

Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения), или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: *ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области».*
2. Предмет общественных слушаний: *проекты НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ для районной котельной №1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау (нормативы допустимых выбросов, программа управления отходами, программа экологического контроля, план природоохранных мероприятий)* (полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов).
3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания. *РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭГПР РК*
4. Местонахождение намечаемой деятельности: *Акмолинская область, г.Кокшетау, Северная промзона, 11 проезд участок №56 А. Географические координаты: 1 точка 53°18'31.7"N 69°25'11.9"E; 2 точка 53°18'08.5"N 69°25'07.0"E. (полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)*
5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: *г. Кокшетау, Северная промзона* (перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)
6. Реквизиты и контактные данные инициатора: *ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау, Акмолинская область, город Кокшетау, Промышленная зона Северная, Проезд 11, сооружение 56А, БИН: 981240000031, тел: 8 (7162) 41-11-60* (в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)
7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы. *ТОО «Республиканский центр охраны труда и экологии «РҰҚСАТ», БИН 050 740 013 681, г. Астана, ул. Отырар д 3, кв 85, тел: 8(7172)21-22-87, e-mail: ruksat.too@mail.ru* (в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)
8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): *14.10.2026 по адресу Акмолинская область, г.Кокшетау, ул. Акана серэ 119 этаж 2 Кабинет 208, начало регистрации в 10.50 часов , начало слушаний в 11.00 часов, окончание 11:20. Zoom ссылка: <https://us05web.zoom.us/j/85229671541?pwd=R2ZeOfaMfnv8ZATl5bWZleZflSpl6S.1>*

Идентификатор конференции: 852 2967 1541. Код доступа: Vzh3m9

Регистрация _____ ч. Начало _____ ч. Окончание _____ ч. общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты).

9. Копия письма-запроса (приложение 3) от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (приложение 4) (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний. (Приложение 1)

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

1) На Едином экологическом портале 03.09.2026 года; (в Информационной системе ndbecology.gov.kz)

2) На официальном Интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном Интернет-ресурсе государственного органа-разработчика ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области»; <https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru> (наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации) 03.09.2026 года

3) В средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний: Газета «Кокшетау Сегодня» от 03.09.2026 г. №34 (624); (название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний) Эфирная справка Радио NS от 03.09.2026 год (название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) В местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) в количестве 1 объявления: Информационные доски: район территории предприятия 03.09.2026 года.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решение участников общественных слушаний

«За» - 14 человек; «Против» - 0 человек; «Воздержались» - 0 человек.

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

Единогласно за секретаря Архипов И.В.

«За» - 15 человек; «Против» - 0 человек; «Воздержались» - 0 человек.

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

Рассмотрение материалов проекта в форме доклада.
Предлагаемый регламент – не более 15 мин. на каждого докладчика.
Вопросы-ответы. Предлагаемый регламент – по 3 мин.
Подведение итогов и закрытие общественных слушаний.
Предлагаемый регламент - 5 мин.
Регламент принят единогласно.

13. Сведения о всех заслушанных докладах: Сейфулина Ю.В., ведущий специалист инженер-эколог (фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации) доклад по проектам НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ для районной котельной №1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау (нормативы допустимых выбросов, программа управления отходами, программа экологического контроля, план природоохранных мероприятий) (НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ), на 8 страницах. (тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей). Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний (прилагается).
14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".
15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: Рекомендации по улучшению проекта и докладов отсутствуют.

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

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

17. Председатель общественных слушаний:

Главный специалист экологического отдела
г.п.о.г. Кокшетау
Бобкибаев Айбек Салимбекович

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

14.10.2026 г (дата)

18. Секретарь общественных слушаний: Арханов Игорь Владимирович
экологическое отделение ИКП на ПХВ "Кокшетау нефть"
(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации)
представителем которой является, подпись, дата)

14.10.2026 г (дата)

Ашық жиналыстар арқылы қоғамдық тыңдаулар хаттамасы

1. Әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) жергілікті атқарушы органының немесе аумағында қызметі жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал ететін тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының атауы: "басқарма" ММ Ақмола облысының табиғи ресурстары мен табиғат пайдалануды реттеу".
2. Қоғамдық тыңдаулардың мәні: №1 аудандық қазандық пен №2 аудандық қазандық үшін ШРШ, ҚЖБ, ӨЭБ, ҚҚБ жобалары, Көкшетау қаласы әкімдігі жанындағы "Көкшетау Жылу" ШЖҚ МКК (рұқсат етілген шығарындылар нормативтері, қалдықтарды басқару бағдарламасы, экологиялық бақылау бағдарламасы, Табиғат қорғау іс-шараларының жоспары) (қаралатын жобалық материалдардың толық, нақты атауы).
3. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның атауы және жергілікті атқарушы органның (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірлік әкімі аппаратының (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) атына қоғамдық тыңдауға шығарылатын құжаттар жіберілген. ҚР ЭГТРМ жанындағы "Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы" ШЖҚ РМК
4. "Жоспарланған" қызметтің орналасқан жері: Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Солтүстік өнеркәсіп аймағы, 11 өту №56 учаске А. географиялық координаттары: 1 нүкте 53°18'31.7"N 69°25'11.9"E; 2 нүкте 53°18'08.5"N 69°25'07.0"E. (толық, нақты мекен-жайы. көзделіп отырған қызмет учаскесі аумағының географиялық координаттары)
5. Зардап шеккен барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы жоспарланған қызметтің ықтимал әсерімен: Көкшетау қ., Солтүстік өнеркәсіп аймағы (жоспарланған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік–аумақтық бірліктердің тізбесі)
6. Бастамашының деректемелері мен байланыс деректері: Көкшетау қаласы әкімдігі жанындағы "Көкшетау Жылу" ШЖҚ МКК, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Северная өнеркәсіптік аймағы, жол жүру 11, 56А ғимараты, БСН: 981240000031, тел: 8 (7162) 41-11-60 (оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондар, факстар, электрондық пошталар, сайттар)
7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді құрастырушылардың деректемелері мен байланыс деректері, немесе стратегиялық есептерді дайындау бойынша сыртқы тартылған сарапшыларды немесе мемлекеттік объектілердің құжаттамасын әзірлеушілерді экологиялық сараптама. "Руксат" республикалық еңбекті қорғау және экология орталығы " ЖШС, БСН 050 740 013 681, Астана қ., Отырар к-сі, 3 үй, 85 пәтер, тел: 8(7172) 21-22-87, e-mail: ruksat.too@mail.ru (оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондар, факстар, электрондық пошталар, сайттар)

8. Қоғамдық тыңдаулардың өткізілетін күні, уақыты, орны (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысының күні (уақыты) және уақыты): 14.10.2026 Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Ақан серә көшесі, 119-қабат 2-Кабинет 208 , тіркеудің басталуы сағат 10.50-де, тыңдаудың басталуы сағат 11.00-де, аяқталуы сағат 11.20-да. Масштабтау сілтемесі:
<https://us05web.zoom.us/j/85229671541?pwd=R2ZeOfaMfnv8ZATl5bWZleZflSpl6S.1>
Конференция идентификаторы: 852 2967 1541. Кіру коды: Vzh3m9
Тіркеу _____ сағ. Басталуы _____ сағат Аяқталуы _____ сағат қоғамдық тыңдаулар, толық және нақты мекен-жайы өткізу орнын хабарлайды. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылған жағдайда барлық күндер көрсетіледі).
9. Көзделіп отырған қызмет бастамашысынан сұрау-хаттың көшірмесі (3-қосымша) және әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдарының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) қоғамдық тыңдаулар өткізу шарттарын келісу туралы жауап-хатының көшірмесі (4-қосымша) осы хаттамаға қоса беріледі қоғамдық тыңдаулар.
10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса беріледі. (Қосымша 1)
11. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қазақ тілінде таратылды және орыс тілдерінде келесі жолдармен:
- 1) 03.09.2026 жылғы бірыңғай экологиялық порталда; (ақпараттық жүйеде ndbecology.gov.kz)
2) Жергілікті атқарушы органның (облыстардың) ресми Интернет-ресурсында, Республикалық маңызы бар қалалардың, астананың) немесе ресми Интернет-ресурсында "Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы" ММ әзірлеуші-мемлекеттік органның; <https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru> (атауы және ресми интернет-ресурстарға сілтемелер және жарияланған күндері) 03.09.2026 жыл
- 3) бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте, және таратылатын кемінде бір теле - немесе радиоарна арқылы тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің аумағында (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың), толық немесе ішінара қозғалатын аумақтың шегінде орналасқан, жиырмадан кешіктірмей қоғамдық тыңдаулар өткізудің басталу күніне дейінгі жұмыс күндері: "Көкшетау бүгін" газеті 03.09.2026 ж. №34 (624); (газетте хабарландырудың атауы, нөмірі және жарияланған күні, сканерленген хабарландыру қосымшасымен: сканерленген газеттің титулдық беті және қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландыру беті) 03.09.2026 жылғы NS радиосының эфирлік анықтамасы (теле немесе радиоарнаның атауы, хабарландыру күні: теледе немесе телеарнада қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарландырудың бейне және аудио жазбасы бар электрондық тасымалдаушы радиоарна қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қосылуға (жариялануға) жатады)
- 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 хабарландырулар: ақпараттық тақталар: кәсіпорын аумағының ауданы 03.09.2026 жыл.
- Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдау хаттамасына қоса беріледі.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімі

"Үшін" - 14 адам;" Қарсы " - 0 адам;" қалыс қалды " - 0 адам.

(хатшыны таңдау туралы. "Қарсы", "Қарсы", "Қалыс қалғандар" қоғамдық тыңдауларына қатысушылардың санын көрсету)

Хатшы И.В. Архипов үшін бірауыздан

"Үшін" - 15 адам;" Қарсы " - 0 адам;" қалыс қалды " - 0 адам.

(регламентті бекіту туралы. "Қарсы", "Қарсы", "Қалыс қалғандар" қоғамдық тыңдауларына қатысушылардың санын көрсету)

Жоба материалдарын баяндама нысанында қарау.

Ұсынылатын регламент-әр баяндамашыға 15 минуттан аспайды.

Сұрақ-жауап. Ұсынылатын регламент - 3 минуттан.

Қоғамдық тыңдауларды қорытындылау және жабу.

Ұсынылған Ереже-5 мин.

Регламент бірауыздан қабылданды.

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер: Сейфулина Ю. В., жетекші маман инженер-эколог (баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, ұсынылатын ұйымның атауы) №1 аудандық қазандық және №2 аудандық қазандық үшін ХДВ, ПББ, ПЭК, ППМ жобалары бойынша баяндама, "Көкшетау Жылу" ШЖҚ МКК"Көкшетау қаласы әкімдігі жанынан (шығарындылардың рұқсат етілген нормативтері, қалдықтарды басқару бағдарламасы, экологиялық бақылау бағдарламасы, табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары) (ХДВ, ПББ, ПЭК, ППМ) 8 беттен тұрады. (баяндама тақырыбы, беттер, слайдтар, файлдар, плакаттар, сызбалар саны). Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіндері осы қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса беріледі (қоса беріледі).

14. Хаттаманың ажырамас бөлігі болып табылатын жиынтық кесте және осы Қағидалардың 18-тармағына сәйкес жазбаша нысанда ұсынылған немесе" қоғамдық тыңдауларды өткізу барысында айтылған ескертулер мен ұсыныстарды; бастамашының әрбір ескертпесі мен ұсынысы бойынша жауаптары мен түсініктемелерін қамтиды. Қоғамдық тыңдаулар нысанасымен байланысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар "қоғамдық тыңдаулар нысанасына қатысы жоқ" деген белгісі бар кестеге енгізіледі.

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың қаралатындардың сапасы туралы пікірі құжаттар мен тыңдалған баяндамалардың толықтығы мен қолжетімділігі тұрғысынан оларды жақсарту бойынша түсініктер, ұсыныстар: жобаны жақсарту бойынша ұсыныстар мен есептер жоқ

(ұсынылатын ұйымның тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, атауы, пікірлері мен ұсынымдары).

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Құмалардың көмінені тәжі ақпараттан нұрлан
Тәжі ақпараттан нұрлан тәжі ақпараттан нұрлан
(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, ұйымның атауы, Басқару А.С.
өкілі, Қолы, Күні болып табылады)

14.10.2026 г (күні)

8. Қоғамдық тыңдаулар хатшысы:

Арханов Н.В.
Әмелігі БҚП-ға РКБ. Қосымша м.н.с.
(өкілі болып табылатын ұйымның тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, атауы,
Қолы, Күні)

14.10.2026 г (күні)

Участники общественных слушаний

Дата проведения – 14.10.2026 г., 11.00 часов

№	Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Категория участника (представитель заинтересованной общественности, государственного органа, Инициатора)	Контактный номер телефона	Формат участия (очно или посредством конференц- связи)	Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	Сенбаев А.Р.	житель г.	87012088859	очно	
2	Матенов Т.М.	ГКП на ПХВ Кокшетау	8771060450	очно	
3	Акантаев К.А.	житель		очно	
4	Жусупбеков З.О.	пенсионер	87471852030	очно	
5	Войцеховская Р.Р.	житель	87440342406	очно	
6	Аюкбаева В.М.	житель	8771-255-80-43	очно	
7	Масопутов А.К.	житель	8747-468-80-23	очно	
8	Жайсолова Р.Н.	житель города	8-741-3787952	очно	
9	Мазлум А.А.	житель города	8-775-859935	очно	
10	Мамиев Б.С.	житель города	87057094442	очно	
11	Сметев С.Н.	зам. ген. директора	87019009990	очно	
12	Босманбаев А.С.	пред. гос. архива	87475561889	очно	
13	Алиев А.Б.	департамент экономики	87779543747	очно	
14	Архипов И.В.	аккорд предприятия	8704915893	очно	
15	Сейфуллин И.Д.	ТОО "Руксан"	87776563566	очно	
16					
17					
18					
19					
20					

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

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение" не имеет отношения к предмету общественных слушаний")
1	Вопросов не поступало	-	-
2	Вопросов не поступало	-	-
3	Вопросов не поступало	-	-

Приложение 3

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

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

исходящий номер: 26083111001, Дата: 31.08.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: (Северная промзона, 11 проезд участок №56 А)

(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: Ссылка приглашения: <https://us05web.zoom.us/j/85229671541?pwd=R2ZeOfaMfnv8ZATl5bWZleZlSp6S.1> Код доступа Vzh3m9

Предмет общественных слушаний: Проект НДС, ПУО, ПЭК, ППМ для районной котельной №1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау

(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: Акмолинская область, г.Кокшетау, ул. Акана серъ 119 этаж 2 Кабинет 208, 14.10.2026 11:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

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

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

Степной Маяк; Радио NS

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

Информационные доски города

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

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференс-связи в ходе проведения общественных слушаний.

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

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Кокшетау Жылу" при акимате города Кокшетау (БИН: 981240000031), +7(701)-491-58-93, ecosl@mail.ru,

(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: 26083111001, Дата: 03.09.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №26083111001, от 31.08.2026 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:
«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ для районной котельной №1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау, в предлагаемую Вами 14.10.2026 11:00, Акмолинская область, г.Кокшетау, ул. Акана серэ 119 этаж 2 Кабинет 208(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.»

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения ""Кокшетау Жылу"" при акимате города Кокшетау (БИН: 981240000031), +7(701)-491-58-93, ecosl@mail.ru,

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

Доклад

Всем здравствуйте! Я Сейфулина Юлия являюсь разработчиком следующих проектов, проект нормативов эмиссий, программа производственного экологического контроля, программа управления отходами, план природоохранных мероприятий для районной котельной №1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау.

Нормативные документы для районной котельной №1 и районной котельной №2 разработаны на 2027 года.

НДВ. Районная котельная №1 и Районная котельная №2 Государственного коммунального предприятия «Кокшетау Жылу (далее РК-1 и РК-2 ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу») расположены на одной промышленной площадке в промышленной зоне города по адресу: Акмолинская область, г.Кокшетау, Северная промзона, 11 проезд участок №56 А.

Предприятие существует с 28.03.98 г., согласно свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу». Вид деятельности - производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией г. Кокшетау.

На территории промплощадки располагаются следующие объекты:

РК-1.

✓ котельный цех; мазутонасосная станция; мазутохранилище; транспортно-ремонтная зона.

РК-2.

✓ котельный цех; топливный участок; цех централизованного ремонта; цех топливоподачи; бульдозерно-тракторный цех; мотодепо; склады; химический цех; слесарная мастерская.

В административном отношении объект расположен в Акмолинской области, г. Кокшетау, Северная промзона на землях промышленности.

В 2024 году был получен мотивированный отказ KZ34VWF00152515 от 12.04.2024. о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (приложение 10).

В 2026 году предприятием было получено разрешение №: KZ51VCZ14621835 от 03.12.2025 года на 2026 г., в котором валовый выброс вредных веществ составляет 8771,70565 тонн в год, объем образования отходов составляет 162,6702 тонн в год, объем захороненных отходов составляет 252078,03 т/год (приложение 11).

Данный проект разработан на 2027 год в связи с истечением срока ранее выданного разрешения на эмиссии в окружающую среду № KZ51VCZ14621835 от 03.12.2025 года.

Существенных изменений по проекту нет.

Валовый выброс на 2027 год составил 7964,4892243 т/год. Снижение выбросов за счет уменьшения сжигания угля в котлах на РК-2.

Согласно п.п 1.1, п. 1, раздела 1, приложения 2, Экологического кодекса Республики Казахстан, «сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более» относится к **I категории**.

Основными источниками загрязнения ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау являются: котлы, емкости под мазут, насосы для перекачки мазута, станки, сварочные аппараты, автотранспорт, техника, склады, ДГУ.

Установленная мощность предприятия 740,6 МВт.

Нормативный расход топлива на 2027 год составит:

- мазут (Мазут топочный марки М-100) РК-1 – 25263,51 тонн/год;

- уголь (Экибастузского месторождения) РК-2 – 347670 тонн/год;
- мазут (Мазут топочный марки М-100) РК-2 – 1379,58 тонн/год.

Отопительный период составляет 24 час/сутки 224 день/год.

Котельный цех РК-1

В помещении котельной установлено 3 паровых котла: типа ДЕ 25/14 ГМ (1 шт.) на консервации; ДКВР-20/13 (2 шт.); 2 водогрейных котла КВГМ-100-150. Котельная работает только на жидком топливе – мазуте (мазут топочный М-100) - 25263.51 т/год.

Мазутонасосная станция РК-1

Предназначена для приема и перекачки мазута на нужды котельной. Доставка мазута осуществляется ж/д транспортом. Слив мазут осуществляется самотеком через открытый лоток размером 1*50 м в приемную емкость объемом – 100 м3. Для перекачки мазута используются насосы.

Для отстаивания мазута на территории станции оборудован открытый резервуар (пруд-отстойник) объемом 200 м3 с погружным насосом ПН – 2 шт. (один рабочий, один резервный) 36 м3/ч, время работы- 1596 ч/год.

Мазутохранилище РК-1

Мазутохранилище предназначено для хранения мазута. Хранилище состоит из 6 резервуаров типа РВС -3000, объемом 3000 м3 каждый (2 рабочих, 4 резервных). Годовой объем хранимого мазута – 16445 т/год.

Ремонтный цех РК-1

В цехе проводятся ремонтные работы для нужд РК-1. На станках изделия из цветных металлов и чугуна не обрабатываются, смазочно-охлаждающие жидкости не применяются. Сварка осуществляется электродами марки ЭА-48-М/18. Резка металла осуществляется кислородо-пропановой смесью. В цехе установлен отрезной станок. Цех оборудован рукавным фильтром с КПД улова 85%.

Болгарка установлена возле цеха на площадке.

Транспортно - ремонтная зона РК-1

Проводятся ремонтные работы для нужд РК-1 и РК-2. Ремонтная зона включает в себя токарный цех, цех вулканизации, сварочный цех, аккумуляторный цех. Имеется стояночный бокс и тракторный цех. На станках изделия из цветных металлов и чугуна не обрабатываются, СОЖ не применяются.

Цех оборудован рукавным фильтром с КПД улова 85%.

Токарный цех – в цеху установлен заточной станок с диаметром круга 350 мм. Цех вентиляции не оборудован.

Аккумуляторный цех - оборудован вытяжной вентиляцией.

Заточной станок диаметр круга 350 мм.

Стояночный бокс – размещается 3 единицы транспорта – автобус – 2 ед., ЗиЛ – 1 ед. Бокс вентиляцией не оборудован.

Тракторный цех – размещает трактор - МТЗ-80, погрузчик-ЗИЛ, мазутовоз. Цех вентиляции не оборудован.

Котельный цех РК-2 – установлено три заводских котлоагрегата КВТК-100-150.

Используемое топливо – каменный уголь Экибастузского месторождения и топочный мазут М-100. В качестве основного топлива на РК-2 используется Экибастузский уголь.

Очистка дымовых газов осуществляется электрофильтрами марки ЭГБМ 1-34-12-6 с КПД 98,4% и ЭГЗ 50-34-12-6/4 с КПД 99,6 и 99,6%.

Для удаления золошлака применяется гидравлическая система удаления. Зола из пылегазоочистного оборудования вместе со шлаком подается через багерную насосную станцию по пульпопроводу на золоотвал. Золоотвал РК-2 расположен в 5 км в восточном направлении от котельных. Поверхность отвала обводнена – пыления не происходит.

Топливный участок РК-2 – осуществляет прием, хранение и подачу угля в котельный цех РК-2. Уголь к отделению подвозится ж/д транспортом. Вместимость эстакады составляет – 11 вагонов. Хранение угля осуществляется в открытых штабелях.

Склад огорожен бетонным ограждением с северной стороны и металлическим ограждением с восточной стороны.

Цех централизованного ремонта РК-2

Цех предназначен для ремонта оборудования РК-2.

Оборудование: сварочный аппарат, сверлильный станок.

Цех оборудован рукавным фильтром с КПД улова 85%.

Цех оборудован вытяжной вентиляцией.

Заточной станок установлен в отдельном помещении. Помещение вентиляцией не оборудовано. В помещении не оборудованном вентиляцией установлен сварочный аппарат.

Цех топливоподачи РК-2. В цехе имеется заточной станок - находится на консервации, оборудован вытяжной вентиляцией с параметрами вытяжного зонта – высота 1 м, диаметром 0,35 м производительностью 2000 м³/час.

Установлена емкость, объемом 50 м³ для технологических целей РК-2. Мазут доставляется топливозаправщиком. Годовое хранение мазута 1379,58 т/год.

Бульдозерно-тракторный склад РК-2

Тракторный склад – размещает три трактора. Цех вентиляцией не оборудован.

Мотодепо РК-2

Депо предназначено для парковки и обслуживания одного тепловоза ТГМ.

Склад песка – песок предназначен для выполнения строительно - отделочных работ.

Склад дресвы – дресва предназначена для восстановления покрытия дорог после ремонта теплотрасс.

Склад цемента – закрытый склад. Цемент предназначен для выполнения строительно-отделочных работ, ремонта теплофикационных камер тепловых сетей. Цемент доставляется в мешках автотранспортом. Выброса загрязняющих веществ не происходит.

Химический цех

Химический цех является одним из основных структурных подразделений котельной, задачей которого является подпитка водой соответствующего качества и в необходимом количестве паровых, водогрейных котлов и теплосети. Обработка воды ведется по схеме двухступенчатого На-катионирования. Для обработки воды используются - соль, керамзит и катионит.

Для хранения соли используются солевая яма.

Катионит хранится в мешках в химическом цехе. На территории находится открытый склад для хранения керамзита.

Дизельная станция находится на территории РК-2 и предназначена для подачи эл. энергии на объекты РК-1, РК-2 при перебоях поставки эл. энергии.

Дизельное топливо хранится в емкости $V = 50\text{м}^3$.

Слесарная мастерская находится на территории РК-2. В цехе для механизированной обработки древесины установлена передвижная циркуляционная пила.

В результате проведенной инвентаризации было выявлено, что загрязняющие атмосферный воздух вещества, образующиеся в процессе производства, отводятся через 44 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 16 организованных и 28 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

В выбросах от предприятия содержится 22 наименований загрязняющих веществ и 5 групп веществ, обладающих эффектом суммации: железо (II, III) оксиды; марганец и его соединения; натрий хлорид; азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; серная кислота; углерод; сера диоксид; сероводород; углерод оксид; бенз/а/пирен; формальдегид; бензин; керосин; алканы C12-19; взвешенные частицы; мазутная зола теплоэлектростанций; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; пыль абразивная; пыль древесная; пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин.

На балансе предприятия имеется золоотвал (Постановление Акимата города Кокшетау №А-11/2194 от 17 ноября 2021 года. «О передаче имущества ГУ «Отдел строительства города Кокшетау» на баланс ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»)

Гидрозолоудаление осуществляется за счет системы оборотного использования воды с чаши накопителя-золоотвала. Технологией котельной предусмотрено, что золошлак подается насосами по пульпопроводу на золоотвал, который расположен в 5 км в восточном направлении от территории предприятия. Поверхность золоотвала обводнена.

Общий проектный объем чаши золоотвала, с учетом его увеличения, составляет – 1 870 000 м³.

По состоянию на 2023 год объем размещенных золошлаков составлял - 1 613 800 тонн. По состоянию 2024 год объем размещенных золошлаков составил - 1 718 885 тонн. Остаточный объем вместимости составляет 785 000 м³ ≈ 753 181 тонн.

ПУО. На объектах ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау образуются следующие отходы:

- зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания, за исключением упомянутых в 10 01 14 (10 01 15) (**золошлак**) - золошлак образуются при сжигании топлива в котлах;
- зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания, за исключением упомянутых в 10 01 14 (10 01 15) (**зола улова с электрофильтров**)- зола образуются при прочистке электрофильтров;
- **смешанные коммунальные отходы** (20 03 01) - образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытового мусора, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д;
- **масляные фильтры** (16 01 07*) - фильтры на предприятии образуются в результате замены в автомобилях после окончания срока их службы;
- отходы, не указанные иначе (**воздушные фильтры**) (16 01 99) - фильтры на предприятии образуются в результате замены в автомобилях после окончания срока их службы;
- другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (**отработанные масла**) (13 02 08*) - образуется при замене масла в двигателе и в АКПП;
- **отработанные шины** (16 01 03) на предприятии образуется в результате износа шины;
- **свинцовые аккумуляторы** (16 06 01*) - образуются в результате утраты своих

функциональных свойств - выработка своего ресурса как источника низковольтного электроснабжения;

- **черные металлы** (16 01 17) – образуются в процессе эксплуатации, технического обслуживания и ремонта автотранспортных средств и производственного оборудования, а также при замене изношенных металлических деталей и узлов;
- **отходы сварки** (12 01 13) - данный вид отходов представлен остатками электродов после использования их при сварочных работах;
- **люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы** (20 01 21*) - образуются при замене вышедших из строя или выработавших срок службы люминесцентных ламп;
- абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (**промасленная ветошь**) (15 02 02*) - образуется в процессе использования ветоши для протирки механизмов и деталей;
- смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (**строительные отходы**) (17 09 04) - образуются в процессе ремонтных работ;
- **антифризы, содержащие опасные вещества** (16 01 14*) - антифриз образуется при техническом обслуживании и ремонте автотранспортных средств в результате замены охлаждающей жидкости;
- **грунт и камни, содержащие опасные вещества** (17 05 03*) – образуется при проливах нефтепродуктов;
- твердые соли и растворы, за исключением упомянутых в 06 03 11 и 06 03 13 (**отходы катионитовой смолы**) (06 03 14) – образуются в результате химподготовке теплоносителя (воды) при полной замене анионитов, проводимой, в зависимости от марки анионита;
- использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (**лом абразивных изделий**) (12 01 21) - образуется в процессе механической обработки металлических изделий на металлообрабатывающем оборудовании вследствие износа и последующей замены абразивных кругов, шлифовальных материалов и иных абразивных инструментов;
- отходы, содержащие другие опасные вещества (**шлам от зачистки резервуаров**) (16 07 09*) - образуется при периодической зачистке резервуаров предназначенных для хранения топлива;
- абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (**отходы СИЗ и ГО**) (15 02 03) - образуются в результате использования и последующей замены спецодежды, спецобуви, защитных перчаток, касок и других СИЗ, утративших свои эксплуатационные свойства или выработавших срок службы.

Общий объем образования отходов - **189434,3616 т/год.**

Образующиеся отходы на территории хранятся временно (срок накопления не более шести месяцев) и по мере накопления передаются специализированным организациям.

Контроль обращения с отходами заключается в наблюдении за системой образования, сбора, временного хранения, транспортировки различных видов отходов, образующихся при эксплуатации предприятия.

Несвоевременная утилизация, беспорядочное хранение отходов приводят к различной степени воздействия на окружающую среду, разрушают структуру почвы, уничтожая микроорганизмы в ней, отрицательно воздействуя на флору и фауну, многие из них создают пожарные ситуации на местах их скопления.

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии ведется четкая организация сбора, хранения и отправка их на специализированные предприятия для переработки, утилизации или захоронения на контрактной основе.

ПЭК. Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и

проведению производственного экологического контроля (ПЭК), элементами которого являются производственный мониторинг (ПМ) и внутренние проверки.

Учитывая характер деятельности каждого источника, определены следующие методы контроля:

- инструментальный либо инструментально-лабораторный метод с проведением прямых натурных замеров на организованных источниках выбросов – источники № № 0001, 0002, 0003, 0004-0007 (при работе источника), 0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0021, 0022 (при работе источника), 0023, 0024.

- расчетный метод – 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6013, 6014, 6015, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6029.

На предприятии на источнике выбросов №0012 котельной РК-2 г. Кокшетау осуществляется автоматизированный мониторинг эмиссий в окружающую среду.

Автоматическая система мониторинга эмиссий предназначена для непрерывного контроля параметров выбросов загрязняющих веществ от источника №0012, а также обеспечения получения, регистрации и хранения информации о контролируемых параметрах.

Эксплуатация автоматической системы мониторинга эмиссий осуществляется в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и установленными требованиями к ведению автоматизированного мониторинга эмиссий при проведении производственного экологического контроля.

Контроль осуществляется посредством установленных на источнике №0012 средств автоматического измерения параметров выбросов. Полученные данные используются для оценки фактических параметров эмиссий, контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов и формирования отчетности в рамках производственного экологического контроля.

ПМ. На предприятии предусматриваются следующие мероприятия связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ:

- Проведение инструментальных замеров на источниках выбросов согласно плана- графика ПЭК
 - Проведение мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ
 - Технический осмотр, обслуживание электрофильтров марки ЭГБМ 1-34-12-6 ЭГЗ 50-34-12-6/4
 - Орошение территории в теплое время года, складов инертных материалов, внутри площадных дорог
 - Своевременное обследование и ремонт золошлакопровода
 - Озеленение и благоустройство границы СЗЗ
 - Озеленение и благоустройство территории
 - Организация временного хранения отходов на специально оборудованных местах в контейнерах. Передача отходов специализированным организациям
- Объем финансирования – 3мл 400 тыс на 2027 год.

ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау осуществляет свою производственную деятельность в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.

Сбросы производственных, хоз-бытовых сточных вод в поверхностные, подземные объекты, на рельеф местности осуществляться не будут.

Согласно санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ91VBZ00060300 от 09.12.2024 г., санитарно-защитная зона для предприятия составляет не менее 500 м.

Предприятие относится ко II классу опасности.

На основании моделирования расчета рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников выбросов объекта в период нормирования, превышений ПДК на границе санитарно-защитной и жилой зонах выявлено не было.

1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

- ☐ Обеспечение эксплуатации котлоагрегатов в соответствии с установленными технологическими режимами.
- ☐ Регулярное техническое обслуживание и ремонт котельного оборудования, горелочных устройств, дымососов и другого оборудования.
- ☐ Обеспечение исправного состояния и требуемой эффективности золоулавливающих и газоочистных установок.
- ☐ Проведение периодического контроля эффективности работы газоочистного оборудования.
- ☐ Своевременная очистка, ремонт и замена изношенных элементов газоходов, золоулавливающего оборудования и дымовых труб.
- ☐ Проведение режимно-наладочных мероприятий для обеспечения оптимального режима горения топлива и снижения образования загрязняющих веществ.
- ☐ Применение топлива с контролируемыми показателями зольности и содержания серы.
- ☐ Герметизация и техническое обслуживание оборудования топливоподачи.
- ☐ Орошение пылящих участков угольного хозяйства и автомобильных дорог в сухой и ветреный период.
- ☐ Предотвращение пыления поверхности золоотвала путем увлажнения, нанесения защитного слоя и/или применения иных предусмотренных проектом способов пылеподавления.
- ☐ Содержание территории предприятия, дорог и площадок в надлежащем санитарном состоянии.
- ☐ Организация производственного экологического контроля за выбросами загрязняющих веществ.
- ☐ При неблагоприятных метеорологических условиях выполнение мероприятий по снижению выбросов в соответствии с утвержденным планом НМУ.

2. Мероприятия по снижению шума

- ☐ Проведение регулярного технического обслуживания и ремонта оборудования, являющегося источником повышенного шума и вибрации.
- ☐ Своевременная замена изношенных подшипников, вентиляторов, насосов, дымососов и других вращающихся механизмов.
- ☐ Проведение инструментальных замеров уровней шума на границе санитарно-защитной зоны в рамках производственного экологического/санитарного контроля.

3. Охрана земель и почв

- ☐ Предотвращение загрязнения почв нефтепродуктами, маслами, золой, шлаком и другими отходами производства.
- ☐ Обеспечение герметичности резервуаров, трубопроводов, золопроводов и оборудования, по которому транспортируются жидкие или пылевидные материалы.
- ☐ Регулярный контроль технического состояния золошлакопроводов для предотвращения утечек пульпы.
- ☐ Содержание золоотвала в исправном состоянии и предотвращение перелива пульпы за пределы отведенной территории.
- ☐ Предотвращение пыления поверхности золоотвала.
- ☐ Организация водоотвода и ливневого стока таким образом, чтобы исключить загрязнение прилегающей территории.
- ☐ Хранение ГСМ, масел, химических реагентов и других потенциально опасных веществ на оборудованных площадках с водонепроницаемым покрытием.
- ☐ Недопущение размещения отходов вне специально оборудованных мест.

4. Обращение с отходами

- раздельный сбор отходов по видам;
- временное хранение отходов в специально оборудованных местах;
- передача отходов специализированным организациям по договорам;
- недопущение сжигания отходов на территории объекта;
- ведение учета образования и передачи отходов.

5. Охрана водных ресурсов

- ☐ Регулярный контроль технического состояния водопроводных и канализационных сетей.
- ☐ Своевременное выявление и устранение утечек воды.

- ☐ Предотвращение попадания золошлаковой пульпы, нефтепродуктов и химических реагентов в поверхностные и подземные воды.
- ☐ Обеспечение герметичности золошлакопроводов и гидротехнических сооружений золоотвала.

6. Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций

- ☐ Разработка и поддержание в актуальном состоянии плана действий при аварийных ситуациях.
- ☐ Регулярный контроль технического состояния котлов, турбин, трубопроводов, резервуаров, насосного оборудования и золошлакопроводов.
- ☐ Своевременное проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта оборудования.
- ☐ Оснащение мест хранения ГСМ и химических реагентов средствами локализации и ликвидации проливов.
- ☐ Контроль герметичности резервуаров и трубопроводов топлива и масла.
- ☐ Предотвращение перелива и разгерметизации систем золошлакоудаления.
- ☐ Проведение регулярных осмотров золоотвала и золошлакопроводов.
- ☐ Наличие средств пожаротушения и автоматических систем пожарной сигнализации.
- ☐ Немедленная остановка технологического процесса при возникновении аварийной ситуации, способной привести к сверхнормативному выбросу или сбросу.

7. Производственный экологический контроль

- контроль выбросов загрязняющих веществ;
- контроль уровня шума на границе СЗЗ;
- учет образования отходов;
- ведение экологической отчетности;
- выполнение программы производственного экологического контроля.

8. Мероприятия для общественности (очень хорошо воспринимаются на слушаниях)

- озеленение территории объекта;
- поддержание санитарного состояния прилегающей территории;
- наличие контактного телефона для обращений населения;
- информирование местных исполнительных органов о чрезвычайных ситуациях;
- соблюдение нормативных размеров санитарно-защитной зоны.

Реализация предусмотренных технических, организационных и природоохранных мероприятий позволит обеспечить безопасную эксплуатацию котельных, минимизировать риск возникновения аварийных ситуаций и снизить негативное воздействие на атмосферный воздух, почвы, подземные воды, растительный и животный мир, а также население прилегающих территорий до допустимого уровня.

ИП Қарымсақов Д.Қ.
030000, г. Ақтобе, Алтын Орда 1д. офис 1
Тел.: 8-701-334-97-67, ИИН 960825351405
ИИК: KZ93722S000038988191 в АО «Kaspi Bank», БИК: CASPKZKA

Исх.№67/2026

«3» сентября 2026 г.

Заказчик: ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»

Исполнитель: ИП «Қарымсақов Д.Қ.»

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим, ИП Қарымсақов Д.Қ., подтверждает, что 3 сентября 2026 г. в эфире радиостанции «Радио NS» в г. Кокшетау, Ақмолинская область (105,7 FM) была размещена информация о проведении общественных слушаний, общим количеством 2 (Два) выхода на казахском и русском языках следующего содержания:

Хабарландыру

Көкшетау қаласы әкімдігінің қарамағындағы «Көкшетау Жылу» № 1 және № 2 аудандық қазандықтарға қатысты Шекті рұқсат етілген шығарындылар (ШПШ), Қалдықтармен жұмыс істеу бағдарламасы (ҚЖБ), Өндірістік экологиялық бақылау (ӨЭБ) және Қоршаған ортаны қорғау бағдарламасы (ҚҚБ) жобалары бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдаулар өткізілетінін хабарлайды.

Қоғамдық тыңдаулар 2026 жылы 14 қазанда сағат 11:00-де Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Ақан сері көшесі, 119 ғимараттың 2 қабатында 208 кабинетінде өтеді.

Ұсынылатын қызметтің әсер ету аймағы: Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Солтүстік өнеркәсіптік аймақ 11, № 56А кірме жол учаскесі.

Объектінің орналасу координаттары: 1 нүкте 53°18'31.7"N 69°25 '11.9"E; 2 нүкте 53°18'08.5"N 69°25 '07.0"E

Әсер ету аумағының орналасу координаттары: 53°17'06.6"N 69°22'31.9"E.

Қоғамдық тыңдауларды өткізу мерзімі бес жұмыс күнінен аспайды.

Қатысушыларды тіркеу жеке басын куәландыратын құжатты көрсеткен кезде жүргізіледі.

ZOOM платформасындағы тыңдауларға қатысу үшін онлайн қосылуға сілтеме: <https://us05web.zoom.us/j/85229671541?pwd=R2ZeOfaMfnv8ZATl5bWZleZflSpl6S.1>

Конференция идентификаторы: 852 2967 1541. Кіру коды: Vzh3m9.

Жоспарланған қызметтің бастамашысы: Көкшетау қаласы әкімдігінің қарамағындағы «Көкшетау Жылу» ШДЖҚ МКК, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Солтүстік өнеркәсіптік аймақ 11, № 56А кірме жол учаскесі, БСН: 981240000031, тел: 8 (7162) 41-11-60.

Жобалық құжаттаманы әзірлеуші: «Республиканский центр охраны труда и экологии «РҰҚСАТ» ЖШС, Астана қаласы, Отырар көшесі, 3 үй, 85 пәтер,

БСН 050 740 013 681, тел: 8(7172) 21-22-87, e-mail: ruksat.too@mail.ru.

Жоба бойынша құжаттама порталда орналастырылған <https://ndbecology.gov.kz> және ЖАО сайтында www.upr.akmo.gov.kz, <https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru>

Ұсынылып отырған қызмет туралы ақпарат алу және құжаттардың көшірмелерімен танысу үшін байланыс деректері: seifulina@ecosltd.kz, тел: 8 777 656 35 66.

Мүдделі жұртшылықтың ескертулері мен ұсыныстарын Көкшетау қаласы, Абай көшесі 89, мекенжайы бойынша «Ақмола облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» ММ қабылдайды: e-mail: upr.expertiza@mail.ru. Байланыс нөмірі: 8 (7162) 40-28-07.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау сообщает о проведении общественных слушаний в форме открытого собрания по проектам НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ для районной котельной №1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау.

Общественные слушания состоятся 14 октября 2026 года в 11 час 00 мин. по адресу Акмолинская область, г.Кокшетау, ул. Акана серэ 119 этаж 2 Кабинет 208.

Территория воздействия, на которую будет иметь воздействие намечаемая деятельность: Акмолинская область, г.Кокшетау, Северная промзона, 11 проезд участок №56 А.

Координаты расположения объекта: 1 точка 53°18'31.7"N 69°25'11.9"E; 2 точка 53°18'08.5"N 69°25'07.0"E

Координаты расположения территории воздействия: 53°17'06.6"N 69°22'31.9"E.

Срок проведения общественных слушаний не превышает пять последовательных рабочих дней.

Регистрация участников ведется при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

Ссылка на онлайн подключение для участия в слушаниях на платформе ZOOM: <https://us05web.zoom.us/j/85229671541?pwd=R2ZeOfaMfnv8ZATl5bWZleZflSpl6S.1>

Идентификатор конференции: 852 2967 1541. Код доступа: Vzh3m9.

Инициатор намечаемой деятельности: ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау, Акмолинская область, город Кокшетау, Промышленная зона Северная, Проезд 11, сооружение 56А, БИН: 981240000031, тел: 8 (7162) 41-11-60.

Разработчик проектной документации: ТОО «Республиканский центр охраны труда и экологии «РҰҚСАТ», г. Астана, ул. Отырар д 3, кв 85, БИН 050 740 013 681, тел: 8(7172)21-22-87, e-mail: ruksat.too@mail.ru.

Документация по проекту размещена на портале <https://ndbecology.gov.kz> и на сайте МИО www.upr.akmo.gov.kz, <https://www.gov.kz/memleket/entities/aqmola-upr?lang=ru>

Контакты, по которым можно получить информацию о намечаемой деятельности, и ознакомиться с копией документов: seifulina@ecosltd.kz, тел: 8 777 656 35 66.

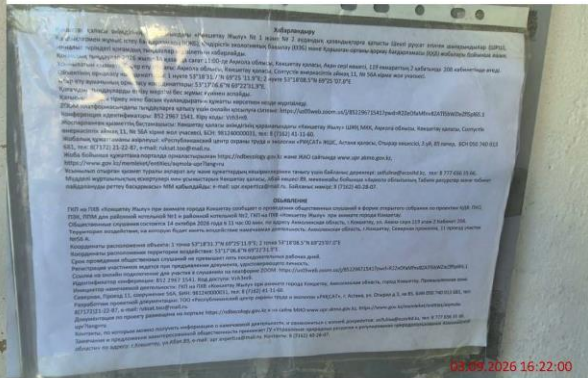
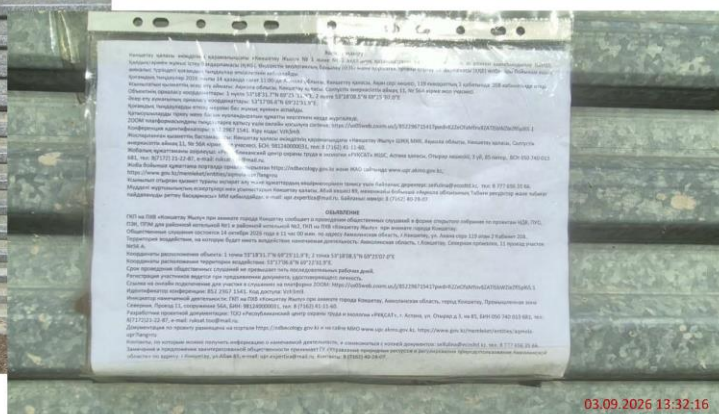
Замечания и предложения заинтересованной общественности принимает ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» по адресу: г.Кокшетау, ул.Абая 89, e-mail: upr.expertiza@mail.ru. Контакты: 8 (7162) 40-28-07.

Информация была запущена на двух языках – казахском и русском.

Индивидуальный предприниматель



Қарымсақов Д.Қ.



Объявление на стр 21

№34 (624) 3 сентября 2026 года

Көкшетау

Ақмолинский областной еженедельник

БҮГІН • СЕГОДНЯ

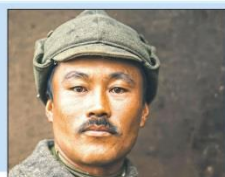
Приветай, Ақмолинский край!

18+

www.kokshetoday.kz
ks.gazeta@mail.ru



Прогноз погоды	4 сентября	5 сентября	6 сентября	7 сентября	8 сентября	9 сентября	10 сентября
t°C ночью	+12°	+14°	+13°	+16°	+16°	+14°	+12°
t°C днём	+23°	+26°	+26°	+27°	+27°	+26°	+22°
Ветер м/с	ЮЗ/4	ЮЗ/3	Ю/4	ЮВ/5	ЮВ/5	Ю/7	ЮЗ/5



СТР 6

Батыр
Красной гвардии:
Мукатай
(Угар) Жанибеков



СТР 12-13

Музыка как судьба:
«Звуковой
ландшафт» духа
Рустема Ахмедова



СТР 24

Ночной
полумарафон:
на старт вышли
около 1000 человек

СОБРАТЬ УРОЖАЙ В ОПТИМАЛЬНЫЕ СРОКИ

Марат Ахметжанов ознакомился с ходом уборочной кампании в Зерендинском районе

Уборочная кампания в Ақмолинской области стартовала в середине августа. Из 4,5 млн гектаров зернового клина по состоянию на 25 августа убрано 1,6 млн гектаров, намолочено свыше 2 млн тонн зерна при средней урожайности 12,3 центнера с гектара, сообщают в акимате области.

В числе лидеров по темпам уборки – Зерендинский, Бурабайский, Сандыктауский и Буландынский районы.

Поля крестьянского хозяйства «Намыс» Зерендинского района в рамках рабочей поездки оценил аким Ақмолинской области Марат Ахметжанов. Средняя урожайность зерновых здесь составляет 28 центнеров с гектара при содержании клейковины 28%. Глава региона отметил высокое качество намолоченного зерна, подчеркнув, что окончательные выводы об урожайности делать пока рано.

«В этом году по поручению Президента аграриям была оказана солидная поддержка. Более тысячи хозяйств получили кредиты по программе «Кен дала», также были выделены льготное топливо и минеральные удобрения. Благодаря этим мерам, а также применению современных технологий, научному подходу и труду аграриев мы получаем хороший урожай, несмотря на то, что погода не всегда была благоприятной», – отметил Марат Ахметжанов.

Механизатор Манарбек Байманов работает в отрасли 20 лет, шесть из них – в крестьянском хозяйстве «Намыс».

«По сравнению с прошлым годом на некоторых полях показатели урожайности даже выше. Качество урожая в этом году также лучше. Если погода будет благоприятной, планируем полностью завершить уборочные работы в сентябре», – рассказал механизатор.

В уборочной кампании задействовано более 14 тысяч единиц сельскохозяйственной техники, в том числе порядка 7 тысяч зерноуборочных комбайнов. На период осенне-полевых работ аграриям выделено свыше 81 тысячи тонн удешевленного дизельного топлива. Кроме того, хозяйства приобрели и большей частью уже внесли порядка 350 тысяч тонн минеральных удобрений. На элеваторы уже направлено свыше 500 тысяч тонн зерна, около половины которого отличается высокими качественными показателями Hi-Pro.

Вместе с тем аграрии пока не спешат давать прогнозы, поскольку убрана лишь треть площадей зерновых. Сегодня основная задача – сохранить набранные темпы, собрать урожай в оптимальные сроки, эффективно используя каждый погожий день.



• Уважаемые читатели! •

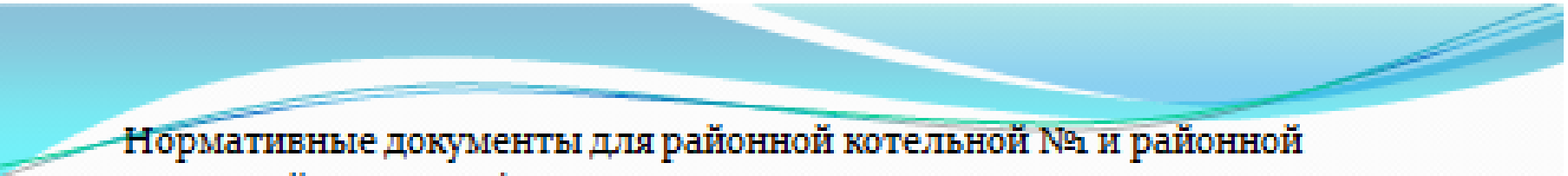
Приобрести газету «Көкшетау бүгін-Көкшетау сегодня», а также другие газеты и журналы можно в пункте продажи периодической печати по адресу: ул. Габдуллина, 46 (напротив кафе «Оазис»)

Приём объявлений до 14.00 вторника по телефонам: 8-775-244-99-15 или в редакции газеты.
Стоимость объявлений - 50 тенге слово. Рамка - 200 тенге, выделение жирным шрифтом - 200 тенге.
Модульные объявления - 180 тенге кв.см. Соболезнования - 4000 тенге. Поздравления - 3000 тенге.
Считать недействительным, утеряно - 4000 тенге.

**«Проекты НДВ, ПУО, ПЭК, ППМ для районной котельной
№1 и районной котельной №2, ГКП на ПХВ «Кокшетау
Жылу» при акимате города Кокшетау»**

**Разработчик – ТОО «Республиканский центр охраны труда и экологии
«РҰҚСАТ»**

**Заказчик – ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города
Кокшетау»**



Нормативные документы для районной котельной №1 и районной котельной №2 разработаны на 2027 года.

Районная котельная №1 и Районная котельная №2 Государственного коммунального предприятия «Кокшетау Жылу» (далее РК-1 и РК-2 ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу») расположены на одной промышленной площадке в промышленной зоне города по адресу: Акмолинская область, г.Кокшетау, Северная промзона, 11 проезд участок №56 А.

Предприятие существует с 28.03.98 г., согласно свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу».

Вид деятельности - производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией г. Кокшетау.

На территории промплощадки предприятия располагаются следующие здания и сооружения: РК-1 – котельный цех, мазутонасосная станция, мазутохранилище, ремонтный цех, ремонтная зона; РК-2 – котельный цех, топливное отделение, цех централизованного ремонта, цех топливоподачи, бульдозерно-тракторный цех, мотодепо.

В административном отношении объект расположен в Акмолинской области, г. Кокшетау, Северная промзона на землях промышленности.



Основными источниками загрязнения ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау являются: котлы, емкости под мазут, насосы для перекачки мазута, станки, сварочные аппараты, автотранспорт, техника, склады, ДГУ.

Установленная мощность предприятия 740,6 МВт.

Нормативный расход топлива на 2027 год составит:

мазут (Мазут топочный марки М-100) РК-1 – 25263,51 тонн/год;

уголь (Экибастузского месторождения) РК-2 – 347670 тонн/год;

- мазут (Мазут топочный марки М-100) РК-2 – 1379,58 тонн/год.

Отопительный период составляет 24 час/сутки 224 день/год.

На территории промплощадки располагаются следующие объекты:

РК-1.

котельный цех; мазутонасосная станция; мазутохранилище; транспортно-ремонтная зона.

РК-2.

котельный цех; топливный участок; цех централизованного ремонта; цех топливоподачи; бульдозерно-тракторный цех; мотодепо; склады; химический цех; слесарная мастерская.

СИТУАЦИОННАЯ КАРТА СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ
районной котельной №1 и районной котельной №2, ГПП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау





В результате проведенной инвентаризации было выявлено, что загрязняющие атмосферный воздух вещества, образующиеся в процессе производства, отводятся через 44 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 16 организованных и 28 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

В выбросах от предприятия содержится 22 наименований загрязняющих веществ и 5 групп веществ, обладающих эффектом суммации: железо (II, III) оксиды; марганец и его соединения; натрий хлорид; азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; серная кислота; углерод; сера диоксид; сероводород; углерод оксид; бенз/а/пирен; формальдегид; бензин; керосин; алканы C₁₂₋₁₉; взвешенные частицы; мазутная зола теплостанций; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; пыль абразивная; пыль древесная; пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
(г/сек с учетом автотранспорта)**

таблица 3.2.1.

Код	Наименование	ПДК	ПДК		Класс	Выброс	Выброс
загр.	загрязняющего вещества	максималь-	среднесу-	ОБУВ,	опас-	вещества	вещества,
веще-		ная разо-	точная,	мг/м3	ности	г/с	т/год
ства		вая, мг/м3	мг/м3				(М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (		0.04		3	0.008298	0.052029
	диЖелезо триоксид, Железа оксид)						
	/в пересчете на железо/ (274)						
0143	Марганец и его соединения /в	0.01	0.001		2	0.001976	0.012389
	пересчете на марганца (IV)						
	оксид/ (327)						
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.5	0.15		3	0.003584	0.006567
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0.2	0.04		2	30.454315213	544.375895
	диоксид) (4)						
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	4.939934508	88.32794
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000005	0.000031
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	4.886312044	80.648729
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.5	0.05		3	307.482182186	5606.305252
	сернистый, Сернистый газ, Сера (						
	IV) оксид) (516)						
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0002353	0.0040583
0337	Углерод оксид (Окись углерода,	5	3		4	55.615061	1028.267994
	Угарный газ) (584)						
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000001	0.000001
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.002453	0.01
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	5	1.5		4	0.029426	*-
	/в пересчете на углерод/ (60)						
2732	Керосин (654*)			1.2		0.004006	*-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1			4	0.10807	1.082157
	(Углеводороды предельные C12-C19						
	(в пересчете на C); Растворитель						

1	2	3	4	5	6	7	8
	РПК-265П) (10)						
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.02282	0.020256
2904	Мазутная зола		0.002		2	0.29398	3.526844
	теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)						
2907	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		3	0.0012	0.001063
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	38.549103	611.51373
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.01008	0.008958
2936	Пыль древесная (1039*)			0.1		0.366	0.32413
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)			0.1		0.001356	0.001201
	В С Е Г О :					442.780398251	7964.4892243

Лимиты накопления отходов на 2027 г

Наименование отхода	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего:	189434,3616	189434,3616
в том числе отходов производства	189369,1666	189369,1666
отходов потребления	65,2	65,2
Опасные отходы		
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (13 02 08*)	1,6286	1,6286
Антифризы, содержащие опасные вещества (16 01 14*)	1,65	1,65
Свинцовые аккумуляторы (код 16 06 01*)	0,51	0,51
Масляные фильтры (код 16 01 07*)	0,05	0,05
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*)	0,0095	0,0095
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*) (Промасленная ветошь)	0,254	0,254
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*)	4,3	4,3
Отходы, содержащие другие опасные вещества (шлам от зачистки резервуаров) (16 07 09*)	2,8	2,8
Не опасные отходы		
Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания (золошлак) (код 10 01 15)	101214,6	101214,6

Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания (зола улова с электрофильтров) (код 10 01 15)	88057,004	88057,004
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	65,2	65,2
Отработанные шины (код 16 01 03)	0,508	0,508
Отходы, не указанные иначе (воздушные фильтры) (16 01 99)	0,015	0,015
Черные металлы (16 01 17)	4,5	4,5
Отходы сварки (12 01 13)	0,147	0,147
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (лом абразивных изделий) (12 01 21)	0,288	0,288
Твердые соли и растворы, за исключением упомянутых в 06 03 11 и 06 03 13 (отходы катионитовой смолы) (06 03 14)	0,725	0,725
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (отходы СИЗ и ГО) (15 02 03)	0,1725	0,1725
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (строительные отходы) (17 09 04)	80,0	80,0