » 11. 2025

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

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

исходящий номер: 25241923002, Дата: 19/09/2025

(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: Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау

(территория воздействия, географические координаты участка)

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

Предмет общественных слушаний: Проектная документация для получения комплексного экологического разрешения на воздействие для ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий 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: Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Абая 5, здание АО "НИПИ "Каспиймунайгаз", актовый зал / онлайн, посредством приложения Zoom по ссылке: <https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qLk68SkVR2pF6RjltuBjHY6z43YU.1&opt=89256945252> . Идентификатор конференции: 210 280 4655 Код доступа: 13579, 26/11/2025 10:00

(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 (1 км).

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

"Прикаспийская коммуна" - общественно-политическая газета, на русском языке, "Атырау" облысының қоғамдық-саяси газеті, қазақша тілде; Телеканал Caspian News

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

1) Стенд для размещений объявлений площади им. Дины Нурпейсовой (проспект Каныша Сатпаева 52а); 2) Стенд для размещений объявлений (проспект Каныша Сатпаева 3); 3) Аппарат акима Кенузекского сельского округа по адресу: г. Атырау, микрорайон Орлеу, улица Елжан Утеев, 50А

(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 "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" (БИН: 040740000537), 8-712-225-9547, seredenova.kh@anpz.kmg.kz

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора 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: 25241923002, Дата: 26/09/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25241923002, от 19/09/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проектная документация для получения комплексного экологического разрешения на воздействие для ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод", в предлагаемую Вами 26/11/2025 10:00, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Абая 5, здание АО "НИПИ "Каспиймунайгаз", актовый зал / онлайн, посредством приложения Zoom по ссылке: <https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qLj68SkVR2pf56RjpluBjNY6z43YV.1&optm=89256945252>. Идентификатор конференции: 210 280 4655 Код доступа: 13579(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 "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" (БИН: 040740000537), 8-712-225-9547, seredenova.kh@ampz.kmg.kz,

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

**«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС 2026–2035 жылдарға
арналған «Кешенді экологиялық рұқсатты алу»
жобасы бойынша**

Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы

26 қараша 2025 ж. Сағат 10:00.

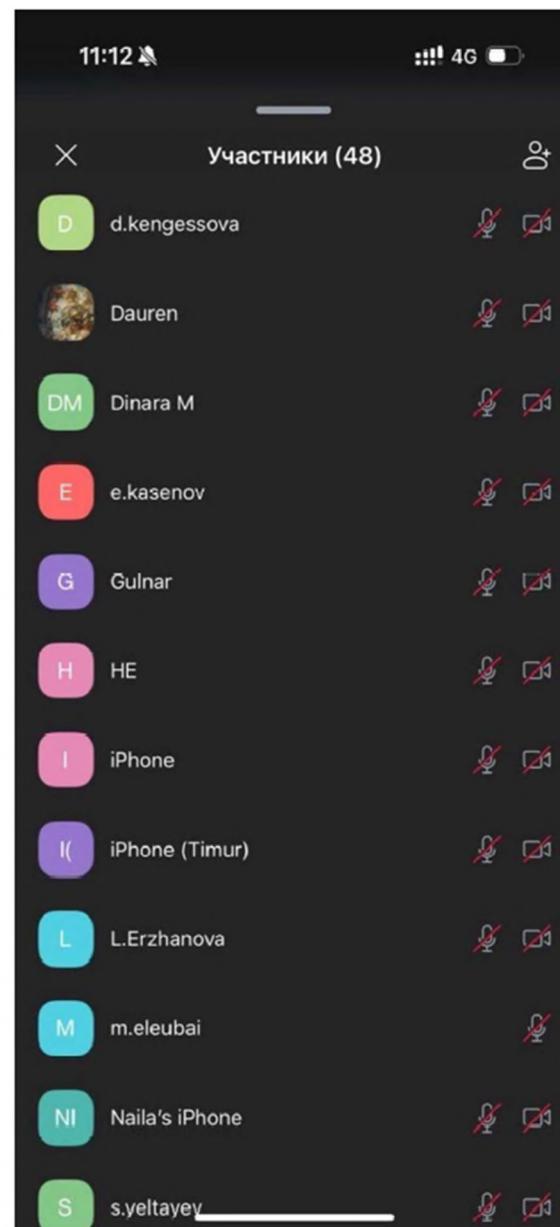
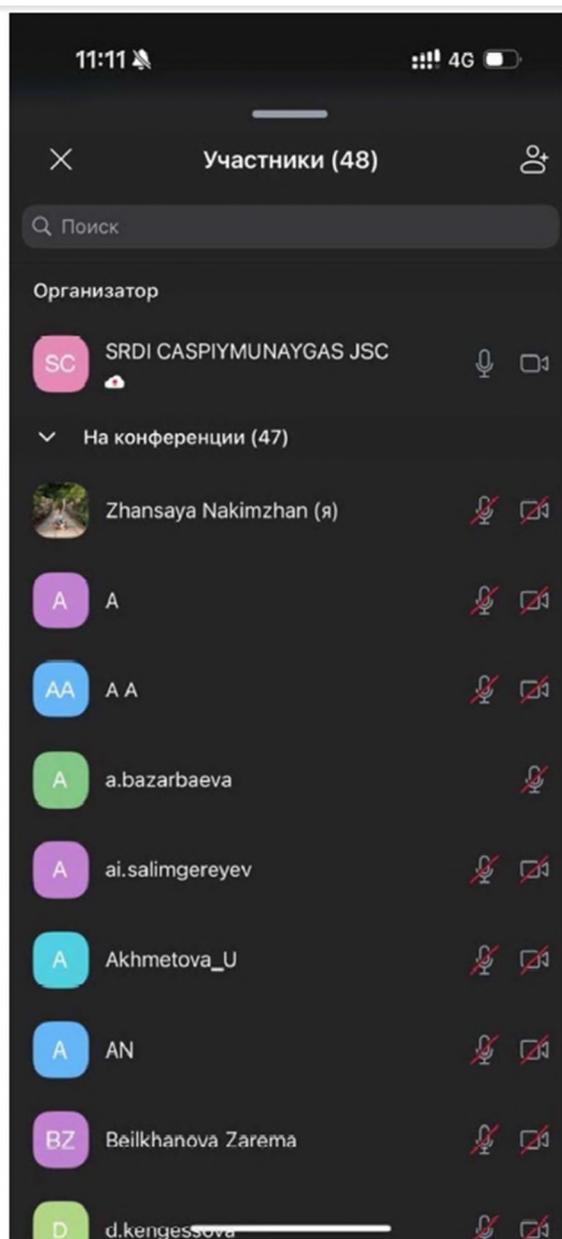
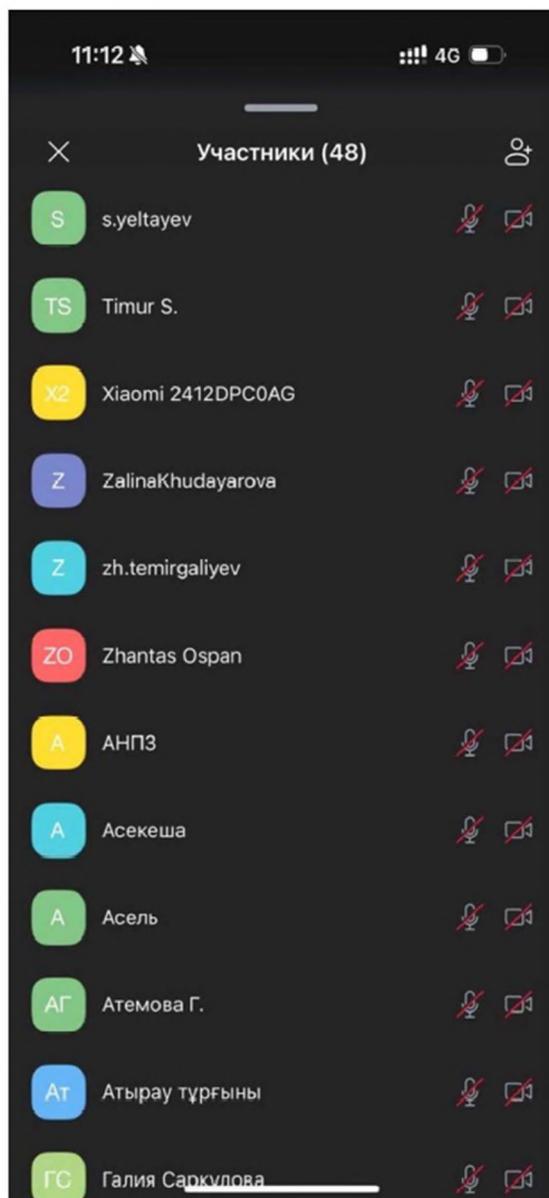
Атырау қаласы, Абай көшесі 5, «Каспиймұнайгаз «ҒЗЖИ» АҚ» ғимараты, акт залы

№ п/п	Қатысушылардың аты-жөні	Қатысушылар санаты (мүдделі жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, бастамашы өкілі)	Байланыс нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференциялық байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
1	2	3	4	5	6
1	Курманов Г.Т.	АНПЗ жмс.	87014284927	жеке	
2	Темірбеков С.	АНПЗ	87013716887	жеке	
3	Кимурешев Г.	АНПЗ	87015632117	жеке	
4	Айтминова Г.	ТОО «АТӨЗ»	87025088096	жеке	
5	Еворамова М.Д.	ТОО «АТӨЗ»	87786204569	жеке	
6	Сахауразова А.	ТОО «АТӨЗ»	87771530968	жеке	
7	Досмұхамбетов С.С.	ТОО РИШ	8777322088	жеке	
8	Басалов В.А.	ТОО NEC	87058002362	жеке	
9	Шарипов И.	КМБ И	87772209836	жеке	
10	Сүлейменов	АНПЗ		жеке	
11	Аманжолбеков Ш.	АНПЗ	87014833030	жеке	
12	Чинаралиев А.	АНПЗ	87010257772	жеке	
13	Қарабаев В.	АНПЗ		жеке	
14	Чариев А.	АНПЗ		жеке	
15	Тобахан М.	Студент	87745949333	жеке	
16	Шамширұлы	АНПЗ	8701614777	жеке	
17	Шахмұхамбетов	СКПК	87016164347	жеке	
18	Махамбет А.	Студент	87755535076	жеке	
19	Қажығалиев С.А.	АНПЗ	87783220930	жеке	
20	Шүкеев С.	АНПЗ	87028279067	жеке	

№ п/п	Қатысушылардың аты-жөні	Қатысушылар санаты (мүдделі жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, бастамашы өкілі)	Байланыс нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференциялық байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
21	Құрманов К.Т.		77702051101	неке	
22	Нұрмасағұлова Р.	ТОО АИПЗ	7092815852	фоне	
23	Абдураманов А.	ТОО АИПЗ	709485457	офлайн	
24	Абдықаров Н.С.	ТОО АИПЗ		офлайн	
25	Алимова М.	АИПЗ	701-521-92-36	офлайн	
26	Сағай З.С.	ТОО АИПЗ	8707383201	офлайн	
27	Алимураева А.В.	ТОО АИПЗ	87783862792	офлайн	
28	Алимураева Р.	АИПЗ	8707413717	офлайн	
29	Чернова З.Т.	Центр. бюро	87475204262	офлайн	
30	Кудеймаев А.К.	КХП	87011836575	неке	
31	Алимураева А.	ТОО АИПЗ	8775754884	неке	
32	Абдыров Б.	ТОО АИПЗ	77789420875	неке	
33	Алимов Д.А.	ТОО АИПЗ	7777775557	неке	
34	С.Накпаев	ТОО АИПЗ		неке	
35	Ермежанов Т.	Ак.б. 11 ұран	87015276156	ТОН	
36	Қарманов К.Б.	— — ұран	87026027511	ТОН	
37	Абдуллин А.	— — студент		неке	
38	Урабаев А.	— —		неке	
39	Сайган Б.	— —		неке	
40	Берекет Н.	— —		неке	
41	Қалиев Д.	— —	87027774028	неке	
42	Балқашаева А.	— —		неке	
43	Мараф Н.	— —	87457506675	неке	
44	Батырбеков М.	Студент	87025177305	неке	
45	Ермак А.	Студент	87022978525	неке	

№ п/п	Қатысушылардың аты-жөні	Қатысушылар санаты (мүдделі жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, бастамашы өкілі)	Байланыс нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференциялық байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
46	Абдураманов А.В.	АКПЗ	87013801540	жеке	
47	Мирзаханов Р.В.	ПММЗ	840120220654	жеке	
48	Буранов Э.С.	эксекр	8776975482		
49	Б.А.А. жетістіктері	зейнеткер	7016998354	жеке	К.Р.А.
50	ИТТ	иш нормин	7701602-7063	жеке	
51	Медведев Т.И.	ИТК	84356406455	жеке	
52	Бурбаев Н.	АУАТ	2016101911	иш	
53	Абляким Н.	ЖАМАТ	87759130552	жеке	А.Б.
54	Исмаева	ЖО КАІС	87015249213	жеке	
55	Рахымов У.	Саунамақам	7027778599	офлайн	У.Р.
56	Аманжолдық	АМУ	84024545685	ср.	
57	Арманов А.	ГОСТАМЗ	87023345254	жеке	
58	Меркесов Б.	Қаржы қаз.	7774377092	жеке	
59	Мамырашев С.	Саунамақам	87755285912		
60	Аманжол	Кішігір	87021060625	жеке	
61	Димандов Р.	ГОАТ	87016243761	жеке	
62	Исмаева Э.	ДАТ	87023458811	офлайн	
63	Жаппа А.	АТУ студенті	87911512005	жеке	
64	Смирнова С.	ЮШПҚМТ		жеке	
65	Болатханов Б.	АО ИППИ КМТ	8777201538	жеке	
66	Сарманов А.	АТУ студенті	87758139602	жеке	
67	Аманжол Д.	АТУ студенті	87023270405	жеке	
68	Сиданов А.	АО КЕІТӨ КАТ	87770420022	жеке	
69	Байғалиев А.	КАТ	87019092207	жеке	
70	Шекбергенов Т.А.	ИТК	87751457014	жеке	

№ п/п	Қатысушылардың аты-жөні	Қатысушылар санаты (мүдделі жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, бастамашы өкілі)	Байланыс нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференциялық байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
71	Ерсеғізов А	студент	87758079130	жеке	
72	Серікқали Д	студент	87780059015	жеке	
73	Әміреғалиев А	студент	9778787655	жеке	
74	Сембай К	студент	8735786720	жеке	
75	Қытай А	оператор		жеке	
76	Құбаева Н.	Н.П.К.	87016160690	жеке	
77	Мейрамшарип	Бережанов Тұрсын	87014646587	жеке	
78					
79					
80					
81					
82					
83					
84					
85					
86					
87					
88					
89					
90					
91					
92					
93					
94					
95					



11:13 4G

Участники (47)

- Е Ермек
- ЖТ Жанболат Тажнияз
- Жг Житель города
- Жг Житель города
- ОК Онгарбаев Кайрат
- СА Сатыбалдин А.Д.
- С Серик
- СМ Серик Мазломович
- Т Талгат
- У УприП
-  Кұрал Муратович Тишбаев

11:12 4G

Участники (48)

- ГС Галя Саркулова
- Г Гулшат
- ГЕ Гульжан Елешева
- ГБ Гульмира Бакытова
- ГЕ Гульмира Е.
- Д ДСЭК
- Е Ермек
- ЖТ Жанболат Тажнияз
- Жг Житель города
- Жг Житель города
- ОК Онгарбаев Кайрат
- СА Сатыбалдин А.Д.

«Caspian NEWS» ЖШС
Атырау қаласы,
Әуезов 23Д даңғылы
тел: 8 7122 51 40 84



ТОО «Caspian NEWS»
г. Атырау,
проспект Аuezова 23Д
тел: 8 7122 51 40 84

№ 388 « 15 » 10 2025 ж

Эфирная справка

Настоящей справкой подтверждается, что 14 октября 2025 г. в эфире телеканала «Caspian NEWS» была размещена бегущая строка на тему:

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» сообщает, что в 10:00 ч. 26 ноября 2025 года по адресу: г. Атырау, улица Абая 5, в актовом зале АО «НИПИ «Каспиймунайгаз» состоятся общественные слушания в форме открытого собрания.

Проектная документация для получения Комплексного экологического разрешения на период 2026–2035 годы: Проект нормативов допустимых выбросов, Проект нормативов допустимых сбросов, Программа управления отходами, Проект технологических нормативов сбросов, Проект технологических нормативов выбросов, Программа производственного экологического контроля, Проект нормативов физических воздействий на природную среду. Радиус воздействия – на территории г. Атырау.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале, а также в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области», по адресу: г. Атырау, улица Әйтеке Би, дом 77, эл. адрес ga.arystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Географические координаты участка: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Географические координаты территории воздействия:

Юг - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Запад - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Север - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Восток - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Ссылка на онлайн-подключение:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qLl68SkVR2pf56RjpltuBjHY6z43YB.1&omn=89256945252>

Идентификатор конференции: 210 280 4655

Код доступа: 13579

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», БИН 040740000537, Республика Казахстан, г. Атырау, улица З. Кабдолова строение 1, электронная почта и номер телефона - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Разработчик: АО «НИПИ «Каспиймунайгаз», 060007, г. Атырау, ул. Абая, 5. БИН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz/> и сайте <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru>

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і 2025 жылы 26 қарашада сағат 10:00-де Атырау қаласы, Абай көшесі 5, «Каспиймұнайгаз «ҒЗЖИ» АҚ» ғимараты, акт залында ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама: Рұқсат етілген шығарындылар нормативтерінің жобалары, Рұқсат етілген тастандыларға арналған нормативтердің жобалары, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Шығарындылардың технологиялық стандарттарының жобасы, Шығарындылардың технологиялық стандарттарының жобасы, Өндірістік қоршаған ортаны бақылау бағдарламасы, Қоршаған ортаға физикалық әсер ету стандарттарының жобасы. Әсер ету аумағы - Атырау қаласы.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық порталда, сондай-ақ «Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесінде қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірмей беріледі, мекен-жайы: Атырау қаласы, Әйтеке Би көшесі, 77 үй, эл. пошта ga.arystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Учаскенің географиялық координаттары: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Әсер ету аумағының географиялық координаттары:

Оңтүстік - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Батыс - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Солтүстік - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Шығыс - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Онлайн қосылуға сілтеме:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qLl68SkVR2pf56RjpltuBjHY6z43YV.1&omn=89256945252>

Конференцияның идентификаторы ID: 210 280 4655

Қол жеткізу коды: 13579

Жоспарланған іс-шараның бастамашысы: «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і, БСН 040740000537, Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы, З.Қабдолов көшесі 1 құрылымы, электрондық пошта және телефон нөмірі - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Әзірлеуші: «Каспиймұнайгаз «ҒЗЖИ» АҚ», 060007, Атырау қ., Абай көшесі 5, БСН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecoportal.kz/> және Бірыңғай экологиялық порталында <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru> веб-сайтында танысуға болады.

Директор



Кертаев К.М.



ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» сообщает, что в 10:00 ч. 26 ноября 2025 года по адресу: г. Атырау, улица Абая 5, в актовом зале АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз» состоится общественные слушания в форме открытого собрания.

Проектная документация для получения Комплексного экологического разрешения на период 2026-2035 годы: Проект нормативов допустимых выбросов, Проект нормативов допустимых сбросов, Программа управления отходами, Проект технологических нормативов сбросов, Проект технологических нормативов выбросов, Программа производственного экологического контроля, Проект нормативов физических воздействий на природную среду. Радиус воздействия – на территории г. Атырау.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале, а также в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области», по адресу: г. Атырау, улица Әйтеке Би, дом 77, эл. адрес ga.arystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Географические координаты участка: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Географические координаты территории воздействия:

Юг - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Запад - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Север - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Восток - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Ссылка на онлайн-подключение:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qlJ68SkVR2pf56RjltuBjJlY6z43YU.1&omn=89256945252>

Идентификатор конференции: 210 280 4655

Код доступа: 13579

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», БИН 040740000537, Республика Казахстан, г. Атырау, улица З. Кабдолова строение 1, электронная почта и номер телефона - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Разработчик: АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз», 060007, г. Атырау, ул. Абая, 5, БИН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/> и сайте <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru>

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і 2025 жылы 26 қарашада сағат 10:00-де Атырау қаласы, Абай көшесі 5, «Каспиймұнайгаз «ГЗЖИ» АҚ» ғимараты, акт залында ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама: Рұқсат етілген шығарындылар нормативтерінің жобалары, Рұқсат етілген тастандыларға арналған нормативтердің жобалары, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Шығарындылардың технологиялық стандарттарының жобасы, Шығарындылардың технологиялық стандарттарының жобасы, Өндірістік қоршаған ортаны бақылау бағдарламасы, Қоршаған ортаға физикалық әсер ету стандарттарының жобасы. Әсер ету аумағы - Атырау қаласы.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық порталда, сондай-ақ «Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесінде қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірмей беріледі, мекен-жайы: Атырау қаласы, Әйтеке Би көшесі, 77 үй, эл. пошта ga.arystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Учаскенің географиялық координаттары: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Әсер ету аумағының географиялық координаттары:

Оңтүстік - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Батыс - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Солтүстік - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Шығыс - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Онлайн қосылуға сілтеме:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qlJ68SkVR2pf56RjltuBjJlY6z43YU.1&omn=89256945252>

Конференцияның идентификаторы ID: 210 280 4655

Код жеткізу коды: 13579

Жоспарланған іс-шараның бастамашысы: «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і, БИН 040740000537, Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы, З. Кабдолов көшесі 1 құрылымы, электрондық пошта және телефон нөмірі - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Өтірауші: «Каспиймұнайгаз «ГЗЖИ» АҚ», 060007, Атырау қ., Абай көшесі 5, БИН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecoportal.kz/> және Бірыңғай экологиялық порталда <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru> веб-сайтында танысуға болады.

Дата: 13.10.2025г.
Время: 15:32ч.

Дата: 13.10.2025г. **Jaum Print**
ЖАРНАМА АГЕНТТІГІ
Время: 15:44ч. Наружная реклама
Съемные буквы.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» сообщает, что в 10:00 ч. 26 ноября 2025 года по адресу: г. Атырау, улица Абай 5, в актовом зале АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз» состоится общественные слушания в форме открытого собрания.

Проектная документация для получения Комплексного экологического разрешения на период 2026–2035 годы: Проект нормативов допустимых выбросов, Проект нормативов допустимых сбросов, Программа управления отходами, Проект технологических нормативов сбросов, Проект технологических нормативов выбросов, Программа производственного экологического контроля, Проект нормативов физических воздействий на природную среду, Радиус воздействия – на территории г. Атырау.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале, а также в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области», по адресу: г. Атырау, улица Ойтеке Биг, дом 77, эл. адрес galaystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Географические координаты участка: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Географические координаты территории воздействия:

Юг - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Запад - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Север - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Восток - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Ссылка на онлайн-подключение:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qlJ68SkVR2pf56RjpltuBjNlY6z43YV.1&omn=89256945252>

Идентификатор конференции: 210 280 4655

Код доступа: 13579

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», БИН 040740000537, Республика Казахстан, г. Атырау, улица З. Каболова строение 1, электронная почта и номер телефона - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Разработчик: АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз», 060007, г. Атырау, ул. Абай, 5. БИН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz/> и сайте <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru>

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і 2025 жылы 26 қараша сағат 10:00-де Атырау қаласы, Абай көшесі 5, «Каспиймұнайгаз «ҒЗЖИ» АҚ» ғимараты, ақт залында ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама: Рұқсат етілген шығарындар нормативтерінің жобалары, Рұқсат етілген тастандыларға арналған нормативтердің жобалары, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Шығарындардың технологиялық стандарттарының жобасы, Шығарындардың технологиялық стандарттарының жобасы, Өндірістік қоршаған ортаға басылау бағдарламасы, Қоршаған ортаға физикалық әсер ету стандарттарының жобасы. Әсер ету аумағы – Атырау қаласы.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық порталда, сондай-ақ «Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесінде қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірмей беріледі, мекен-жайы: Атырау қаласы, Ойтеке Би көшесі, 77 үй, эл. пошта galaystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Учаскені географиялық координаттары: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Әсер ету аумағының географиялық координаттары:

Оңтүстік - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Батыс - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Солтүстік - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Шығыс - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Онлайн қосылуға сілтеме:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qlJ68SkVR2pf56RjpltuBjNlY6z43YV.1&omn=89256945252>

Конференцияның идентификаторы ID: 210 280 4655

Қол жеткізу коды: 13579

Жоспарланған іс-шараның бастамашысы: «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і, БСН 040740000537, Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы, З.Каболов көшесі 1 құрылымы, электрондық пошта және телефон нөмірі - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Өзірлеуші: «Каспиймұнайгаз «ҒЗЖИ» АҚ», 060007, Атырау қ., Абай көшесі 5, БСН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecportal.kz/> және Бірыңғай экологиялық порталында <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru> веб-сайтында тапсыра болады.



Дата: 13.10.2025г.
Время: 15:44ч.



Дата: 13.10.2025г.
Время: 15:44ч.



Дата: 13.10.2025г.
Время: 16:05ч.



Дата: 13.10.2025г.
Время: 16:05ч.

19:00

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і 2025 жылы 26 қарашада сағат 10:00-де Атырау қаласы, Абай көшесі 5, «Каспиймұнайгаз» «ГЗЖИ» АҚ» ғимараты, акт залында ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама: Рұқсат етілген шығарындылар нормативтерінің жобалары, Рұқсат етілген тастандаларға арналған нормативтердің жобалары, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Шығарындылардың технологиялық стандарттарының жобасы, Шығарындылардың технологиялық стандарттарының жобасы, Өндірістік қоршаған ортаны бақылау бағдарламасы, Қоршаған ортаға физикалық әсер ету стандарттарының жобасы. Әсер ету аумағы - Атырау қаласы.

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық порталда, сондай-ақ «Атырау облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» мемлекеттік мекемесінде қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірмей беріледі, мекен-жайы: Атырау қаласы, Әйтеке Би көшесі, 77 үй, эл. пошта ga.arystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Учаскенің географиялық координаттары: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Әсер ету аумағының географиялық координаттары:

Оңтүстік - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Батыс - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Солтүстік - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Шығыс - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Онлайн қосылуға сілтеме:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qlI68SkVR2pf56RjptuBjIY6z43YU.1&omn=89256945252>

Конференцияның идентификаторы ID: 210 280 4655

Қол жеткізу коды: 13579

Жоспарланған іс-шараның бастамашысы: «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і, БСН 04074000537, Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы, З.Қабдолов көшесі 1 қурылымы, электрондық пошта және телефон нөмірі - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Әзірлеуші: «Каспиймұнайгаз» «ГЗЖИ» АҚ», 060007, Атырау қ., Абай көшесі 5, БСН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ecoportal.kz/> және Бірыңғай экологиялық порталында <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru> веб-сайтында танымға болады.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» сообщает, что в 10:00 ч. 26 ноября 2025 года по адресу: г. Атырау, улица Абая 5, в актовом зале АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз» состоится общественные слушания в форме открытого собрания.

Проектная документация для получения Комлексного экологического разрешения на период 2026-2035 годы: Проект нормативов допустимых выбросов, Проект нормативов допустимых сбросов, Программа управления отходами, Проект экологического нормативов сбросов, Проект технологических нормативов выбросов, Программа производственного экологического контроля, Проект нормативов физических воздействий на природную среду, Проект воздействия – на территории г. Атырау.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале, а также в ТУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования Атырауской области», по адресу: г. Атырау, улица Әйтеке Би, дом 77, эл. адрес ga.arystanova@atyrau.gov.kz тел. 8 7122 35 45 59.

Географические координаты участка: 51°55'32.63, 47° 4'24.92

Географические координаты территории воздействия:

Юг - 51°55'35.18"В, 47° 3'20.28"С

Запад - 51°53'59.77"В, 47° 3'55.07"С

Север - 51°54'55.77"В, 47° 5'10.93"С

Восток - 51°57'11.30"В, 47° 4'24.42"С

Ссылка на онлайн-подключение:

<https://us02web.zoom.us/j/2102804655?pwd=qlI68SkVR2pf56RjptuBjIY6z43YU.1&omn=89256945252>

Идентификатор конференции: 210 280 4655

Код доступа: 13579

Инициатор намеченной деятельности: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», БИН 04074000537, Республика Казахстан, г. Атырау, улица З.Қабдолов строение 1, электронная почта и номер телефона - seredenova.kh@anpz.kmg.kz, 8(7122) 25-95-47.

Разработчик: АО «НИПИ «Каспиймұнайгаз», 060007, г. Атырау, ул. Абая, 5, БИН 011040002347, 8(7122) 99-28-04.

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/> и сайте <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/lang-ru>

Дата: 13.10.2025г.
Время: 16:05ч.

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-і 2026–2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алуына қатысты жобалық құжаттама бойынша ашық жиналыс түрінде қоғамдық тыңдаулар

26 қараша 2025 ж с. 10:00

Өткізу жері: Атырау қаласы, Абай көшесі 5 («Каспиймұнайгаз «ҒЗЖИ» АҚ» акт-залы).

КҮН ТӘРТІБІ



	Баяндама	Баяндамашы
09:30-10:00	Қатысушыларды тіркеу, ZOOM-ға кіру, байланысты тексеру	
10:00-10.10	Қоғамдық тыңдауды (ҚТ) ашу. Алғы сөз. Хатшыны таңдау. Ережені бекіту	Мұқасов Мейіржан Жолдасұлы, Атырау қаласы әкімінің орынбасары Қоғамдық тыңдау төрағасы
10:10-10:15	Қоғамдық тыңдау жүргізу ережелері	Мұқасов Мейіржан Жолдасұлы, Атырау қаласы әкімінің орынбасары Қоғамдық тыңдау төрағасы
10:15-10:20	Алғы сөз	Хакимов Наиль Назимович, «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС Бас директордың инвестициялық жобалар жөніндегі орынбасары
10:20-10:50	2026 – 2035 жылдарға арналған Кешенді экологиялық рұқсат алу бойынша жобалық құжаттама	Нәкімжанова Жансая Нұрланқызы инженер-эколог, АҚ «ҒЗЖИ «Каспиймұнайгаз»
10:50-12:30	Сұрақ-жауап сессиясы	
12:30	Қоғамдық тыңдаулардың аяқталуы	





«АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ» ЖШС-НІҢ 2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН КЕШЕНДІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РҰҚСАТ АЛУЫНА ҚАТЫСТЫ ЖОБАЛЫҚ ҚҰЖАТТАМА

ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАУЛАР

Атырау - 2025 жыл

1

ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАУЛАРДЫҢ ТАҚЫРЫБЫ МЕН ЖОСПАРЫ



Талқылау тақырыбы – Атырау мұнай-өңдеу зауытына (АМӨЗ) 2026-2035 жж. мерзімге кешенді экологиялық рұқсат (КЭР) алу мақсатында әзірленген жобаға құжаттамасы*, оның құрамына келесі кіреді:

- эмиссиялар нормативтері жобасы (жол берілетін шығарындылар мен жол берілетін төгінділер нормативтері);
- ластаушы заттар шығарындыларының технологиялық нормативтері жобасы;
- ластаушы заттар төгінділерінің технологиялық нормативтері жобасы;
- қалдықтарды басқару бағдарламасы жобасы;
- өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы жобасы;
- табиғи ортаға жол берілетін физикалық әсерлердің нормативтері;
- экологиялық тиімділікті арттыру бағдарламасы жобасы.



КЕШЕНДІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РҰҚСАТ

КЭР стратегиясы Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексі талаптарына негізделген.



Мақсаты

- Қоршаған ортаға кері әсерді азайту;
- Ең үздік қолжетімді техникаларды (ЕҮҚТ) енгізу;
- Экологиялық реттеуді нығайту.

КЭР стратегиясының негізгі ережелері:

- Кезеңдік енгізу: КЭР алу 2025 жылдан бастап ірі кәсіпорындар үшін міндетті болды, ал 2031 жылдан бастап — басқа санаттағы кәсіпорындар үшін міндетті болады.
- ЕҮҚТ принципі: Салалық ЕҮҚТ анықтамалықтарына сәйкес, қоршаған ортаға әсерін ең азайтатын озық техникаларды міндетті түрде қолдану.
- Сараланған тәсіл: ЕҮҚТ енгізген кәсіпорындар шығарындылар үшін төлемдерден босатылады, ал қалғандары ластау үшін төлейді.
- Мониторинг және бақылау: Автоматтандырылған бақылау жүйелерін енгізу және сандық экологиялық есепке көшу.
- Мемлекеттік қолдау: Өндірістерін жаңартып жатқан кәсіпорындарға салық жеңілдіктері мен қаржыландыруды қамтамасыз ету.

КЭР бойынша міндеттемелерді орындамағаны үшін зауыттың жауапкершілігі

- Экономикалық санкциялар: Ластау үшін төлем 8 есеге өседі.
- Өкімшілік жауапкершілік: Айыппұлдар және кешенді экологиялық рұқсаттың (КЭР) күшін жою.

Күтілетін нәтижелер:

Қоршаған ортаның ластану деңгейін төмендету, экологиялық таза техникаларды ынталандыру, жасыл экономикаға инвестициялық климатты жақсарту, бизнестің экологиялық жауапкершілігінің өсуі.



3

КӘСІПОРЫН ЖӘНЕ ОНЫҢ ҚЫЗМЕТІ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

Қызметтің мақсаты/бағыты:

мұнай өнімдері мен мұнай-химия өнімдерін өндіру

Өңдеу нұсқасы:

отындық және отындық-мұнай-химиялық

Өңдеу қуаты:

жылына 5,5 млн тонна мұнай

Технологиялық қондырғылар саны:

21

Нельсона индексі

13,9 %

Эксплуатацияға енгізілген жыл:

1945

Персонал саны:

2510

Мұнай өңдеу тереңдігі:

86,4 %

Өнім түрлері:

автомобиль және дизель отындары, реактив қозғалтқыштарға арналған отын, вакуумдық газойль, пеш отыны, мазут, мұнай кокстары, техникалық күкірт, бензол, параксилол, сұйытылған көмірсутек газдары, отындық газдар



4

АХУАЛДЫҚ КАРТА



ШЫҒАРЫНДЫЛАРЫНЫҢ ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ НОРМАТИВТЕРІ ЖОБАСЫ

№	Шара атауы	Нысан/Эмиссия көзі	Негіздеме	Мониторинг деректерінің шекті мәні, мг/Нм³	Көрсеткіш, мг/Нм³	Орындау мерзімі
1	Баяу кокстеу қондырғысы (БКК) пештерін техникалық жаңарту. Қанықтырғыштарды ауыстыру, пештің жұмыс режимін оңтайландыру, пештің ПӘК-ін арттыру	Баяу кокстеу қондырғысы (0009 көз)	ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO2 – 169 SO2 – 288	NOx – 150 SO2 – 35	2029 ж
2	Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу (пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O ₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру).	Мұнайды терең өңдеу өндірісі Parison ЖТТҚ майды қыздыру пеші (0210 көз)	ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO2 – 206 SO2 – 37 CO – 118	NOx – 150 SO2 – 35 CO – 100	2029 ж
3	Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу (пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O ₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру).	Мұнайды терең өңдеу өндірісі H-1001, H-1002, H-1003 технологиялық пештері (Naphtha HT) (0201 көз)	ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO2 – 236 (H-1001), 153 (H-1002), 168 (H-1003) NO – 185 (H-1001) SO2 – 60 (H-1001) CO – 151 (H-1001), 138 (H-1003)	NOx – 150 SO2 – 35 CO – 100	2029 ж
4	Үрлегіш желдеткіштер мен ыстық газ сорғыштарында жиілікті реттегіш жетекті орнату (жұмыс режимін оңтайландыру, қазандықтың ПӘК-ін арттыру).	Электр және жылу энергиясын өндіру 9, 10, 11 қазандықтар (0012 көз)	ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO2 – 380 NO – 330 SO2 – 473 CO – 147	NOx – 300 SO2 – 400 CO – 100	2029 ж
5	Қазандықтарды техникалық жаңарту. Төмен NOx шығарындысы бар қанықтырғыштарды ауыстыру, жұмыс режимін оңтайландыру, қазандықтың ПӘК-ін арттыру.	Электр және жылу энергиясын өндіру 4, 6 қазандықтар (0011 көз)	ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO2 – 190 SO2 – 39 CO – 104	NOx – 150 SO2 – 35 CO – 100	2031 ж

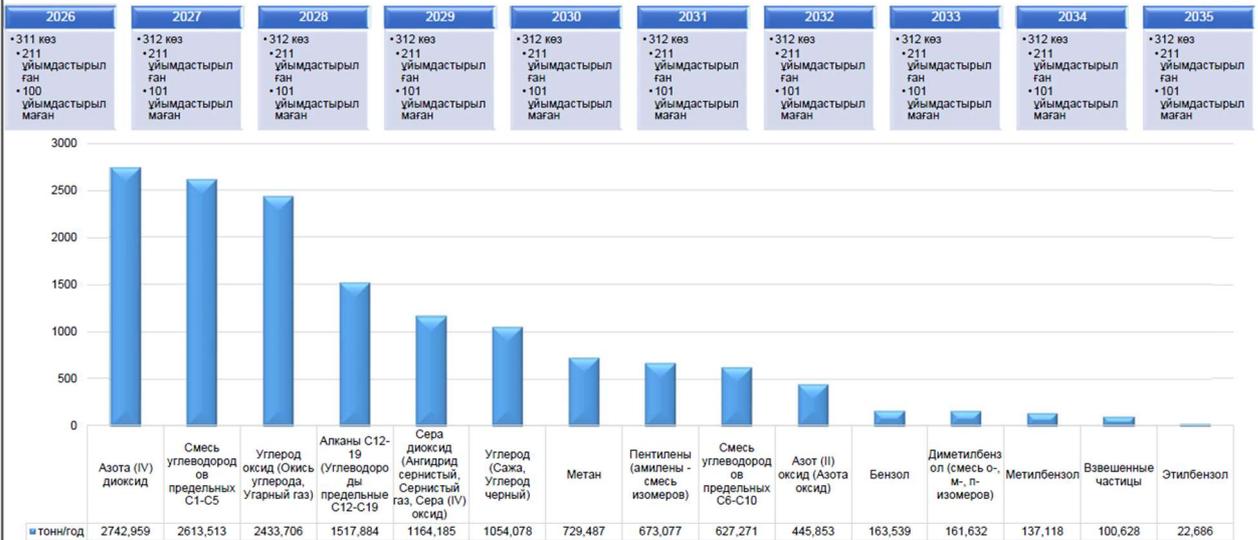
ШЫҒАРЫНДЫЛАРЫНЫҢ ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ НОРМАТИВТЕРІ ЖОБАСЫ

№	Шара атауы	Нысан/Эмиссия көзі	Негіздеме	Мониторинг деректерінің шекті мәні, мг/Нм³	Көрсеткіш, мг/Нм³	Орындау мерзімі
6	Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу (пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O ₂ және CO мониторинг, пештің ПӘК-ін арттыру).	Күкірт өндіру қондырғысы 33-F-002 пеші (0018 көз)	ЕҰҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	SO ₂ – 97 CO – 102	SO ₂ – 35 CO – 100	2031 ж
7	Қазандықтарды техникалық жаңарту. Төмен NOx шығарындысы бар қаңықтырғыштарды ауыстыру, жұмыс режимін оңтайландыру, қазандықтың ПӘК-ін арттыру.	Электр және жылу энергиясын өндіру 3, 5 қазандықтары (0046 көз)	ЕҰҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO ₂ – 154 SO ₂ – 43 CO – 325	NOx – 150 SO ₂ – 35 CO – 100	2031 ж
8	Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу (пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O ₂ және CO мониторинг, пештің ПӘК-ін арттыру).	Мұнайды терең өңдеу өндірісі Н-2001, Н-2002, Н-2003 технологиялық пештері (Prime D) (0204 көз)	ЕҰҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NOx – 333 SO ₂ – 53 CO – 143	NOx – 150 SO ₂ – 35 CO – 100	2029 ж
9	Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу (пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O ₂ және CO мониторинг, пештің ПӘК-ін арттыру).	Мұнайды терең өңдеу өндірісі Н-0701, Н-0703 технологиялық пештері (Prime G) (0205 көз)	ЕҰҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO ₂ – 484 NO – 221 SO ₂ – 45 CO – 112	NOx – 150 SO ₂ – 35 CO – 100	2029 ж
10	Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу (пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O ₂ және CO мониторинг, пештің ПӘК-ін арттыру).	Мұнайды терең өңдеу өндірісі Н-0702, Н-0704 технологиялық пештері (Prime G) (0206 көз)	ЕҰҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.	NO ₂ – 163 SO ₂ – 40 CO – 156	NOx – 150 SO ₂ – 35 CO – 100	2029 ж

ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ШЫҒАРЫНДЫЛАР НОРМАТИВТЕРІ



ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ШЫҒАРЫНДЫЛАР НОРМАТИВТЕРІ



ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ШЫҒАРЫНДЫЛАР НОРМАТИВТЕРІ

Ластаушы заттардың концентрациясы



Ластаушы заттардың атауы	Фонсыз	Фонмен	Көсіпорынның үлесі
Күкіртсутек (Дигидросульфид)	0,528247	2,041786	8,7 %
Азот (IV) диоксиді (Азот диоксиді)	0,434473	0,658732	55,4 %
Көміртек оксиді (Көміртек тотығы)	0,017336	0,473639	2,6%
Диметилбензол (о-, м-, п-изомерлерінің қоспасы)	0,853015	0,853015	
Бензол	0,357391	0,357391	
Метилбензол	0,525317	0,525317	
Күкірт диоксиді (күкірт ангидридi, күкірт диоксидi, күкірт (IV) оксидi)	0,092756	0,128918	36,3%
Көміртек (күйе, көміртегі қара)	0,210459	0,210459	
Табиғи меркаптан қоспасы /этилмеркаптанға есептегенде/	0,130505	0,130505	
Этилбензол	0,083985	0,083985	
Қалқымалы заттар	0,069535	0,069535	

«КАЗИДРОМЕТ» РМК **РП «КАЗИДРОМЕТ»**
 ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ МИНИСТРЛІГІ

02.10.2025

1. Город - Атырау
2. Адрес - Атырау, промышленная зона АНЭЗ
3. Организация, выполняющая фом - АО "ТИИИ" "Казимучайкаст"
4. Организация, выполняющая фом - АО "ТИИИ" "Казимучайкаст"
5. Объект, для которого устанавливается фом - 100 "АНЭЗ"
6. Рабочий проект - ИЭИ
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фом: Азота диоксид, Взвешенная пыль, Диоксида серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводорода.

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примеч.	Концентрация Сф - мг/м³				
		Шкала 0-2 м/сек	Скорость ветра 13 - 17 м/сек			
		север	юго-восток	юг	запад	
№1,5	Азота диоксид	0,0984	0,0742	0,075	0,0604	0,1246
	Взвешенная пыль	0,2727	0,3673	0,4183	0,2486	0,1874
	Диоксида серы	0,085	0,0696	0,0599	0,0964	0,0931
	Углерода оксид	2,3311	1,5724	1,7522	1,7898	1,9156
	Азота оксид	0,0278	0,0078	0,014	0,0074	0,0116
	Сероводорода	0,0045	0,0089	0,0039	0,0126	0,0149

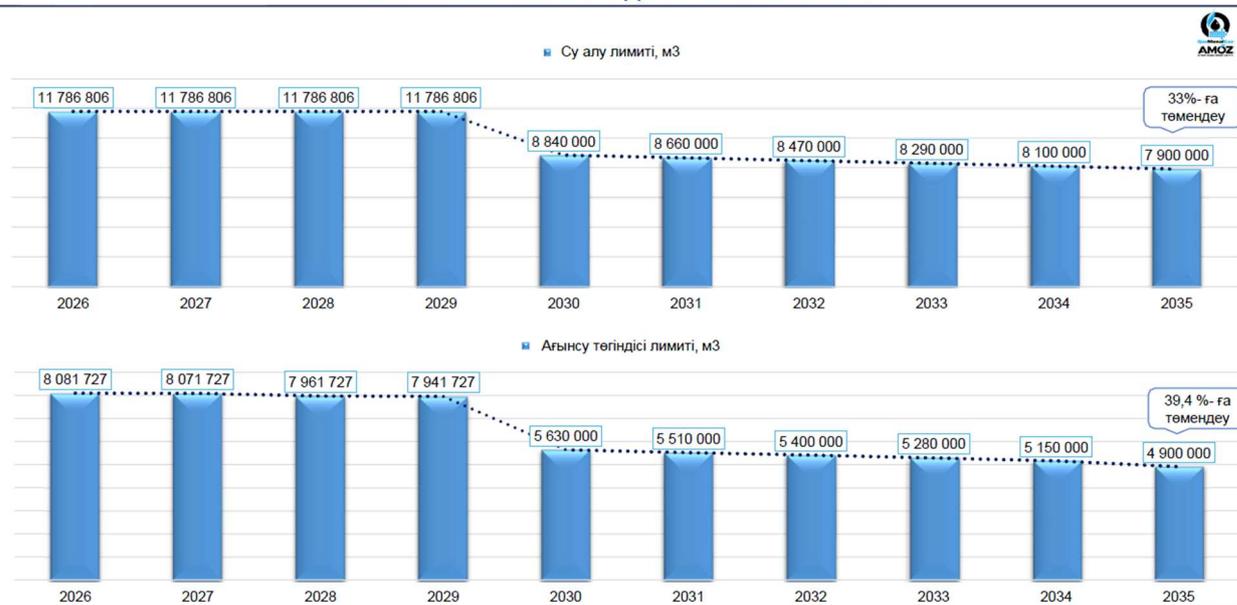
Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.



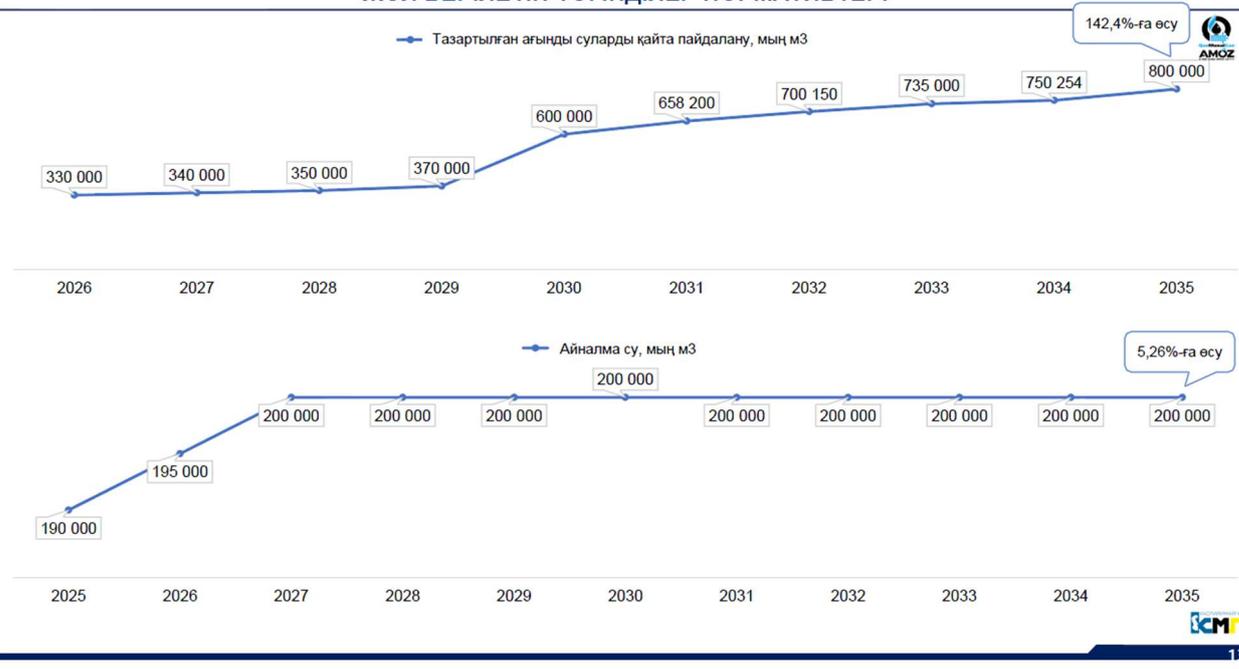
ТӨГІНДІЛЕРІНІҢ ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ НОРМАТИВТЕРІ ЖОБАСЫ

№	Шара атауы	Нысан/Эмиссия көзі	Негіздеме	Мониторинг деректерінің шекті мәні, мг/Нм³	Көрсеткіш, мг/Нм³	Орындау мерзімі
1	Биологиялық тазарту қондырғыларын жанғырту.	Тарату құрылыстары және өнеркәсіптік канализация цехы. Биологиялық тазарту қондырғысы. Сүзбегіріш №1	ЕҰҚТ 10. Ластаушы заттардың төгінділерін азайту үшін су ресурстарын басқару стратегиясы қолданылуы тиіс.	Мұнай өнімдері – 1,81 мг/дм³	0,3 мг/дм³	2031 ж
2	«Таза суды дайындау» жобасы	Сутұтыну цехы.	ЕҰҚТ 10. Ластаушы заттардың төгінділерін азайту үшін су ресурстарын басқару стратегиясы қолданылуы тиіс.	Су тұтыну - 11,79 млн/м³ Су шығыны – 8,41 млн. м³ Суды қайта пайдалану - 258 090 м³/жыл	7,9 млн/м³ 4,9 млн/м³ 800 000 м³	2031-2035 ж

ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ТӨГІНДІЛЕР НОРМАТИВТЕРІ



ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ТӨГІНДІЛЕР НОРМАТИВТЕРІ



ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ТӨГІНДІЛЕР НОРМАТИВТЕРІ

Ластаушы заттардың төгінді нормативтері, тонн/жыл

Сужібергіш №1:

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Мұнай өнімдері	6,475	6,455	6,435	6,435	5,626	5,506	5,396	5,276	5,146	4,896
Фенолдық индекс	0,224	0,224	0,223	0,223	0,195	0,191	0,187	0,183	0,178	0,170
Хлоридтер	2287,711	2280,650	2273,589	2273,589	1987,626	1945,261	1906,426	1864,061	1818,165	1729,905
Сульфаттар	1974,069	1967,976	1961,884	1961,884	1715,125	1678,568	1645,058	1608,501	1568,898	1492,737
Қалқымалы заттар	26,578	26,496	26,414	26,414	23,091	22,599	22,148	21,656	21,123	20,097
Темір	1,947	1,941	1,935	1,935	1,691	1,655	1,622	1,586	1,547	1,472
Аммоний иондары (Аммонийлік азот)	33,942	33,837	33,732	33,732	29,489	28,861	28,285	27,656	26,975	25,666
Нитраттар	21,161	21,095	21,030	21,030	18,385	17,993	17,634	17,242	16,817	16,001
Нитриттер (Нитриттік азот)	1,143	1,139	1,136	1,136	0,993	0,972	0,952	0,931	0,908	0,864
АПАБ	1,100	1,097	1,094	1,094	0,956	0,936	0,917	0,897	0,875	0,832
ОХТ	251,134	250,358	249,583	249,583	218,192	213,541	209,278	204,627	199,589	189,900
ОБТ	39,740	39,617	39,494	39,494	34,527	33,791	33,116	32,380	31,583	30,050
Фосфаттар	9,692	9,662	9,632	9,632	8,420	8,241	8,076	7,897	7,702	7,328
Барлығы	4654,916	4640,547	4626,181	4632,616	4044,316	3958,115	3879,095	3792,893	3699,506	3519,918

ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ТӨГІНДІЛЕР НОРМАТИВТЕРІ

Ластаушы заттардың төгінді нормативтері, тонн/жыл



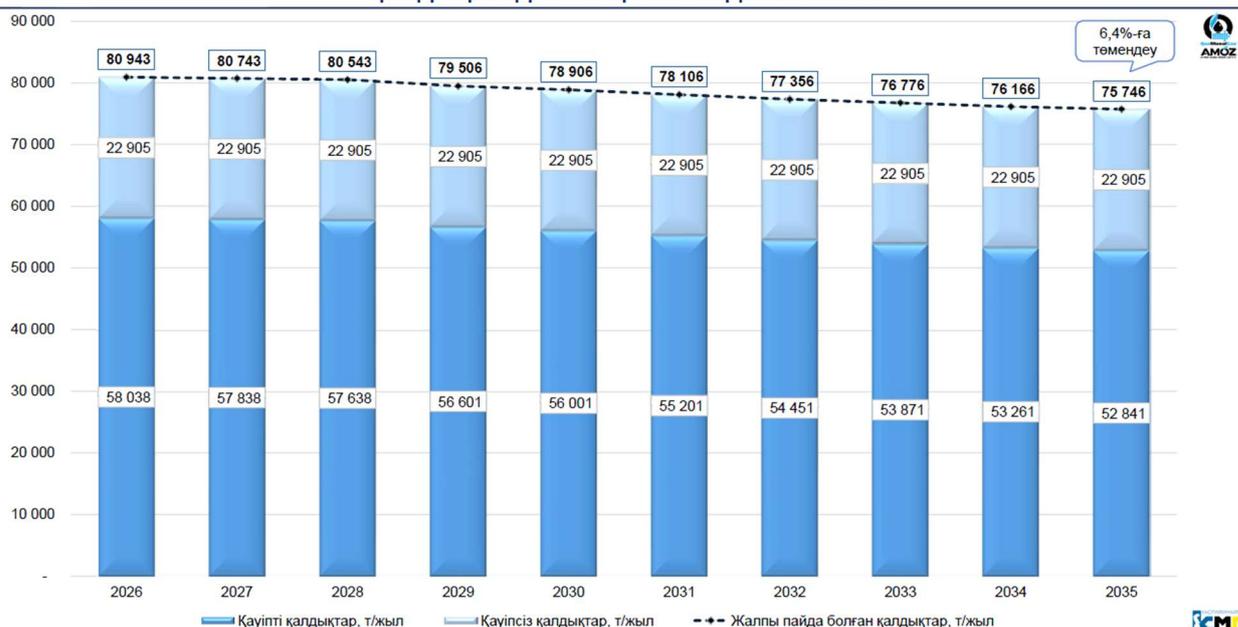
Сужібергіш №2:

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Мұнай өнімдері	1,731	1,726	1,720	1,720	1,504	1,472	1,442	1,410	1,376	1,309
Фенолдық индекс	0,112	0,112	0,112	0,103	0,098	0,096	0,086	0,084	0,082	0,078
Хлоридтер	861,345	858,687	856,028	856,028	748,360	732,409	717,788	701,837	684,557	651,326
Сульфаттар	954,790	951,843	948,896	948,896	829,547	811,866	795,658	777,977	758,822	721,986
Қалқымалы заттар	13,038	12,998	12,957	12,957	11,328	11,086	10,865	10,623	10,362	9,859
Темір	1,012	1,008	1,005	1,005	0,879	0,860	0,843	0,824	0,804	0,765
Аммоний иондары (Аммонийлік азот)	14,499	14,454	14,409	14,409	12,597	12,329	12,082	11,814	11,523	10,964
Нитраттар	14,409	14,364	14,320	14,320	12,519	12,252	12,007	11,741	11,452	10,896
Нитриттер (Нитриттік азот)	0,629	0,627	0,626	0,626	0,547	0,535	0,525	0,513	0,500	0,476
АПАБ	0,315	0,314	0,313	0,313	0,273	0,268	0,262	0,256	0,250	0,238
ОХТ	103,560	103,241	102,921	102,921	89,976	88,058	86,300	84,382	82,305	78,309
ОБТ	18,433	18,376	18,319	18,319	16,015	15,673	15,361	15,019	14,649	13,938
Фосфаттар	4,968	4,952	4,937	4,937	4,316	4,224	4,140	4,048	3,948	3,757
Барлығы	1987,11	1980,976	1974,843	1974,834	1726,455	1689,656	1655,917	1619,118	1579,254	1502,592



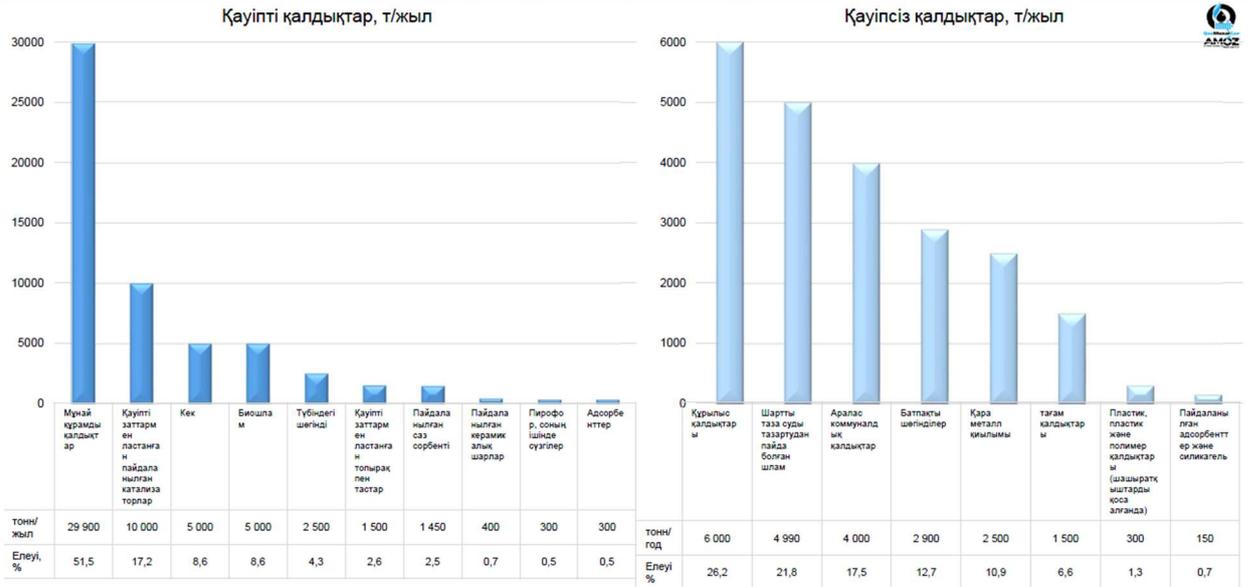
15

ҚАЛДЫҚТАРДЫ БАСҚАРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



16

ҚАЛДЫҚТАРДЫ БАСҚАРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



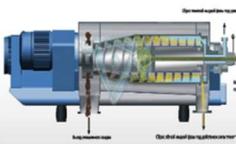
ҚАЛДЫҚТАРДЫ БАСҚАРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



Жалпы қалдықтар: 50 түр (32 қауіпті, 18 қауіпсіз)
 Сұрыптап жинау: Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне сәйкес жүргізіледі.
 Қалдықтарды тапсыру: Қалдықтар лицензиясы бар компанияларға тапсырылады.
 Тасымалдау:
 Қатты қалдықтар – тасымалдау кезінде шашырауына жол бермеу үшін төнтпен жабықталған тығыз бүркеуішімен тасымалданады.
 Сұйық қалдықтар – тасымалдау кезінде тығыздықты қамтамасыз ететін цистерналы техникамен шығарылады.
 Қалдықтарды тасымалдайтын барлық жүргізушілер ҚР-да қауіпті жүктерді тасымалдауға рұқсаттылыққа ие және көлік құралдарын тұрақты техникалық тексеруден өткізіп отырады.



- Қалдықтарды тасымалдау көліктері қозғалысын бақылау және қадағалау үшін GPS-жүйесімен жабықталған.
- Жұмыстарды орындағаннан кейін подрядчик қалдықтарды жою туралы толық есеп және фотосуреттерді ұсынады.
- «АМӨЗ» ЖШС қалдықтарды басқаруды бақылау үшін подрядтық ұйымдарды аудиттен өткізіп отырады.



- «Трикантер» қондырғысында су ағынын механикалық тазарту процесінде жиналған мұнайұшас өнімдер қоспасы өңделеді (бөлінеді). Мұнайұшас өнімдер қоспасы үш фракцияға бөлінеді: сепарацияланған мұнай, кек (мех. қоспа) және фугат (су). Кек қалдық ретінде шығарылады, фугат тазарту қондырғыларына бағытталады, ал сепарацияланған мұнай мұнайды бастапқы өңдеу қондырғыларына жіберіледі.

ӨНДІРІСТІК ЭКОЛОГИЯЛЫҚ БАҚЫЛАУ БАҒДАРЛАМАСЫ ЖОБАСЫ

Атмосфералық ауа

- ✓ Аспаптық өлшеулер – 14 бірлік.
- ✓ Есептеу әдісі бойынша: 197 бірлік ұйымдастырылған және 101 бірлік ұйымдастырылмаған көз.
- ✓ Автоматтандырылған мониторинг жүйесі (АМЖ) бар көздер – 4 бірлік.
- ✓ Атмосфералық ауаның сапасын бақылауға арналған автоматтандырылған станциялар – 4 бірлік.
- ✓ *Бақыланатын заттар: Азот (IV) диоксиді, Азот (II) оксиді, Күкірт диоксиді, Көміртек оксиді, Қара көміртек, Метан бойынша көмірсутектер.*

Топырақ мониторингі

- ✓ МӨЗ өнеркәсіптік алаңы – 6 нүкте.
- ✓ Атырау қаласының сол жақ жағалауының ағынды су жинағышы – 2 нүкте.
- ✓ Қатты өнеркәсіптік қалдықтар полигоны – 3 нүкте.
- ✓ *Кезеңділігі – тоқсанға 1 рет.*

Жер асты сулары

- ✓ МӨЗ өнеркәсіптік алаңы - 2 ұңғыма.
- ✓ Факелдік қондырғы - 5 ұңғыма.
- ✓ Факелдік қондырғы (жаңа) – 5 ұңғыма.
- ✓ Мұнай өнімдерін құю эстакадасы – 5 ұңғыма.
- ✓ Қатты өнеркәсіптік қалдықтар полигоны – 11 ұңғыма.
- ✓ Булатын шұңқыр – 9 ұңғыма.
- ✓ *Кезеңділігі – тоқсана 1 рет.*

Радиациялық ая, шу, діріл, жарық әсері

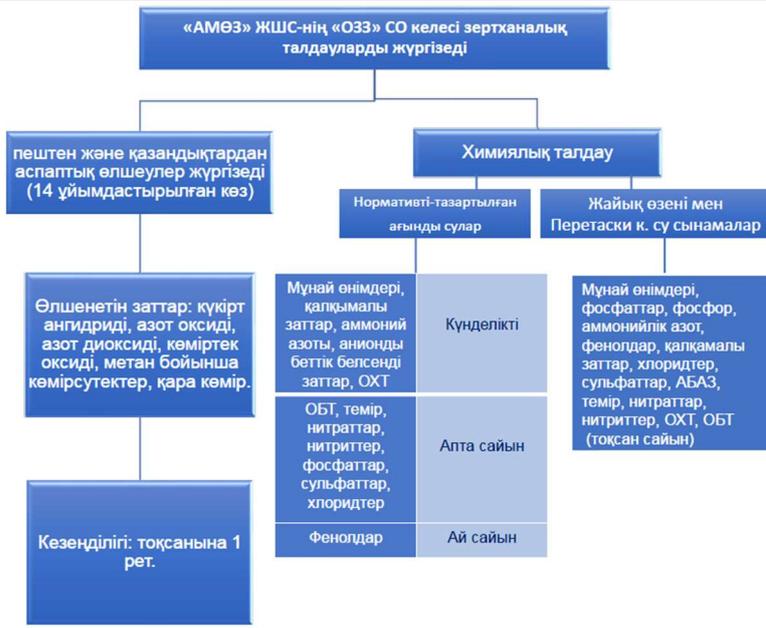
- ✓ Радиациялық мониторинг - өнеркәсіптік алаңда, санитарлық-қорғау аймағында, Атырау мұнай өңдеу зауытының полигонында, булану тоғандарында және зауыттың тұрмыстық және әкімшілік үй-жайларында (*жылына 1 рет*)
- ✓ Шу, діріл және жарық әсері - санитарлық-қорғау аймағының шекарасында (*айына 1 рет*)

ӨНДІРІСТІК ЭКОЛОГИЯЛЫҚ БАҚЫЛАУ БАҒДАРЛАМАСЫ ЖОБАСЫ

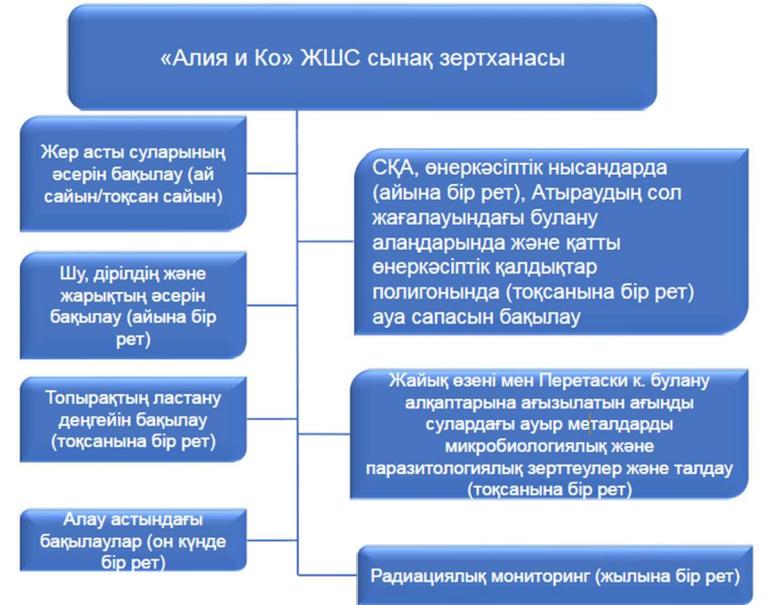


ОЭБ нәтижелері тоқсан сайын есеп түрінде Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Қоршаған ортаны реттеу және бақылау комитетінің Атырау облысы бойынша экология департаментіне Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы ұлттық дерекқордағы (ҚТЖАЖ) ақпараттық жүйе арқылы ұсынылады.

ӨНДІРІСТІК ЭКОЛОГИЯЛЫҚ БАҚЫЛАУ БАҒДАРЛАМАСЫ ЖОБАСЫ



ӨНДІРІСТІК ЭКОЛОГИЯЛЫҚ БАҚЫЛАУ БАҒДАРЛАМАСЫ ЖОБАСЫ



ЖОЛ БЕРІЛЕТІН ФИЗИКАЛЫҚ ӨСЕРЛЕРДІҢ НОРМАТИВТЕРІ

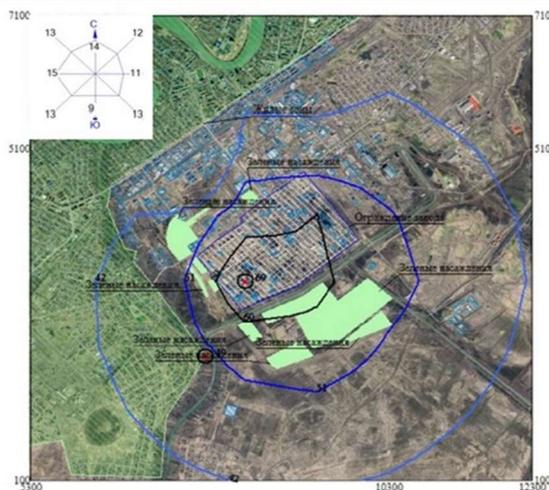
Физикалық әсерлердің түрлері	Физикалық әсерлерді азайту шаралары
- Шу - Діріл - Радиоактивті	<ul style="list-style-type: none"> Жеке есту қабілетін қорғау құралдарын пайдалану; Қауіпті аймақтарды (шу деңгейі 80 дБ-ден жоғары бөлмелер немесе ашық өндірістік аймақтар) арнайы белгілермен анықтау; Жеке есту қабілетін қорғау құралдарын пайдалануды бақылау; Шу және діріл деңгейі жоғары жабдықтарды жабық кеңістіктерге орналастыру; Шуылды технологиялық жабдықтарды шуды сіңіретін қоршаулармен қамтамасыз ету; Діріл оқшаулағыш және діріл сіңіретін құрылымдарға дірілдейтін жабдықтарды орнату; Жауапты қызметкерлерді "Радиациялық қауіпсіздік" курсы бойынша оқыту; Жөндеуші персонал үшін жеке дозиметрлер мен жеке қорғаныс құралдарын пайдалану; Нысандағы мерзімді дозиметриялық бақылау; Мерзімді медициналық тексерулер жүргізу; Радиациялық қауіп белгілерінің болуын және оқылуын тексеру;



ШУДЫҢ ӨСЕРІ

Шудың негізгі көздері:

- Компрессорлар
- Арнайы жабдықтар;
- Алау қондырғылары;
- Білдек құралдары;
- Техникалық пештер;
- Градирнялар;
- Насосы станциялар;
- Желдету қондырғылары;
- Дизельді электр станциялары;
- Қазандықтар;
- Өнеркәсіптік қондырғылар;
- Жылу алмасу аппараттар



Условные обозначения:
 Лесополосы, шумозащитные леса
 Жилые зоны, группа N 01
 Территория предприятия
 Здания и сооружения
 Шумопоглощающие экраны
 Максим. уровень шума
 Расч. прямоугольник N 03

Изофоны в дБ(А)
 42
 51
 60

0 515 1545м.
 Масштаб 1:51500



2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ

1. Су тұтынуды азайту, ағынды сулардың сапасын жақсарту және тазартылған суды қайта пайдалану бойынша шаралар



1.1. «Таза суды дайындау» жобасы

Көзі: Су тұтыну цехы

Қаржыландыру: 10 000 000 000 тг.

ЕҮҚТ 10. Ластаушы заттардың тегінділерін азайту үшін су ресурстарын басқару стратегиясы қолданылуы тиіс.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потребление, млн/м3	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	8,84	8,66	8,47	8,29	8,1	7,9
Сброс, млн/м3	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	5,63	5,51	5,40	5,28	5,15	4,9
Повторное, м3	258 090	258 090	258 090	258 090	258 090	600 000	658 200	700 150	735 000	750 254	800 000



2026-2027

Жобалау кезеңінде жоба-іздеу жұмыстарын жүргізу



2027-2028

Жабдықтарды сатып алу және жеткізу



2028-2029

Құрылыс-монтаж жұмыстары



2029

Іске қосу және жөндеу жұмыстары



2030

Көрсеткішке жету

- ✓ Су тұтыну көлемін 25%-ға төмендету
- ✓ Тегінді көлемін 33%-ға төмендету
- ✓ Суды қайта пайдалану 0,6 млн м³/жыл.



25

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ

1. Су тұтынуды азайту, ағынды сулардың сапасын жақсарту және тазартылған суды қайта пайдалану бойынша шаралар



1.2. Биологиялық тазарту қондырғыларын жанғырту

Көзі: Ағынды суларды тазарту қондырғысы және өнеркәсіптік ағынды суларды тазарту қондырғысы. Биологиялық тазарту қондырғысы. Сужібергiш №1

Көрсеткіш: Мұнай өнімі

Қаржыландыру: 10 000 000 000 тг.

ЕҮҚТ 10. Ластаушы заттардың тегінділерін азайту үшін су ресурстарын басқару стратегиясы қолданылуы тиіс.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Мұнай өнімі, мг/дм3	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3



2027-2028

Техника-экономикалық негіздеме және мемлекеттік сараптамадан өту



2028-2030

ЕРС іске асыру (инжиниринг, сатып алулар және құрылыс)



2028-2029

Құрылыс-монтаж жұмыстары



2031

Көрсеткішке жету

- ✓ Мұнай өнімдерінің мөлшерін 83,5%-ға төмендету



26

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ

2. Баяу кокстеу қондырғысы (БКК) пештерін техникалық жаңарту. Қанықтырғыштарды ауыстыру, пештің жұмыс режимін оңтайландыру, пештің ПӘК-ін арттыру



Көзі: Баяу кокстеу қондырғысы

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO₂), күкірт диоксиді (SO₂)

Қаржыландыру: 1 700 000 000 тг.

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	169	169	169	169	150	150	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	288	288	288	288	35	35	35	35	35	35	35



2026-2027

ЖСҚ түзету, мемлекеттік сараптамадан өту



2027

Бюджетті бекіту және жабдықты сатып алу (жабдықты дайындау 220 күнтізбелік күн)



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету
 ✓ NO₂ мөлшерін 11,2%-ға төмендету
 ✓ SO₂ мөлшерін 87,8%-ға төмендету



27

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ

3. №4 және №6 қазандықтарды техникалық жаңарту. NO_x шығарындысы төмен қанықтырғыштарды ауыстыру, жұмыс режимін оңтайландыру, қазандықтың ПӘК-ін арттыру



Көзі: Жылу және электр энергиясын өндіру. №4, 6 қазандықтар

Көрсеткіш: Азот оксиді (NO₂), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: 200 000 000 тг.

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	190	190	190	190	190	190	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	39	39	39	39	39	39	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	104	104	104	104	104	104	100	100	100	100	100



2027

«ҚазМұнайГаз» Ұлттық Компаниясы» АҚ ФТК-да шараны бекіту, ЖСҚ өзірлеу және мемлекеттік сараптамадан өту



2028-2029

Бюджетті бекіту және жабдықты сатып алу (жабдықты дайындау 220 күнтізбелік күн)



2030

Шараны іске асыру



2031

Көрсеткішке жету:
 ✓ NO₂ мөлшерін 21,1%-ға төмендету
 ✓ SO₂ мөлшерін 10,3%-ға төмендету
 ✓ CO мөлшерін 3,8%-ға төмендету



28

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



4. Үрлегіш желдеткіштер мен ыстық газ сорғыштарында жиілікті реттегіш жетекті орнату. Жұмыс режимін оңтайландыру, қазандықтың ПӘК-ін арттыру

Көзі: Жылу және электр энергиясын өндіру. №9, 10, 11 қазандықтар

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NOx), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: 187 200 000 тг.

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	380	380	380	380	300	300	300	300	300	300	300
NO, мг/Нм ³	330	330	330	330	300	300	300	300	300	300	300
SO ₂ , мг/Нм ³	473	473	473	473	400	400	400	400	400	400	400
CO, мг/Нм ³	147	147	147	147	100	100	100	100	100	100	100



2026

ЖСҚ өзірлеу



2027

Бюджетті бекіту және жабдықты сатып алу



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету

- ✓ NO₂ мөлшерін 21,1%-ға төмендету
- ✓ NO мөлшерін 9,1%-ға төмендету
- ✓ SO₂ мөлшерін 15,4%-ға төмендету
- ✓ CO мөлшерін 32,97%-ға төмендету



29

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



5. №3 және №5 қазандықтарды техникалық жаңарту. Төмен NOx шығарындысы бар қанықтырғыштарды ауыстыру, жұмыс режимін оңтайландыру, қазандықтың ПӘК-ін арттыру

Көзі: Жылу және электр энергиясын өндіру. №3, 5 қазандықтар

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NOx), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: 200 000 000 тг.

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	154	154	154	154	154	154	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	43	43	43	43	43	43	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	325	325	325	325	325	325	100	100	100	100	100



2026-2027

«ҚазМұнайГаз» Ұлттық Компаниясы» АҚ ФТК-да шараны бекіту, ЖСҚ өзірлеу және мемлекеттік сараптамадан өту



2028-2029

Бюджетті бекіту және жабдықты сатып алу (жабдықты дайындау 220 күнтізбелік күн)



2030

Шараны іске асыру



2031

Көрсеткішке жету

- ✓ NO₂ мөлшерін 2,6%-ға төмендету
- ✓ SO₂ мөлшерін 18,6%-ға төмендету
- ✓ CO мөлшерін 69,2%-ға төмендету



30

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



6. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: Күкірт өндіру қондырғысы. 33-F-002 пеші.

Көрсеткіш: Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: 40 000 000 тг.

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
SO ₂ , мг/Нм ³	97	97	97	97	97	97	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	102	102	102	102	102	102	100	100	100	100	100



2026-2027

O₂, CO анализаторлары мен вакуум сенсорларын орнату бойынша ЖСҚ әзірлеу



2028-2029

Бюджетті бекіту және жабдықты сатып алу



2030

Шараны іске асыру



2031

Көрсеткішке жету
 ✓ Снижение SO₂ на 63,9 %
 ✓ Снижение CO на 2 %



31

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



7. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: «Naphtha HT» гидротазалау қондырғысы. H-1001 технологиялық пеші

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO_x), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	236	236	236	236	150	150	150	150	150	150	150
NO, мг/Нм ³	185	185	185	185	150	150	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	60	60	60	60	35	35	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	151	151	151	151	100	100	100	100	100	100	100



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін әзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету
 ✓ NO₂ мөлшерін 36,4%-ға төмендету
 ✓ NO мөлшерін 18,9%-ға төмендету
 ✓ SO₂ мөлшерін 41,7%-ға төмендету
 ✓ CO мөлшерін 33,8%-ға төмендету



32

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



8. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: «Naphtha HT» гидротазалау қондырғысы. Н-1002 технологиялық пеші

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO_x),

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	153	153	153	153	150	150	150	150	150	150	150



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін өзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету
✓ NO₂ мөлшерін 1,96%-ға төмендету



33

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



9. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: «Naphtha HT» гидротазалау қондырғысы. Н-1003 технологиялық пеші

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO_x), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	168	168	168	168	150	150	150	150	150	150	150
CO, мг/Нм ³	138	138	138	138	100	100	100	100	100	100	100



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін өзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету
✓ NO₂ мөлшерін 10,7%-ға төмендету
✓ CO мөлшерін 27,5%-ға төмендету



34

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



10. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: «Prime D» газойль гидротазалау қондырғысы. Н-2001, Н-2002, Н-2003 технологиялық пештері

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO_x), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	333	333	333	333	150	150	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	52	52	52	52	35	35	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	143	143	143	143	100	100	100	100	100	100	100



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін өзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету

- ✓ NO₂ мөлшерін 55%-ға төмендету
- ✓ SO₂ мөлшерін 32,7%-ға төмендету
- ✓ CO мөлшерін 30,1%-ға төмендету



35

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



11. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: «Prime G» нафтаны селективті гидрлеу қондырғысы. Н-0701, Н-0703 технологиялық пештері

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO_x), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	484	484	484	484	150	150	150	150	150	150	150
NO, мг/Нм ³	221	221	221	221	150	150	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	45	45	45	45	35	35	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	112	112	112	112	100	100	100	100	100	100	100



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін өзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету

- ✓ NO₂ мөлшерін 68,92%-ға төмендету
- ✓ NO мөлшерін 32,1%-ға төмендету
- ✓ SO₂ мөлшерін 22,2%-ға төмендету
- ✓ CO мөлшерін 10,7%-ға төмендету



36

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



12. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: «Prime G» нафты селективті гидрлеу қондырғысы. H-0702, H-0702 технологиялық пештері

Көрсеткіш: Оксиды азота (NO_x), Диоксид серы (SO₂), Оксид углевода (CO)

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	163	163	163	163	150	150	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	40	40	40	40	35	35	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	156	156	156	156	100	100	100	100	100	100	100



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін өзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету

- ✓ NO₂ мөлшерін 8%-ға төмендету
- ✓ SO₂ мөлшерін 12,5%-ға төмендету
- ✓ CO мөлшерін 35,9%-ға төмендету



37

2026–2035 ЖЫЛДАРҒА АРНАЛҒАН ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ АРТТЫРУ БАҒДАРЛАМАСЫ



13. Отын + ауа қатынасын автоматты реттеу. Пештегі артық ауаны оңтайландыру үшін O₂ және CO мониторингі, пештің ПӘК-ін арттыру

Көзі: Жеңіл бензин фракцияларын изомерлеу қондырғысы Parison. ЖТТҚ майын қыздыру пеші

Көрсеткіш: Азот оксидтері (NO_x), Күкірт диоксиді (SO₂), Көміртек оксиді (CO)

Қаржыландыру: Қаржыландыруды қажет етпейді

ЕҮҚТ 70. Атмосфераға шығарындыларды болдырмау немесе азайту, сондай-ақ МӨЗ технологиялық процестерінен бөлінетін жылу энергиясын азайту мақсатында.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
NO ₂ , мг/Нм ³	206	206	206	206	150	150	150	150	150	150	150
SO ₂ , мг/Нм ³	37	37	37	37	35	35	35	35	35	35	35
CO, мг/Нм ³	118	118	118	118	100	100	100	100	100	100	100



2026

Отын+ауа қатынасын автоматты реттеу алгоритмін өзірлеу



2027

Алгоритм үлгісін компьютер тренажерінің БЖ-сы эмуляторында сынау, алгоритмнің жұмыс қабілеттілігін растау



2028

Шараны іске асыру



2029

Көрсеткішке жету

- ✓ NO₂ мөлшерін 27,2%-ға төмендету
- ✓ SO₂ мөлшерін 5,4%-ға төмендету
- ✓ CO мөлшерін 15,3%-ға төмендету



38

АМӨЗ Қазақстан Республикасындағы жеңіл мұнай өнімдерінің (бензин, дизель отыны, әуе керосині, сұйылтылған газ) 30% өндіруін қамтамасыз етіп, елдің энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз етудің құрамдас буыны болып табылады.



АМӨЗ елдің ірі салық төлеушілер тізіміне кіреді.

Салық төлемдерінің көлемі:

- 2020 ж. – 40 млрд. тг
- 2021 ж. – 77 млрд. тг
- 2022 ж. – 113 млрд. тг
- 2023 ж. – 152,3 млрд. тг
- 2024 ж. – 154 млрд. тг
- 2025 ж. 2025 ж. 9 ай – 148 млрд. тг



Назар аударғаныңызға рақмет!

ПРОТОКОЛ

Круглого стола №1 с заинтересованными сторонами по обсуждению проектных материалов ТОО «АНПЗ»

31 октября 2025, 15:00

Актывый зал АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

Модератор: Изтелеуова Ш. О., Советник по вопросам устойчивого развития и работы диалоговой площадки АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

№	Вопрос	Ответ
1	Изтелеуова Шынар Орманбековна, модератор Когда у вас будут завершены исследования по СЗЗ?	Ажгалиева Шолпан Калимовна, заместитель начальника отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Планируем в первом квартале 2026 года, так как исследование должны проводиться в 4 сезона. И в первом квартале 2026 мы должны закончить зимние исследование. Остальные процедуры начнутся во втором квартале
2	Арман Хайруллин, депутат областного маслихата, председатель комиссии по природопользованию Атырауского областного маслихата Мониторинг проводит РНИЦ, но проект по СЗЗ делает Виталий Баталов? Кто делает окончательный проект?	Ажгалиева Шолпан Калимовна, заместитель начальника отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ» Как мы сказали, заключен договор с РНИЦ. Данная компания будет разрабатывать проект обоснования СЗЗ с учетом проведения всех натуральных исследований. И на текущий момент эта компания привлекла специалиста, Баталова Виталия. Он помогает в разработке этого проекта.
3	Арман Хайруллин, депутат областного маслихата, председатель комиссии по природопользованию Атырауского областного маслихата Сегодня были представлены, что на 6 установках, то есть на печах, горелки были заменены, правильно?	Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» У нас было представлено горелки полностью заменены на одной технологической установке на 2 печах. Далее планируем на печах установки УЗК, на котлах ТЭЦ. На УЗК у нас 4 печи.
4	Арман Хайруллин, депутат областного маслихата, председатель комиссии по природопользованию Атырауского областного маслихата	Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ» У вас немного старые данные. Установка УПНГ полностью прошла

ПРОТОКОЛ

Круглого стола №3 с заинтересованными сторонами по обсуждению проектных материалов ТОО «АНПЗ»

14 ноября 2025, 15:00

Актовый зал АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

Модератор: Изтелеуова Ш. О., Советник по вопросам устойчивого развития и работы диалоговой площадки АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

1.	<p>Масалимова Бақытгүл Қабыкенқызы, Манаш Қозыбаев атындағы Солтүстік Қазақстан университеті, профессор Көмірсутек газдарын қайта өндеуге байланысты нақтырақ қандай мәселелер бар? Жалпылама түрде естідік</p>	<p>Карабасов Вадим Сергеевич, главный технолог ТОО «АНПЗ» Как вы знаете в процессе переработки нефти используется различные процессы как термические, так и каталитические. В результате протекания этих процессов образуется как сжиженные углеводородные газы, так и так называемый сухой газ. Сжиженный газ у нас отгружается как товарный продукт, также используется как сырье на вторичных установках. Сухой газ проходит аминовую очистку, очищается от остатков сероводорода, аммиака и других примесей. Далее очищенный углеводородный газ используется как топливо для технологических печей. Нашей технологической схемой не предусмотрено дополнительное использование углеводородного газа, но при этом возможно дополнительное разделение газа на этан, пропан, пропиленовые фракции, и в перспективе их можно использовать для дальнейшего передела для газохимия. Пока реального направления в этом вопросе нет, но они периодически возникают, но пока эти вопросы только прорабатываются.</p>
2.	<p>Масалимова Бақытгүл Қабыкенқызы, Манаш Қозыбаев атындағы Солтүстік Қазақстан университеті, профессор Могу ли я получить ваши данные через организаторов?</p>	<p>Карабасов Вадим Сергеевич, главный технолог ТОО «АНПЗ» Да, конечно.</p>
3.	<p>Кенжалиева Айгуль Джумабаевна, адвокат Все время докладчик по презентации об аварии говорил об отказе. Как я поняла, отказ и авария – это одно и то же по смыслу? Как понять, «отказ оборудования» – это какой норматив? А в быту есть понятие «авария», и</p>	<p>Пеев Михайл Дмитриевич, начальник службы пожарной, газовой безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций ТОО «АНПЗ» Согласно законодательству в области гражданской защиты есть такие термины как авария и инциденты. Отказ оборудования классифицируется как инцидент.</p>

ПРОТОКОЛ

Круглого стола №4 по проекту «Проектная документация для получения комплексного экологического разрешения на воздействие на период 2026–2035 гг. для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

21 ноября 2025, 14:30

Актовый зал АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

Модератор: Изтелеуова Ш. О., Советник по вопросам устойчивого развития и работы диалоговой площадки АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

№	Вопрос	Ответ
1.	<p>Арман Хайруллин, депутат областного маслихата, председатель комиссии по природопользованию Атырауского областного маслихата, рекомендация</p> <p>На заводе 28 установок. Но несмотря на это в мониторинге почвенного покрова всего в 2 точках будет производиться анализы по ПЭК. Завод в основном периметром лежит с востока на запад. Поэтому я думаю целесообразнее было бы, хотя бы, 8 точек сделать для проб почвы. Поскольку 2 точки очень мало.</p>	<p>Сулейменов Еркин Борисович, директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ ТОО «АНПЗ»</p> <p>Рекомендация принимается. С учетом протяженности завода с востока на запад 8 точек принимается. Мы еще обсудим этот вопрос конкретно где.</p>
2.	<p>Арман Хайруллин, депутат областного маслихата, председатель комиссии по природопользованию Атырауского областного маслихата, рекомендация</p> <p>Сейчас была презентация, что начиная с 2026–2035 будет всего 312 источников. Но, готовясь к этому круглому столу, я изучал проектные материалы КЭР, и в кратком нетехническом резюме было написано, что начиная с 2028–2035 количество источников выбросов 318. Почему разнятся данные в документе, приложенных на экопортале, и в презентации?</p>	<p>Кенжалиева Фарида Кадыркужиевна, ведущий инженер по разработке стадийных материалов АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»</p> <p>Действительно на данный момент насчитывается 12 источников выбросов. Ранее было 318 источников. Это связано с тем, что при проведении инвентаризации были обнаружены источники, которые были включены в НДВ, однако после детального анализа и обсуждения со специалистами АНПЗ нами было принято решение исключить несколько источников, в связи с тем, что они есть, но они не функционируют. То есть они подлежат демонтажу, в связи с этим сократилось количество источников выбросов.</p>

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение
"Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 ұй

Г.АСТАНА, Проспект Мәңгілік Ел, дом № 8

Номер: KZ52RRL00192696

Дата выдачи: 25.11.2025

Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"

МОТИВИРОВАННОЕ ЗАМЕЧАНИЕ

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

№KZ52RRL00192696 от 14.10.2025 г.

Мотивированные замечания

1. В соответствии со ст. 96 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс) необходимо предоставить результаты учета общественного мнения в форме Протокола.

Также, согласно ст.119 Кодекса проведение общественных слушаний по проекту программы повышения экологической эффективности является обязательным. Необходимо предоставить протокол.

2. В Заявлении на получение комплексного экологического разрешения Таблицу 7 необходимо заполнить полностью согласно требованиям Приложению 1 Правил выдачи экологических разрешений утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 (далее - Правила выдачи экологических разрешений).

3. В Заявлении необходимо заполнить полностью «Характеристика текущего состояния территории, на которой планируется строительство, реконструкция и (или) эксплуатация объекта» согласно требованиям Приложению 1 Правил выдачи экологических разрешений.

4. В Заявлении Таблицу 8 необходимо заполнить согласно требованиям Приложению 1 Правил выдачи экологических разрешений.

В таблице по всем производствам указано о соответствии заключениям НДТ, при этом АНПЗ только планирует внедрение НДТ. Также год ввода в эксплуатацию 1945 год. Заключение НДТ утверждены 2024 году. Необходимо привести информацию о соответствии с подтверждающими документами.

Таблицу необходимо заполнить полностью согласно Приложению 1 Правил выдачи экологических разрешений и Заключение по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа» утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161 (далее – Заключение НДТ).

5. В Таблице 9. Необходимо предусмотреть мероприятия на всех источниках выбросов предусмотренных Заключением НДТ.

Обосновать отсутствие процесса каталитического крекинга и маркерных веществ пыли, ЛОС и бензола. Привести в соответствие согласно Заключению НДТ.

Обосновать периодичность контроля «1 раз в квартал» учитывая Заключение НДТ и требования ст.186 Кодекса.

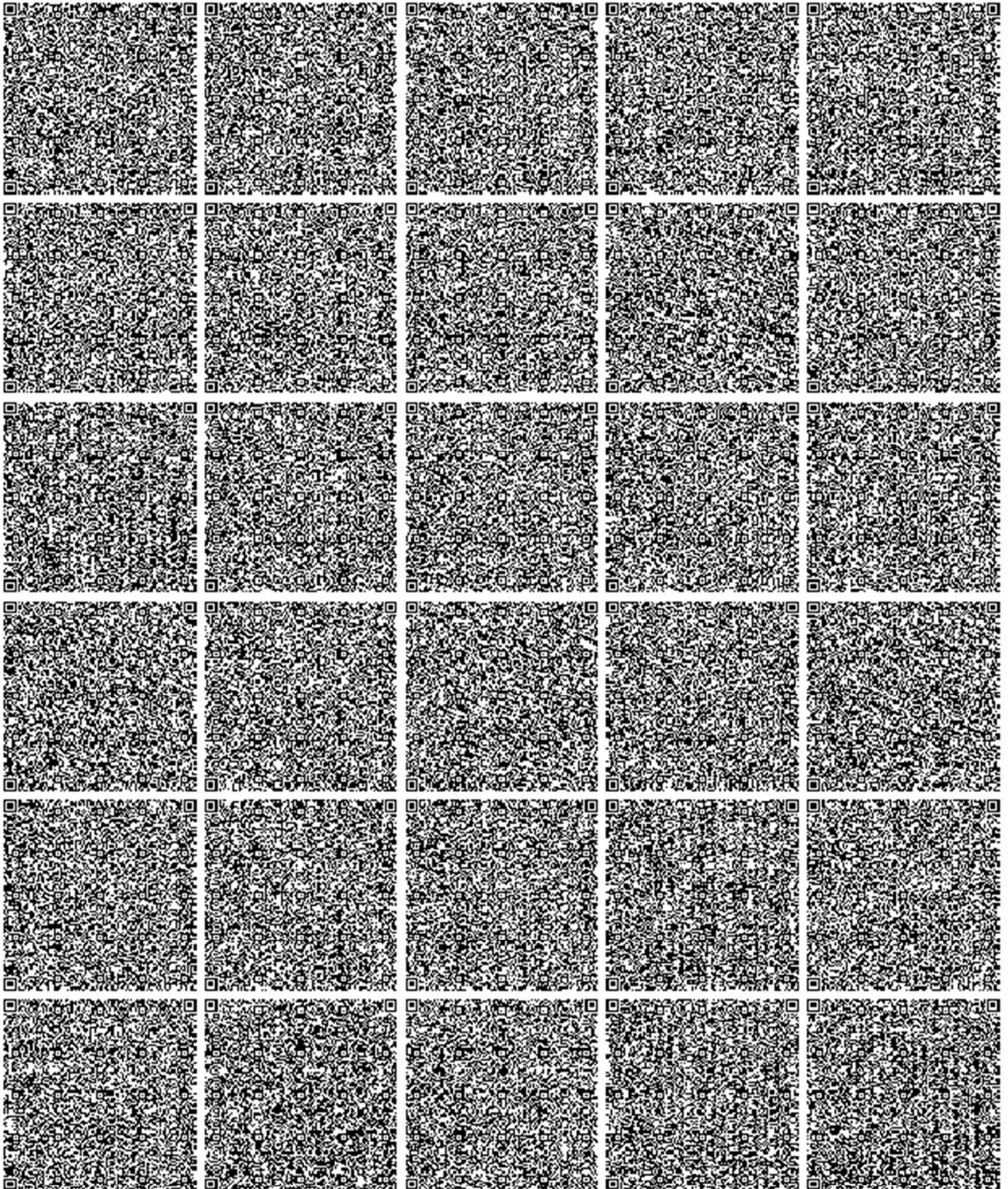
6. В Таблице 10 указаны только нефтепродукты. Тогда как согласно Заключению НДТ предусмотрены и другие вещества. Обосновать. Привести в соответствие.

Необходимо привести информацию по отсутствию воздействия на поверхностные и подземные водные ресурсы по результатам мониторинговых исследований за последние 3 года с подтверждающими протоколами.

Указано только 1 водовыпуск, тогда согласно проекту НДС имеются 2 водовыпуска. Обосновать.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды саңақ қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.





«Атырау мұнай өндеу зауыты» ЖШС
Қазақстан, Атырау облысы,
Атырау қаласы,
Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1,
пошталық индексі 060001
тел.: +7 (7122) 259 667
факс.: +7 (7122) 259 235
e-mail: ref@anpz.kz,
www.anpz.kz

ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»
Қазақстан, Атырауская область,
город Атырау, Проспект
Зейнолла Қабдолов, строение 1,
почтовый индекс 060001
тел.: +7 (7122) 259 667
факс.: +7 (7122) 259 235
e-mail: ref@anpz.kz,
www.anpz.kz

«Atyrau refinery» LLP
1, Avenue Zeinolla Kabdolov
Atyrau, 060001,
Republic of Kazakhstan
tel.: +7 (7122) 259 667
fax: +7 (7122) 259 235
e-mail: ref@anpz.kz,
www.anpz.kz

Председателю
Атырауского областного филиала
ОО «Народная партия
Казахстана»
Досмухамбетовой Б.И.

Уважаемая Балжан Ибатовна!

В ответ на вопрос, озвученный Вами в ходе общественных слушаний, состоявшихся **26 ноября 2025 года** по проекту получения **Комплексного экологического разрешения ТОО «АНПЗ»**, сообщаем, что на всех технологических установках ТОО «АНПЗ» внедрена система противоаварийной защиты (ПАЗ). В случае отклонения какого-либо технологического параметра, например, расхода, влияющего на гидравлическую нагрузку, система ПАЗ автоматически включает блокировку и останавливает технологический процесс до возникновения аварийной ситуации, тем самым предотвращая достижение критических нагрузок.

Директор департамента
по ОТ, ОС и ГЗ

Е. Сулейменов

Исп. Айтимова Г.С.
Тел.: +77122259283

ИС «Directum» № 20/5709 от 27.11.2025
Подписан ЭЦП НУЦ РК
СУЛЕЙМЕНОВ ЕРКИН, 27.11.2025
Сертификат 5abd6a064a95f47a908c026dd2b25165e6b88774





КазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨНДЕУ ЗАУЫТЫ

«Атырау мұнай өндеу зауыты» ЖШС
Қазақстан, Атырау облысы,
Атырау қаласы,
Зейнолла Қабдолов данғылы, құрылыс 1,
пошталық индексі 060001
тел.: +7 (7122) 259 667
факс.: +7 (7122) 259 235
e-mail: ref@anpz.kz,
www.anpz.kz

ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»
Қазақстан, Атырауская область,
город Атырау, Проспект
Зейнолла Кабдолов, строение 1,
почтовый индекс 060001
тел.: +7 (7122) 259 667
факс.: +7 (7122) 259 235
e-mail: ref@anpz.kz,
www.anpz.kz

«Atyrau refinery» LLP

1, Avenue Zeinolla Kabdолоv
Atyrau, 060001,
Republic of Kazakhstan
tel.: +7 (7122) 259 667
fax: +7 (7122) 259 235
e-mail: ref@anpz.kz,
www.anpz.kz

Международному эксперту по водной безопасности РК Буранову С.А.

Согласно Водному Кодексу РК предприятием разрабатывается проект удельных норм водопотребления и водоотведения в соответствии с приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 116-НК «Об утверждении методики расчета удельных норм водопотребления и водоотведения», где основой для определения удельных норм потребления воды для технологических нужд являются проектные нормативы расхода воды (указываются в технологическом регламенте установок).

Предприятием ежемесячно ведется учет водопотребления и водоотведения по технологическим установкам и вспомогательным объектам. Для учета воды на объектах производства установлены измерительные средства учета свежей, питьевой, оборотной, повторно-используемой воды.

Как Вам известно нормативные потребления воды на нашем предприятии составляют 11,79 млн.м³, однако с внедрением оборотных систем водоснабжения фактические потребления воды составили 7,2 млн.м³, что дает значительную экономию воды и экономический эффект за счет снижения платежей за использования водными ресурсами и эмиссии в окружающую среду, соответственно по сточной воде на поля испарения фактические значения составили 5,9 млн.м³ при нормативе 8,41 млн.м³.

Настоящим сообщаем, что на текущий момент экономия воды достигается за счет внедрения оборотных систем водоснабжения с улучшением программы реагентной обработки, а также планируется достичь эффект воды с внедрением проектов «Водоподготовка свежей воды» в 2030 году и «Модернизация биологических сооружений» в 2031 году. Данные сведения были предоставлены в презентационных материалах.

ИС «Directum» № 20/5715 от 27.11.2025
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
СУЛЕЙМЕНОВ ЕРКИН, 27.11.2025
Сертификат 5ab06a064a9547a908c026dd2b25169e6b88774



С реализацией новых проектов будут достигнуты снижение объема забора воды (учет на установке Водозабор), сточной воды (учет на установке ЦОСиПК) и увеличение повторно-используемой очищенной воды (учет на установке ЦОСиПК).

**Директор департамента по
ОТ, ОС и ГЗ**

Е. Сулейменов

Исп. Айтимова Г.С.
Тел.: +7 7122259283



ИС «Directum» № 20/5715 от 27.11.2025
Подписан ЭЦП НУЦ РК
СУЛЕЙМЕНОВ ЕРКИМ, 27.11.2025
Сертификат 5ab95a054a95f47a908c026ds2b25169efb88774

