

Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

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:

КГУ «Аппарат акима поселка Теренозек»

2. Предмет общественных слушаний: Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ППМ на 2026 год. РООС к РП, РООС к ГТП.

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 МЭГЦР РК

4. Местонахождение намечаемой деятельности: В административном отношении месторождение Западный Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В северном направлении от месторождения на расположен нефтепромысел Кумколь, который имеет развитую инфраструктуру с производственными базами и объектами подготовки и сдачи нефти. Учитывая существующий межпромысловый трубопровод Западный Тузколь - Кумколь, есть возможность выхода на экспортный маршрут через нефтепровод Кумколь - Каркоян - Атасу - Алашанькоу.

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о.. п. Теренозек

6. Реквизиты и контактные данные Инициатора: ТОО "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ" БИН/ИИН: 181140010632, e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz, Тел. +7(747)-101-30-09

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. ИП «ЭКО-ОРДА» РК, 120000, город Кызылорда, мкр-н. Сырдария, дом №20, кв. 39, Тел. +7 777 785 13 46, e-mail: ecoorda@bk.ru

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): 23.10.2025 года в 10:00, дата регистр: 09:30 по адресу Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., ул. Кунаева 9Б

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

Приложение 1 к протоколу общественных слушаний

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

Приложение 2 к протоколу общественных слушаний

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

1) информационная система: <https://ndbecology.gov.kz/>

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

<https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat>

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 «Сыр табиғаты», №33 (511) от 17.09.2025 г.

Телеканал «Қоғам ТВ» в Приложении

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 2 объявлений по адресу Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек, ул. Кунаева 9Б

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

о выборе секретаря.

Секретарем общественных слушаний назначается эколог Бимаганбет Б.

Количество участников общественных слушаний о выборе секретаря "За"- 11 человек, "Против"- 0, "Воздержались"- 0

об утверждении регламента. Рассмотрение материалов проекта в форме доклада. Предлагаемый регламент 5-10 мин. Вопросы-ответы. Все желающие могут задавать вопросы докладчику и высказать своё мнение по проекту. Предлагаемый регламент - 15 мин. Подведение итогов и закрытие общественных слушаний. Предлагаемый регламент - 5 мин. Количество участников общественных слушаний «за» - 11 человек, «против» - 0 человек, «воздержались»- 0 человек

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Бимганбет Б– эколог

Тема доклада: Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ППМ на 2026 год. РООС к РП, РООС к ГТП.

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

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний, и содержит все замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".

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

№	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.	<p>Главный специалист департамента экологии по Кызылординской области Болатова Ж.</p> <p>- Оператор, у вас в составе газа есть сероводород? Если нет, то почему вы написали на странице 6, что по анализу компонентного состава газа выявлен сероводород 0,0001 %?</p>	<p>Эколог ТОО «ТузкольМунайгазОперейтинг» Шамшиева Р.</p> <p>- В составе газа нету сероводорода. Добавим информацию в проект по вашим замечаниям.</p>	<p>Вопрос снят</p>
2.	<p>- Есть разрешение на сжигание газа?</p>	<p>Эколог ИП «ЭКО-ОРДА» Алтай Д</p>	<p>Вопрос снят</p>
3.	<p>Газ идет от ТузкольМунайгаза в Казгермунай? Не вижу в проекте НДВ объем газа, идущего в Казгермунай? Почему не написано в проекте?</p>	<p>- На 2026 год имеется разрешение 4671, на 77 тыс куб.</p> <p>- Да, пока идет трубопровод от ГТУ до Акшабулака. Это рассматривается отдельным проектом РООС.</p>	<p>Вопрос снят</p>
4.	<p>- Исходные данные не совпадают с данными в проекте НДВ 4671? Прошу рассмотреть проект и корректировать.</p>	<p>- В проекте НДВ 4671 написано объем добычи попутного газа 30300 млн куб., в том числе они уходят для собственных нужд, на электроэнергию, а также на печь подогрева. Этот объем не распределяется в проекте 4671. Следующий проект НДВ 1057, может быть там такая информация. Здесь объем разделен на печи и ГТУ. Излишки газа на отчуждения рассмотрен в проекте 1057. Хорошо добавим в проект</p>	<p>Вопрос снят</p>
5.	<p>- Фонд скважины не совпадают с ПРПГ? Прошу внести корректировку.</p>	<p>- Хорошо добавим в проект</p>	<p>Вопрос снят</p>
6.	<p>- В проекте НДС почему объем сброса увеличен на 2 тонны? Здесь только данные по 1 и 2 кварталам 2024 года?</p>	<p>- По последним данным на три года объем сброса изменен. Хорошо добавим в проект.</p>	<p>Вопрос снят</p>
7.	<p>- Что такое стекловолоконные трубы?</p>	<p>- Это производственный отход. Стекловолоконные изделия используются в первую очередь для теплоизоляции в зимний период.</p>	<p>Вопрос снят</p>
8.	<p>- Я вижу на 2026 год 0.25 тонн, каждый код будет такой объем? Почему объем</p>	<p>- По Программе управления отходами изменений нету.</p>	

	отходов 162 тыс т? Почему много? Вы загрязняете землю? Объясните про замазучный грунт?	-На полигоне отделяют отходы, далее сжигают их. После того, как это происходит, под ним соскребаются объем насыпной почвы. Каждый квартал очищает нижнюю часть карты, и после этого рассчитывается остаток.	Вопрос снят
9.	- В полигон вывозите мазут и нефть?	-Нет. На полигон вывозят нефтяные шламы. Сливают нефтяные шламы на специальные карты, сжигают. Дополнительные информации внесем в проект.	Вопрос снят
10	-Остальные замечания по проекту будут во время экспертизы.	-Хорошо	Вопрос снят
11	-Есть ли замечания на портале https://ndbecology.gov.kz/	-На портале https://ndbecology.gov.kz/ замечаний нету	

15. Мнение участников общественных слушаний о проекте и качестве рассматриваемых документов (с обоснованием), заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: все участники удовлетворены представленными материалами специалиста

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

17. Председатель общественных слушаний:

Терецхофек кекті жілі аппараткемені әріскері
Айрали пұреру ұрбайдуру 23.10.2025 ы
[Signature]

18. Секретарь общественных слушаний:

ИП «Ао-Срда» Жиналханбет Боталов
23.10.2025 ы
[Signature]

Ашық жиналыстар нысанында өткізілетін қоғамдық тыңдаулар хаттамасы

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: Тереңөзек ауданы әкімінің аппараты КММ

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы: 2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақ үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы, №4671 келісімшарттық аумақ кен орындары үшін қоршаған ортаға ластаушы заттарды төгу бөлігіндегі эмиссиялар нормативтерінің жобасы, Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары. Жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі», Топтық техникалық жобаға «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі»

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның және облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының атауы.

Қазақстан Республикасы экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі «Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы» ШЖҚ РМК

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері: Географиялық тұрғыдан № 1057 келісімшарттық аумақтың қазақстандық құрылымы (Түзкөл - Белкұдық, Солтүстік Кетеказған, Жаңбыршы кен орындары) Торғай ойпатының оңтүстік бөлігін алып жатыр. Түзкөл кен орны негізінен солтүстік бағытта жарықтардың көп болуына байланысты күрделі геологиялық құрылымға ие. Кен орнының жол желісі кәсіпшілік аралық құм-қиыршық тас және қара жолдармен ұсынылған. Көктемгі-күзгі кезеңде қара жолдарды өткізу қиын. Бұл аудан Орталық Қазақстанның шөлді және шөлейт аймақтарына жатады.

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек ауылдық округі

6. Бастамашының деректемелері және байланыс деректері: "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ" ЖШС БИН/ИИН: 181140010632, e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz Тел. +7(747)-101-30-09

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: «ЭКО-ОРДА» ЖК ҚР, 120000, Қызылорда қаласы, Сырдария м.а., №20 үй, 39 пәтер, Тел. +7 777 785 13 46, e-mail: ecoorda@bk.ru

8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт): 23.10.2025 ж. 11:00-да, тіркелу уақыты: 10:30 Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек ауылдық округі, Қонаев к-сі, 9Б (мәдениет үйінің ғимаратында)

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.

Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына 1-қосымша

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына 2-қосымша

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

1) ақпараттық жүйе: <https://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/kyzylorda-tabigat>

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:

«Сыр табиғаты», 17.09.2025 ж, №33 (511).

«Қоғам ТВ» телеарнасы.

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 Теренөзек ауылдық округі, Қонаев көшесі 9Б

Осы қоғамдық тыңдау хаттамасына фотоматериалдар қоса беріледі.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы болып өкіл тағайындалады эколог Бимағанбет Б.

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны "қолдаймын"- 11 адам, "қарсымын"- 0, "қалыс қаламын" – 0

регламентті бекіту туралы.

Жоба материалдарын есеп түрінде қарау. Ұсынылған уақыт шегі 5-10 минут. Сұрақтар мен жауаптар. Әркім баяндамашыға сұрақ қойып, өз ойын жеткізе алады жоба бойынша пікір. Ұсынылған уақыт шегі -15 минут. Қоғамдық тыңдауларды қорытындылау және жабу. Ұсынылған уақыт шегі -5 мин.

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны "қолдаймын"- 11 адам, "қарсымын"- 0, "қалыс қаламын" - 0

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

Бимағанбет Б. эколог

Тақырып: 2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақ үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы, №4671 келісімшарттық аумақ кен орындары үшін қоршаған ортаға ластаушы заттарды төгу бөлігіндегі эмиссиялар нормативтерінің жобасы, Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары. Жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі», Топтық техникалық жобаға «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі»

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.

Қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесі

№	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.	Қызылорда облысы бойынша экология департаментінің бас маманы Болатова Жанар. -Оператор, сіздердің газдарыңызда күкіртті сутек барма? Газ құрамына қоспапсыздар? Жоқ болса не себепті 6 бетке күкіртті сутек бар деп жазғансыздар? ШЖШН жобасында авансын есептегенсіздер 0,0001% деп тұр?	«ТүзкөлМұнайгазОперейтинг» ЖШС экологы Шамшиева Рита. - Негізінде күкіртті сутек жоқ. Жобаны қарап шығамыз.	Сұрақ алынып тасталды
2.	-Газ жағуға рұқсат алынды ма?	«ЭКО-ОРДА» ЖК экологы Алтай Д. -2026 жылға 4671-ге рұқсат бар, 77мың куб-ка.	Сұрақ алынып тасталды
3.	-Түзкөлмұнайгаздан ҚазгерМұнайға кететін газ барма? Жобада Қазгермұнайға кететін газ көлемін көрмей тұрмын?	-Бар, әзірге трубопровод жүріп жатыр. ГТУ-дан Ақшабұлаққа дейін Бұл бөлек РООС жобасымен қаралып тұр. - Бұл 4671 жобасында 300 млн куб газ, оның ішінде өз қажеттіліктері үшін, электрэнергиясына, пешке кетеді. Бұл көлем 4671 жобасында бөлінбеген. Келесі 1057 жобасында болуы керек. Бұл жерде көлем пештер мен ГТУ-ға бөлінген. -1057 жобаны қарап жіберейін газ көлемі Шығыс Түзкөлден келеді ғой .	Сұрақ алынып тасталды
4.	-ШЖШН жобасы оператордың беретін бастапқы деректеріне сәйкес жасалады. Бұл жобада бастапқы деректермен сәйкес келмейді. Соны дұрыстасаңыздар.	- Иә Иеліктен шығару үшін артық газ көлемі туралы ақпарат 1057 жобасында айтылған , 4671 жобасында жоқ.	Сұрақ алынып тасталды
5.	-Ұңғымалар фонды ПРПГ-мен сәйкес емес.	-Жарайды жобаны қайта қараймыз.	Сұрақ алынып тасталды
6.	-Шекті жол берілетін төгінділер көлемі не себепті өсіп тұр 2 тоннаға өсіп тұр?	-Соңғы 3 жылдық нәтиже бойынша есептелді.	Сұрақ алынып тасталды
7.	-3 жылдық нәтиже толық емес қой? 2024 жылдың 1,2 кварталдағы ақпаратын ғана салғансыздар ?	-Түсіндім жоба дұрысталады.	Сұрақ алынып тасталды
8.	-Шыны талшық қалдықтары деген не ? Түсіндіріп берсеңіз. Жылда 0,25 тонна шығама ?	-Қалдық қой. Қалдық жағынан ештеңе өзгермеді бұл жылға да. Пайдалану кезінде пайда болатын қалдықтар. Шыны талшық қалдықтарымен қыс мезгілінде линияларды орайды.	Сұрақ алынып тасталды
9.	-Қалдық көлемі 162 тонна деп шығып тұр. Өте үлкен көлем. Жерді ластайсыздарма сонд?а Үйінді топырақта көп шығама? Қайдан шығып жатыр?	-Үйінді қалдықтар факт бойынша шығып тұр. 2024 жыл 504 т шығып тұр. Полигон бар. Полигонда қалдықтарды бөліп салады, одан әрі қарай оларды өртейді. Болғаннан соң астын қырып алады, осыдан шыққан үйінді топырақ көлемі ғой. Әр квартал сайын картаның астын	Сұрақ алынып тасталды

10.	-Полигонға мұнай мен мазут апарасыздарма?	газартады және содан шыққан қалдық есептеледі. -Жоқ полигонға мұнай шламдарын апарады. Мұнай шламдарын арнайы карталарға төгеді, өртейді. Нақталап жобаға жазып береміз.	Сұрақ алынып тасталды
11	-Қалған ескертпелер сараптама қорытындысымен беріледі https://ndbecology.gov.kz/ Порталында ескертпелер болдыма?	-Жарайды https://ndbecology.gov.kz/ порталында ескертпелер болмады.	Сұрақ алынып тасталды

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

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

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Тереңбаев келісімі аппаратының директоры
Айрали Мұхтарұлы Құрманғалиұлы 23.10.2025 ж.
[Signature]

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

ИП «Ано-Сервис» Милләтқабет Боталов
23.10.2025 ж.
[Signature]

Приложение 1

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: 25311043002, Дата: 10/09/2025

(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: Кызылординская область, Сырдарынский район (Контрактная территория №4671)

(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: Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ПГВ на 2026 год. РООС к РИ, РООС к ГП.

(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: Кызылординская область, Сырдарынский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек, ул. Кунаева 9Б, 23/10/2025 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 (50 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:
газета "Сыр Табиғаты", Телеканал "Қоғам ТВ"

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

доска объявления акимата Сырдарынского района, Теренозекский с.о., ул. Кунаева 9Б

(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.

Активация Windows

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.»

""ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРАТИВІНГІ"" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (БИН: 181140010632), +7(747)-101-30-09, rita.shamshieva@tmgoperating.kz,

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

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

исходящий номер: 25311043002, Дата: 11/09/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25311043002, от 10/09/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ППМ на 2026 год, РООС к РП, РООС к ГПП, в предлагаемую Вами 23/10/2025 10:00, Кызылординская область, Сырдарьинский район, Тереновский с.о., с.Тереновск, ул. Кунаева 9Б (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.»

ТУЗКОЛЬМУНАЙПАЗ ОПЕРЕЙПИНГ жауапкершілігі шектелуі сервистігі (БИН: 181140010632), +7(747)-101-30-09, rta.shamsheva@tmgoperating.kz.

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

ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАУЛАРҒА ҚАТЫСУШЫЛАРДЫҢ ТІРКЕУ ПАРАҒЫ

2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақ үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы, №4671 келісімшарттық аумақ кен орындары үшін қоршаған ортаға лаптаушы заттарды төгу бөлігіндегі эмиссиялар нормативтерінің жобасы, Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары. Жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі», Топтық техникалық жобаға «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі»

№ р/с	Қатысушының аты-жөні	Қатысушы санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның өкілі, Бастамашы)	Байланыс телефон нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференц-байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
1	Бермалалбетова Б	кент тұрғыны	87713383553		<i>Беру</i>
2	Әзізев Н	кент тұрғыны	8775794830		<i>Әзізев</i>
3	Шамұрат М	кент тұрғыны	87000777348		<i>Шамұрат</i>
4	Тірзеи А	Тереңөзек кент әкімдігінің әріскері	97002186836		<i>Тірзеи</i>
5	Кереметова А	Тереңөзек кент әкімдігі	81054196448		<i>Кереметова</i>
6	Шамшиева Р	ЖОО ТМТ			<i>Шамшиева</i>
7	Алтай Д	ИП мо-орда	ZOOM		<i>Алтай</i>
8	Алижанбетов А	ИП-орда	87007550702		<i>Алижанбетов</i>
9	Аманжолбекова А	Департамент	ZOOM		<i>Аманжолбекова</i>
10	Қостанбаева А	ИП	ZOOM		<i>Қостанбаева</i>
11	Әзізев С	ИП-орда	ZOOM		<i>Әзізев</i>
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					



17 сәуір 2025 ж.
№ 129

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Дана ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг» о том, что 17 сентября 2025 года на канале ТОО «Общественная телерадиокомпания Кызылорда» /Телеканал «Коғам ТВ»/ были размещены объявления в рубрике «Частный сектор» на двух языках с последующим текстом:

««ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕИТИНГ» ЖШС ҚР Экологиялық кодексінің 96 бабына сәйкес 23.10.2025 ж. 10:00-да Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Теренөзек а. о., Теренөзек а., Қонаев көшесі, 9 «Б» ғимаратында 2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақ үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы, №4671 келісімшарттық аумақ кен орындары үшін қоршаған ортаға ластаушы заттарды тоғу бөлігіндегі эмиссиялар нормативтерінің жобасы, Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары. Жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі», Топтық техникалық жобаға «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі» бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдау өтетіндігін хабарлайды.

Қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларының 1 тарау 8 тармағына сәйкес ұсыныстар мен ескертулерді жергілікті атқарушы орган қабылдайды: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz ақпараттық жүйе: <https://ndbecology.gov.kz/>

Zoom Конференция:

<https://us04web.zoom.us/j/77499514191?pwd=ZpsXUKQikhTxfN6mwG92TbHhN3fnK.1>

Конференция идентификаторы: 774 9951 4191 Кіру коды: kJN6mH

Жергілікті атқарушы органның электрондық мекенжайы мен пошталық мекенжайы:

Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz Қызылорда қаласы, Бейбарыс Сұлтан көшесі, №1, тел.: 8 (7242) 60-53-62.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕИТИНГ» в соответствии с требованиями ст.96 Экологического Кодекса РК, сообщает, что 23.10.2025 года в 10:00 по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек, ул.Кунаева, 9 «Б», состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ППМ на 2026 год. РООС к РП, РООС к ГТП.

Согласно прил.1 п.8 правил проведения общественных слушаний предложения и замечания принимает местный исполнительный орган: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz и информационная система: <https://ndbecology.gov.kz/>

Zoom Конференция:

<https://us04web.zoom.us/j/77499514191?pwd=ZpsXUKQikhTxfN6mwG92TbHhN3fnK.1>

Идентификатор конференции: 774 9951 4191 Код доступа: kJN6mH

Электронный адрес и почтовый адрес местного исполнительного органа: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области: pru@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz г.Кызылорда, ул.Бейбарыс Султан, № 1, тел.: 8 (7242) 60-53-62».

Общее количество выходов в день - 3 раза.

Исполнительный директор:



Шалабаев М.А.



СЫР ТАБИГАТЫ

КОҒАМДЫҚ-ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ГАЗЕТ

ОБЩЕСТВЕННО-ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

2013 жылдан бастап шығады ● Анта сайып жарық көреді ● E-mail: syr.tabigaty@gmail.com ● www.syrtabigaty.kz

ҚЫЗЫЛОРДАДА РҰҚСАТСЫЗ ҚОҚЫС ТАСТАЛҒАН ОРЫНДАР САНЫ 5 ЕСЕ АЗАЙДЫ



Экология және табиғи ресурстар министрлігі мен «Казхстан Гарбел сәйрес» АҚ аралықтай зейнеңкерім ағымда Қызылорда облысында қоқыстық түрлілім арқылы рұқсатсыз қоқыс орындарын

жоюуға және тазарту арқылы жалғасын тауып асады.

Облыстық Экология департаментінің мәліметінше, 2015 жылдан бастап «Казхстан Гарбел сәйрес» ұлттық

компаниясының қосымшасық түрлілім нысанында рұқсатсыз қоқыс орындары 5 есе азайды.

– Биыл 9 ақпа гарытық монополия арқылы рұқсатсыз қоқыс орындары 113 орын нысанда. Оны 100%-ға тазарту арқылы өмірде республикада 1-орынды нысаны Қызылорда қаласында 30 шағырмасық рұқсаты ағымда 2018 жылы – 240, 2019 жылы – 228, 2020 жылы – 136, 2021 жылы – 105, 2022 жылы 99 орын нысанда. Ал 2023 жылы 74, биытыр 120 орынды рұқсатсыз қоқыс тастағыны белгілі болады, – зейнеңкерім айбарында.

Департамент манаждары қорсеткіні жылдан-жылдан ағын келіп жатықпеннен залымтық түрленісті алмағары қоқыс тастауы тыйымдай тұрғыны ағын өтті. Алға кететіні, осыменді алмағары оныны ағынды нысанында обтың нысаныны қауысыны 2015-2016 жылдар аралығында 145 есін нысаны түрленісті, алты жылдық болсағарыны ағын ағынны арқылы 402 геесіңкерім ағын ағынны беретіні.

Егер қалақ, өсімдік жыл сайын 4,5 млн тоннада ағым қоқысқандақ қалдығыныда, ал оның қабыл ағынды ағынны өткізі 25,8%- болады.

Н.С.Аманжол, info.kz материалдар бойынша, фото: freepik.

12+ №33(511)

қыркүйек
17 сентября 2025
september
Сарсенбі • Среда • Wednesday

В 2026 ГОДУ В КАЗАХСТАНЕ ЗАРАБОТАЕТ НАЦИОНАЛЬНАЯ СИСТЕМА УЧЕТА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ



ЧИТАЙТЕ НА 2-Й СТРАНИЦЕ

В КАЗАХСТАНЕ РАЗРАБОТАЛИ МЕТОД УЛАВЛИВАНИЯ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА ИЗ ВОЗДУХА



Ученые Шаулы горного дела и наук о Земле Назарбаев Университета под руководством ассистент-профессора Милоуца Лейла разработали способ промышленного применения природного минерального улавливания углекислого газа, передает корреспондент агентства Kazakhstani. На ключевое открытие было опубликовано в одном из самых авторитетных международных журналов – Nature Scientific Reports.

После выкоп горные породы обладают способностью захватывать углекислый газ из атмосферы и надежно «замораживать» его, превращая свой его воздушно-обратно в воду. В результате такого взаимодействия углекислый газ становится в твердой минеральной форме. Однако с выделением индустриальных революций природное развитие было затруднено: объемы выбросов парниковых газов выросли настолько, что планета больше не способна поглотить их естественным путем.

Ученые нашли способ значительно усилить этот природный процесс, превратив его в рабочую технологию, способную пригодную для масштабного применения.

Механизм «каменного дыхания» для углекислого газа.

В своей работе исследователи выбрали горные породы, содержащие большое количество железа и магния. Эти вещества при взаимодействии с углекислым газом вступают в химическую реакцию, в ходе которой под воздействием повышенной температуры и давления образуются устойчивые твердые материалы. В таком виде углекислый газ становится химически связанным и больше не может попасть обратно в атмосферу – он, по сути, захватывается внутри «каменного дыхания». Чтобы оценить, насколько можно ускорить этот процесс по сравнению с его естественным протеканием, ученые провели моделирование с использованием компьютерных технологий. Результаты показали, что уже в течение первой недели после начала реакции концентрация углекислого газа в слое может снизиться. А спустя три недели вся смесь превращается в твердое минеральное вещество, и весь углекислый газ оказывается надежно «заморожен».

В дальнейшем масштабированный процесс был воспроизведен в специально разработанных лабораторных реакторах, и на этот раз аналогичный результат был достигнут менее чем за месяц.

Экологическая польза и экономическая выгода.

Наше исследование имеет не только важное экологическое значение, но и практическую экономическую ценность. Минералы, в которых зафиксирован углекислый газ, можно использовать в качестве экологически чистой строительной и сельскохозяйственной продукции, – продолжает ассистент-профессор Милоуца Лейла.

По ее словам, одним из таких карбоновых углекислотных материалов на рынке может стать до 25 тысяч тонн в год. Что понадобится для ускорения процесса?

«Чтобы ускорить процесс захвата углекислого газа, исследователи добавили в смесь специальные катализаторы и использовали промышленную горючую породу. Ученые признают, что внедрение этой технологии в промышленность может оказаться затратным, поскольку требует значительных объемов воды и большого количества энергии».

– В рамках исследования мы также оценили, насколько рентабельно использовать воду при реализации этого процесса. Кроме того, изучается возможность использования отходов углеводородной породы – это горные породы с высоким содержанием железа и магния, – добавляет Милоуца Лейла.

По словам авторов проекта, особенно большое количество горючих пород пригодны для безопасного улавливания углекислого газа, сосредоточено в Актюбинской и Карагандинской областях. Благодаря им, можно поглотить миллионы тонн углекислого газа.

Ученые убеждены, что благодаря такому геологическому потенциалу Казахстан может стать ключевым рентабельным центром по биотехнологическому производству углекислого газа, что значительно укрепит позиции страны в международной экологической повестке.

Ранее мы сообщали о том, что компания Almir Sadyrlayev разработала инновационную методику реабилитации детей с аутизмом с помощью роботизированной терапии на базе искусственного интеллекта.

По материалам А.Эсенжановой, info.kz, фото: freepik.

ПЕРЕРАБОТКА МУСОРА В КАЗАХСТАНЕ: КАК ОТХОДЫ ПРЕВРАЩАЮТ В ПОЛЕЗНЫЕ ИЗДЕЛИЯ



ЧИТАЙТЕ НА 3-Й СТРАНИЦЕ

КАЗАХСТАНУ НУЖНЫ НОВЫЕ ЭКОПРОГРАММЫ



ЧИТАЙТЕ НА 5-Й СТРАНИЦЕ

ПРОГНОЗ ПОГОДЫ НА СЛЕДУЮЩИЙ ДЕНЬ	Ср., 17 сентября 2025	Чб., 18 сентября 2025	Шб., 19 сентября 2025	Сб., 20 сентября 2025	Вс., 21 сентября 2025	Пн., 22 сентября 2025	Вт., 23 сентября 2025
<p>Возможны дожди или туман</p>	<p>+21°C</p> <p>Облачно</p> <p>0-4 м/с З 63% влажность</p>	<p>+21°C</p> <p>Облачно</p> <p>0-2 м/с З 60% влажность</p>	<p>+23°C</p> <p>Ясно</p> <p>0-3 м/с ЗВ 66% влажность</p>	<p>+23°C</p> <p>Ясно</p> <p>0-4 м/с В 67% влажность</p>	<p>+25°C</p> <p>Маленький туман</p> <p>0-4 м/с З 65% влажность</p>	<p>+23°C</p> <p>Облачно</p> <p>0-5 м/с ЗВ 68% влажность</p>	<p>+23°C</p> <p>Множественно</p> <p>0-5 м/с ЗВ 67% влажность</p>

Объявление!

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» в соответствии с требованиями ст.96 Экологического Кодекса РК, сообщает, что 23.10.2025 года в 10:00 по адресу Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек, ул. Кунаева 9Б, состоится общественные слушания в форме открытого собрания по проекту нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторождений контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ПИМ на 2026 год. РООС к РП, РООС к ГП.

Согласно прил.1 п.8 правил проведения общественных слушаний предложения и замечания принимает местный исполнительный орган: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz и информационная система: <https://ndbecology.gov.kz/>

ZoomКонференция:<https://us04web.zoom.us/j/77499514191?pwd=ZpsXUKQiKhTxflN6mwG92TbIhN3fnK.1>

Идентификатор конференции: 774 9951 4191 Код доступа: kJN6mH

Электронный адрес и почтовый адрес местного исполнительного органа: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz г. Кызылорда, улица Бейбарыс Султан, № 1, тел: 8-(7242)-60-53-62.

Инициатор намечаемой деятельности:

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РК, Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Д. Конаева, 4

БИН 181140010632

Тел. +7(747)-101-30-09

e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz

Разработчик:

ИП «ЭКО-ОРДА»

РК, 120000, город Кызылорда, мкр-н. Сырдария, дом №20, кв. 39

Тел. +7 777 785 13 46

e-mail: ecoorda@bk.ru

Координаты:

45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"

45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"

45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"

дата: 17.09.2025

время: 10:39

Хабарландыру!

«ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» ЖШС ҚР Экологиялық кодексінің 96 бабына сәйкес 23.10.2025 ж. 10:00-да Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек а. о., Тереңөзек а., Қонаев к-сі, 9Б ғимаратында 2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақ үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы, №4671 келісімшарттық аумақ кен орындары үшін қоршаған ортаға ластаушы заттарды төгу бөлігіндегі эмиссиялар нормативтерінің жобасы, Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасы, Қалдықтарды басқару бағдарламасы, Табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары. Жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі», Топтық техникалық жобаға «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі» бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдау өтетіндігін хабарлайды.

Қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларының 1 тарау 8 тармағына сәйкес ұсыныстар мен ескертулерді жергілікті атқарушы орган қабылдайды: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz ақпараттық жүйе: <https://ndbecology.gov.kz/>

Zoom Конференция: <https://us04web.zoom.us/j/77499514191?pwd=ZpsXUKQjkhTxfN6mwG92TbLhH3fnK.1>

Конференция идентификаторы: 774 9951 4191 Кіру коды: kJN6mH

Жергілікті атқарушы органның электрондық мекенжайы мен пошталық мекенжайы: Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы: prd@korda.gov.kz, a.koszhanova@korda.gov.kz Қызылорда қаласы, Бейбарыс Сұлтан көшесі, №1, тел: 8-(7242)-60 -53-62.

Белгіленген қызметтің бастамашысы:

«ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» ЖШС
ҚР, Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Д. Қонаев көшесі, 4
БСН 181140010632
Тел. +7(747)-101-30-09
e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz

Жобаны жасақтаушы:

«ЭКО-ОРДА» ЖК
ҚР, 120000, Қызылорда қаласы, Сырдария мөлтек ауданы, №20 үй, кв.39
Тел. +7777 785 13 46
e-mail: ecoorda@bk.ru

Координаттар:

45° 41' 59.8 "	65° 45' 05.99"
45° 41' 59.8 "	65° 45' 05.99"
45° 41' 59.8 "	65° 45' 05.99"

дата: 17.09.2025

время: 10:39

АҚПАРАТТЫҚ

Хабарландыру!

«ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» ЖШС ҚР Экологиялық кодексінің 96 бабына сәйкес 23.10.2025 ж. 10:00-да Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Теренөзек а. о., Теренөзек а., Қонаев к-сі, 9Б ғимаратында 2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақ үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы, №4671 келісімшарттық аумақ келі орнақтары үшін қоршаған ортаға ластануы заттарды тоғу бөлігіндегі эмиссиялар нормативтерінің жобасы, Оңалістік экологиялық бақылау бағдарламасы, Қалдықтарды бексару бағдарламасы, Табиғатты қорғау іс-шараларының жоспары. Жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі», Төңітк техникалық жобаға «Қоршаған ортаны қорғау бөлімі» бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдау өтетіндігін хабарлайды.

Қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларының 1 тарау 8 тармағына сәйкес ұсыныстар мен ескертулерді жергілікті атқарушы орган қабылдайды: prd@korda.gov.kz, a.kozhanova@korda.gov.kz ақпараттық жүйе: <https://ndbecology.gov.kz>
Zoom-конференция: <https://us04web.zoom.us/j/77499514191?pwd=ZpRXUkQkIkhTcUlnNm9mG9Zlbnh1bnk1>

Конференция идентификаторы: 774 9951 4191 Кіру коды: kJN6mH
Жергілікті атқарушы органының электрондық мекенжайы мен пошталық мекенжайы: Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы: prd@korda.gov.kz, a.kozhanova@korda.gov.kz
Қызылорда қаласы, Бейбарыс Сұлтан көшесі, №1, тел: 8-(7242)-60-53-62.

Белгіленген қызметтің бастамашысы:
«ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» ЖШС
ҚР, Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, Д. Қонаев көшесі, 4
БСН 181140010632
Тел. +7(747)-101-30-09
e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz

Жобаны жасақтаушы:
«ЖКО-ОРДА» ЖҚ
ҚР, 120000, Қызылорда қаласы, Сырдария мөлтек ауданы, №20 үй, қа.39
Тел. +7777 785 13 46
e-mail: ecoorda@bk.ru

Координаттар:
45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"
45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"
45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"

Объявление!

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» в соответствии с требованиями ст.96 Экологического Кодекса РК, сообщает, что 23.10.2025 года в 10:00 по адресу Кызылординская область, Сырдарыинский район, Теренөзекский с.о., с.Теренөзек, ул. Қунаева 9Б, состоится общественные слушания в форме открытого собрания по проекту нормативов допустимых выбросов (НДВ) для контрактной территории №4671, проект нормативов эмиссий в части сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для месторожденной контрактной территории №4671, ПЭК, ПУО, ИИМ на 2026 год. РООС к РП, РООС к ГП.

Согласно прил.1 п.8 правил проведения общественных слушаний предложения и замечания принимает местный исполнительный орган: prd@korda.gov.kz, a.kozhanova@korda.gov.kz и информационная система: <https://ndbecology.gov.kz>

Zoom-конференция: <https://us04web.zoom.us/j/77499514191?pwd=ZpRXUkQkIkhTcUlnNm9mG9Zlbnh1bnk1>

Идентификатор конференции: 774 9951 4191 Код доступа: kJN6mH

Электронный адрес и почтовый адрес местного исполнительного органа: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области: prd@korda.gov.kz, a.kozhanova@korda.gov.kz г. Кызылорда, улица Бейбарыс Сұлтан, №1, тел: 8-(7242)-60-53-62.

Инициатор намечаемой деятельности:
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
РК, Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Д. Қонаев, 4
БИН 181140010632
Тел. +7(747)-101-30-09
e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz

Разработчик:
ИИ «ЖКО-ОРДА»
РК, 120000, город Кызылорда, мкр-н. Сырдария, дом №20, кв. 39
Тел. +7 777 785 13 46
e-mail: ecoorda@bk.ru

Координаты:
45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"
45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"
45° 41' 59.8 " 65° 45' 05.99"

дата: 17.09.2025
время: 10:39

ДОКЛАД

Инициатор намечаемой деятельности: "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ" ЖШС
БИН/ИИН: 181140010632, e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz, Тел. +7 (747)-101-30-09

Разработчик проекта: «ЭКО-ОРДА» ЖК КР, 120000, Кызылорда қаласы, Сырдария м.а., №20
үй, 39 пәтер, Тел. +7 777 785 13 46, e-mail: ecoorda@bk.ru

ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМОГО МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Контрактная территория №4671 м/р Западный Тузколь административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Основным направлением деятельности компании - добыча нефти и газа.

Ближайшими населенными пунктами являются: областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), ж.д. станция Теренозек (к юго-западу 100 км), ж.д. станция Жалагаш (150 км) и ж.д. станция Жосалы (к западу 210 км).

Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками; толщина поверхностного, плодородного слоя (гумус) не превышает 15 см.

Растительность чахлая полупустынного типа. Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Природно-климатические условия района работ – южная, степная подзона.

Рельеф местности - слабовсхолмленная равнина.

Естественная гидрографическая сеть отсутствует. Подземные воды залегают на глубине от 50 до 1700 м, водоносные горизонты экранированы между собой и от дневной поверхности отложениями глин толщиной 10 и более метров. Характерны гидровулканы, что обусловлено наличием линз пластовых вод в отложениях палеогена (в интервале 0-50 м) и из-за низких отметок рельефа (95-100 м) они пробиваются на дневную поверхность и образуют обводненные участки, в которых интенсивно прорастают камыши.

Рисунок 1. Обзорная карта района работ



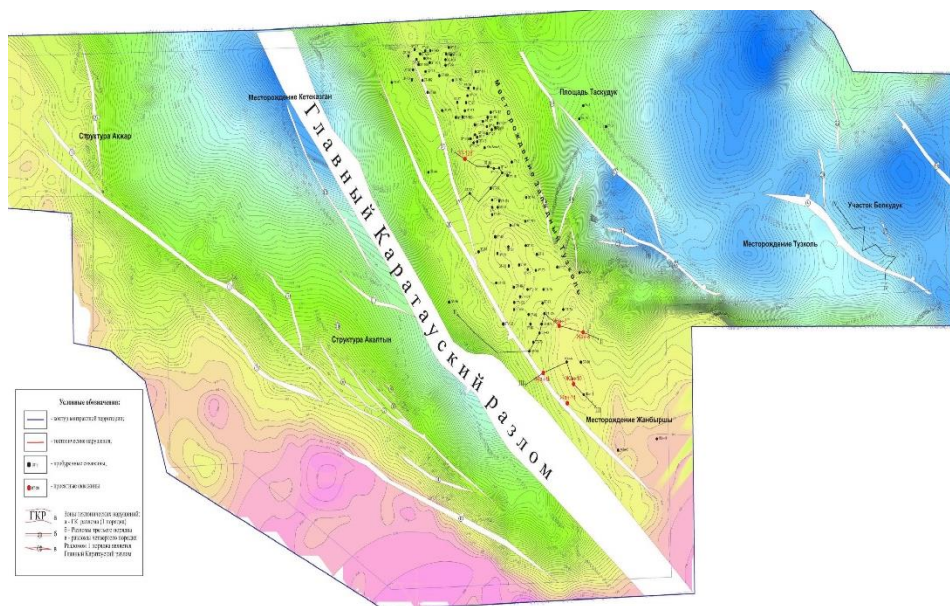


Рисунок 2. Ситуационная карта-схема скважин контрактной территории №4671

ПИТАНИЕ, ОБСЛУЖИВАНИЕ, ПРОЖИВАНИЕ, ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Питание, обслуживание, проживание и прочее условие для жизнедеятельности рабочего персонала предусматривается на территории существующего вахтового поселка месторождения Западный Тусколь.

Для нефтяников месторождения Западный Тусколь построено два общежития на 50 мест каждое. В общежитии — одно- и двухместные комнаты. В общежитии созданы комфортные условия для работников — есть душевые, санузлы. В каждой комнате общежитий установлены кондиционеры.

Здание столовой контейнерного типа, заводской подготовки, в составе: обеденный зал с раздаточной, вестибюли с гардеробом, производственные цеха, кладовые, комната для персонала, технические помещения. Мебель и оборудование для столовой полной заводской поставки.

Медпункт – в помещении контейнерного типа.

Баня с прачечной. Здание одноэтажное, 12.0 x 29.0 x 3,3 (h) м, в составе вестибюль с гардеробом, санузлы, раздевальная, душевая, парильня, кладовая комната персонала, склады чистого белья, сушильно-гладильный цех, стиральный цех, приемная для сортировки грязного белья, венткамера, электрощитовая.

Спорткомплекс из двух блоков – спортивного зала и вспомогательных помещений: мужских и женских раздевалок с душевыми и санузлами, тренерской, тренажерным залом, гардеробом, комнатой персонала, инвентарной венткамерой.

Для противопожарной защиты объектов предусмотрены стационарная система автоматического пенного пожаротушения, стационарная установка охлаждения, пожарные гидранты, установленные на кольцевых сетях подземного растворопровода и противопожарного водопровода высокого давления. Водоснабжение систем осуществляется от двух проектируемых резервуаров противопожарного запаса воды объемом на 500 м³. Подача воды на охлаждение

резервуаров нефти осуществляется от сети противопожарного водопровода высокого давления через горизонтальные секционные кольца орошения, размещенные в верхнем поясе стенок резервуара.

Режим работы и численность персонала.

На месторождении Западный Тузколь режим работы – 24 час/сутки, 365 дней/год.

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Западный Тузколь осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – выкидные линии – замерная установка (ЗУ) – групповая установка (ГУ) и пункт сбора нефти (ПСН) – транспортировка по трубопроводу на ЦППН месторождения Кумколь.

В пункте сбора нефти (ПСН) производится разделение нефти, воды и газа, подготовка нефти до товарного качества.

В состав площадки подготовки нефти входят нижеследующие оборудования:

- Резервуары пластовой воды РВС-2000 м³;
- Резервуары нефти РВС-2000 м³;
- Накопительные емкости;
- Сепаратор 3-х фазовый 100м³;
- Блоки дозирования химических реагентов;
- Приемный манифольд;
- Пункт приёма нефти с резервуарами накопления;
- Печи подогрева нефти;
- Газовый сепаратор;
- Факельная система;
- Насосы для перекачки нефти;
- Насосы перекачки пластовой воды;
- Измерительная учетная станция;
- Камера запуска-приема скребка;
- Дренажные ёмкости.

Для транспортировки нефти с целью дальнейшей сдачи в магистральный трубопровод построен 10" нефтепровод от м/р Западный Тузколь до м/р Кумколь.

К источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, ГГУ, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, дымовые трубы дизель электростанций, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива.

Источники выбросов вредных веществ

Основным потребителем попутного нефтяного газа являются печи подогрева нефти на площадках ГУ, ППН и на скважин СП и инсинераторы на полигоне.

Показатели добычи газа месторождения Западный Тузколь на 2026 год рассчитаны в соответствии с методикой расчетов нормативов и объемов сжигания попутного и (или) природного газа при проведении нефтяных операций.

В соответствии с Протоколом ЦККР РК №11/5 от 25.07.2025г. приведен баланс добычи нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь по КТ№ 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на 2026 год:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн м ³	Использование газа на собственные нужды, млн м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн м ³					Технологические потери газа, млн м ³	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	Vv		
2026 г	Западный Тузколь	30,300	30,203	0,000	0,066	0,011	0,000	0,077	0,020	99,75 %

Использование газа месторождения Западный Тузколь		
№	Наименование	2026 г
1	Добыча попутного газа, млн м ³	30,300
2	Газ на собственные нужды, млн м ³	30,203
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	22,003
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	8,200
3	Сжигание газа, млн м ³	0,077
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V6)	0,000
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V7)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V8)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V9)	0,000
4	Технологические потери попутного газа, млн м ³	0,020
5	Утилизация газа, %	99,75%

Расчет объемов газа используемых на собственные нужды

Использование газа на собственные технологические нужды промысла месторождения Западный Тузколь включает в себя следующие основные объекты:

- печи подогрева нефти на спутниках
- печи подогрева нефти на групповой установке (ГУ);
- печи подогрева нефти на площадке сбора и подготовки нефти (ППН);
- ТДУ2000ОС, ТДУ2000ЖДТ и инсинератор, для утилизации отходов производства и

потребления на Участке сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов.

Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации контрактной территории №4671 на 2026 год являются:

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м ³
		X	Y	2026 год
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	750 000 м ³ , 8748ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	750 000 м ³ , 8748ч
0003	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0004	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0005	Полигон, Инсинератор Бренер	712727.0608	5067750.7159	208 000 м ³ , 8748ч
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	375 000 м ³ , 8748ч

0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	250 000м ³ , 8748ч
0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000м ³ , 8748ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000м ³ , 8748ч
0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	833 000м ³ , 8748ч
0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	898 000м ³ , 8748ч
0035	ГУ-1 Факельная установка (при экпл) Факельная установка (при пусконаладке скв)	705339.6148	5073496.0704	44 000м ³ , 8748ч (при экс)
0048	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м ³ , 8748ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000м ³ , 8748ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	898 000м ³ , 8748ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	898 000м ³ , 8748ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	898 000м ³ , 8748ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	898 000м ³ , 8748ч
0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	898 000м ³ , 8748ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	750 000м ³ , 8748ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	833 000м ³ , 8748ч
0132	ППН, Накопительная емкость V=100м ³	705088.9369	5073798.9375	13000т/год
0171	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м ³	705339.6148	5073496.0704	200000 т/год
0172	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м ³	705539.2122	5073673.0301	200000 т/год
0318	ППН, Печь АНМ (ПП-0,63 АМ)	705337.0978	5073905.8259	750 000м ³ , 8748ч
0524	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м ³ , 8748ч

0574	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301A-5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	2 733 333м3, 8760ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301B-5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	2 733 333м3, 8760ч
0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301C-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	2 733 334м3, 8760ч
0643	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №1, строится	705185.2481	5073708.6824	81726 т/год
0644	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №2, строится	705088.9369	5073798.9375	81726 т/год
0966	Станки сверлильные, сварочный пост	5074009,0462	704948,6205	2080 часов 1 станок
0967	Спутник 10, Печь ППТМ-0,4Г	706087.8598	5065327.361	570 000м3, 8748ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	570 000м3, 8748ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	570 000м3, 8748ч
0970	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ваховом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0180	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ваховом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0971	ДЭС – 150 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	5 т/год
0972	ДЭС – 14,5 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	2 т/год
0980	Спутник 13, Печь ППТМ-0,4Г	705767.7841	5067657.6541	570 000м3, 8748ч
0981	Дизельгенератор ДЭС	5074111,8861	704901,0524	8 т/год
0982	ГТУ факельная установки (при экспл, при ППР)	5074111,8861	704901,0524	22 000м3, 8760ч (при экс) 11 000м3,
1000	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	13000 т/год
1001	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	1600 т/год
1002	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1003	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1004	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5074009,0462	704948,6205	1600 т/год
1005	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5073772,6290	704966,8387	1600 т/год

1006	ППН Накопительная ёмкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000 т/год	
1007	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год	
1008	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год	
1009	Вахтовых поселок, Накопительная ёмкость V=50м3	707013.9538	5066403.2934	1600 т/год	
1010	СП-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705939.0205	5072524.4429	4 т	
1011	СП-2, Дренажная ёмкость V=8м3	704515.6003	5075166.1543	4 т	
1012	СП-3, Дренажная ёмкость V=8м3	701810.1953	5077252.6838	4 т	
1013	СП-4, Дренажная ёмкость V=8м3	699930.8212	5079790.393	4 т	
1014	СП-5, Дренажная ёмкость V=8м3	697951.0709	5079241.2389	4 т	
1015	СП-6, Дренажная ёмкость V=8м3	707575.3269	5063976.4961	4 т	
1016	СП-10, Дренажная ёмкость V=8м3	706087.8598	5065327.361	4 т	
1017	СП-12, Дренажная ёмкость V=8м3	709168.4963	5062548.5407	4 т	
1018	СП-13, Дренажная ёмкость V=8м3	705767.7841	5067657.6541	4 т	
1019	СП-14, Дренажная ёмкость V=8м3	697751.5184	5080275.2821	4 т	
1020	СП М-01, Дренажная ёмкость V=8м3	708429.9528	5066874.2135	4 т	
1021	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=40м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1022	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=12,5м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1023	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1024	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1025	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1026	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1027	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1028	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705337.0978	5073905.8259	4 т	
1029	ГТУ, Дренажная ёмкость V=2 м3	5074009,0462	704948,6205	4 т	
1030	ГТУ, Дренажная ёмкость V=63м3	5073772,6290	704966,8387	4 т	
1031	ППН, Дренажная ёмкость V=8м3	705088.9369	5073798.9375	4 т	
1032	ППН, Дренажная ёмкость V=2 м3	705088.9369	5073798.9375	4 т	
1033	УПГВ, Дренажная ёмкость V=2 м3	704958.1454	5073710.1485	4 т	
1035	Раздел ООС «Строительство котельной и перевод системы отопления вахтового поселка на м/р Западный Тузколь на	Вахтовый городок, ППТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	544 000м3, 4176ч
1200	КПРС, УПА 60/80			43 т/год	
1201	КПРС, ZJ-20			67,65 т/год	
1202	КПРС, ДЭС			3,38 т/год	
1203	КПРС, САГ			3,38 т/год	
1204	КПРС, ЦА-320			10 т/год	
1205	КПРС, ППУА			10 т/год	
1206	КПРС, Резервуар для диз топлива			50 м3	
6100	Сварочные работы			10 кг/год	
6017	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования нефтяных шламов	712727.0608	5067750.7159		

6018	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования замазученных грунтов	712727.0608	5067750.7159	
6019	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования бурового шлама - 2 ед.	712727.0608	5067750.7159	
6020	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых сточных вод	712727.0608	5067750.7159	
6021	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на переработку	712727.0608	5067750.7159	
6022	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожденного шлама и грунта – 3 ед	712727.0608	5067750.7159	
6023	УСВХиУО (полигон) Зоны выгрузки отожденного шлама и грунта – 2 ед	712727.0608	5067750.7159	
6024	УСВХиУО (полигон) Площадка резервного грунта	712727.0608	5067750.7159	
6025	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования отработанного бурового паствопа	712727.0608	5067750.7159	

В проекте нормативов НДВ учтены дизельэлектростанции обслуживаемые ТОО «ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ» м/р Западный Тузколь.

Факельная установка

Факельная установка предназначена для сжигания избыточного сырого газа. Организованный источник выбросов.

Передвижные источники загрязнения атмосферы на балансе ТОО «ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ» нет.

Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы

На период эксплуатации в 2026 году на месторождении КТ 4671 с включением источников при капитальном ремонте скважин насчитывается всего 137 источников выбросов, из них 85 организованных источников загрязнения атмосферы и 52 неорганизованных источников загрязнения атмосферы (из них 42 источника ЗРА и ФС не нормируется).

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель-электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, источники КПРС.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: сварочные работы, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования замазученных грунтов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, карта временного складирования ОБР, накопитель БСВ, накопитель для смещения продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отожденного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

В качестве топлива на печах, ГТУ используется попутный нефтяной газ, добываемый на месторождении Западный Тузколь, Северный Кетеказган и Тузколь. Источники ГТУ находятся на месторождении Западный Тузколь КТ4671.

За счет герметизации неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию.

ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Лимиты накопления отходов

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» на 2025-2029 годы (при строительстве скважины)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 ед. скв., тонн/год	Лимит накопления на 2025 год, от 6 ед. скв., тонн/год	Лимит накопления на 2026-2027 годы, от 5 ед. скв., тонн/год	Лимит накопления на 2028-2029 годы, от 4 ед. скв., тонн/год
1	2	3	4		
Всего	-	556,7409	3340,4454	2783,7045	2226,9636
в том числе отходов производства	-	556,3459	3338,0754	2796,7295	2225,3836
отходов потребления	-	0,395	2,37	1,975	1,58
Опасные отходы					
Буровой шлам	-	191,19	1147,14	955,95	764,76
ОБР	-	209,9	1259,4	1049,5	839,6
БСВ	-	55,09	330,54	275,45	220,36
Отходы ГРП	-	97,2	583,2	486	388,8
Промасленная ветошь	-	0,0381	0,2286	0,1905	0,1524
Отработанные масла	-	0,975	5,85	4,875	3,9
Использованная тара	-	0,7	4,2	3,5	2,8
Не опасные отходы					
Металлолом	-	1,25	7,5	6,25	5
Огарки сварочных электродов	-	0,0028	0,0168	0,014	0,0112
Коммунальные отходы	-	0,395	2,37	1,975	1,58
Зеркальные					
-	-	-	-	-	-

ВЫВОДЫ:

При разработке проекта были соблюдены основные принципы проведения ОВОС, то есть интеграции (комплексности) – рассмотрение вопросов воздействия планируемой деятельности на окружающую среду, местное население, сельское хозяйство и

промышленность осуществляется в их взаимосвязи с технологическими, техническими, социальными, экономическими планировочными и другими решениями, учет экологической ситуации на территории, оказывающейся в зоне влияния деятельности, информативность при проведении ОВОС, также понимание целостного характера проводимых процедур, выполнение их с учетом взаимосвязи возникающих экологических последствий с социальными, экологическими и экономическими факторами.

Оценка воздействия на атмосферный воздух. В период проектируемых работ наиболее существенным загрязняющим фактором следует считать работу буровой установки, дизельных генераторов, емкости для хранения дизельного топлива, сварочные и газосварочные работы и т.д. Расчеты рассеивания выбросов в атмосфере показали, что населенные пункты не попадают в зону воздействия выбросов от источников в период строительства скважины.

Учитывая, что ближайшие населенный пункты находится на значительном удалении от проектируемого участка, можно сделать вывод о том, что выбросы в период строительства скважин не окажут отрицательного воздействия на населенные пункты.

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты. Сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные и подземные водные источники не предусматривается.

Подземные воды. Загрязнение подземных вод не прогнозируется, так как сточные воды предусматривается собирать в отдельные емкости, а затем, по мере их накопления, вывозить на собственные биопруды.

Почвенно-растительный покров. При проведении планируемых работ воздействие на растительность будет выражаться двумя основными направлениями: механическом воздействии и химическом загрязнении почв; на почву ограниченное- незначительные изменения рельефа, не влияющие на сток, техногенные новообразования локализованы, незначительные изменения почв за счет уплотнения и частичного уничтожения надпочвенного покрова, не приводящие к изменению структуры почв, почвообразовательных процессов.

Животный мир. Основными факторами воздействия на большинство представителей фауны при планируемой деятельности будут: потеря мест обитания и нарушение мест обитания, также физическое присутствие объекта и физические факторы воздействия – шум и свет.

Охраняемые природные территории и объекты. В районе проведения работ отсутствуют природные зоны, памятники истории и культуры, входящие в список охраняемых государством объектов.

Население и здоровье населения. Ввиду того, что населенный пункт расположен на значительном удалении от территории планируемых работ, существенного воздействия на здоровье населения не ожидается.

Аварийные ситуации. Во избежание возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности на всех этапах работ необходимо соблюдение проектных норм. Для снижения степени риска при организации работ предусмотрены меры по предотвращению (снижению) аварийных ситуаций, которые включают организационные меры, перечень ответственности лиц, план передачи сообщений, подробные данные об аварийной службе и др.

В целом, оценка воздействия на окружающую среду в районе предполагаемых работ показала, что последствия планируемой деятельности будут, не столь значительны при соблюдении рекомендуемых природоохранных мероприятий.

ДОКЛАД

Белгіленген қызметтің бастамашысы: "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ" ЖШС
БИН/ИИН: 181140010632, e-mail: rita.shamshieva@tmgoperating.kz, Тел. +7(747)-101-30-09

Жобаны жасақтаушы: «ЭКО-ОРДА» ЖК ҚР, 120000, Қызылорда қаласы, Сырдария м.а., №20 үй,
39 пәтер, Тел. +7 777 785 13 46, e-mail: ecoorda@bk.ru

ЖОСПАРЛАНҒАН ҚЫЗМЕТТІ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУДЫҢ БОЛЖАМДЫ ОРНЫН СИПАТТАУ

Контракттық аумақ №4671 Батыс Тұзкөл кен орны әкімшілік жағынан Қызылорда облысы Сырдария ауданына қарайды.

Компанияның негізгі қызметі – мұнай және газ өндіру.

Ең жақын елді мекендер: облыс орталығы Қызылорда қаласы (оңтүстікке 110 км), теміржол станциясы Теренөзек (оңтүстік-батысқа 100 км), теміржол станциясы Жалағаш (150 км) және теміржол станциясы Жосалы (батысқа 210 км).

Жұмыс жүргізілетін аумақтың топырақтары сұр-қоңыр, шөлді, сазды; үстіңгі, құнарлы қабатының қалыңдығы 15 см-ден аспайды.

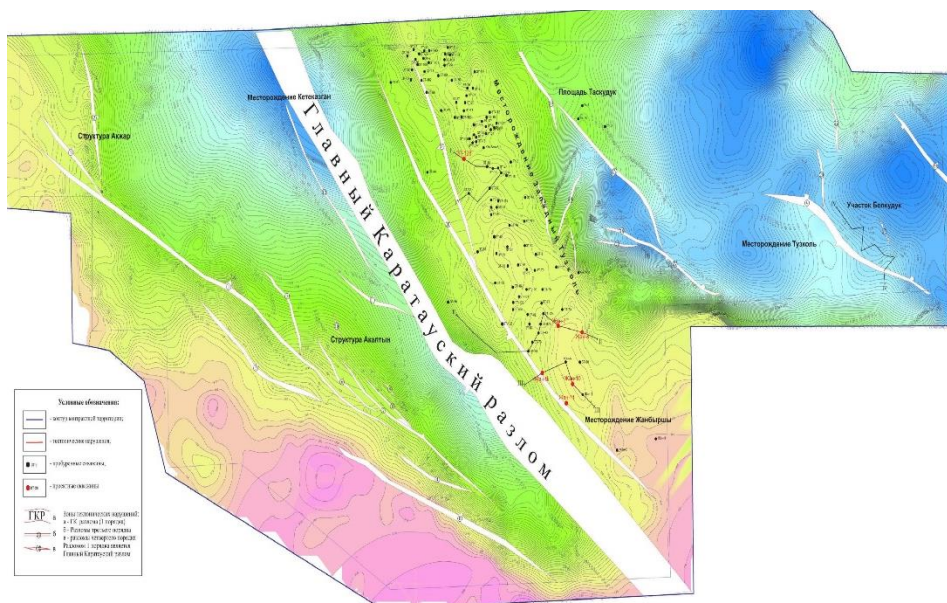
Өсімдіктері жартылай шөлді типтегі жұтаң болып келеді. Топырақтардың агрохимиялық сипаттамасы жоқ. Аумақтың табиғи-климаттық жағдайлары – оңтүстік, дала аймағының қосалқы зонасы.

Жер бедері – сәл төбешікті жазық.

Табиғи гидрографиялық желі жоқ. Жер асты сулары 50-1700 м тереңдікте орналасқан, су өткізбейтін қабаттар бір-бірінен және жер бетінен 10 метрден астам саз қабаттарымен бөлінген. Су атқылаулары жиі кездеседі, өйткені палеоген кезеңінің шөгінділерінде (0-50 м аралығында) пластикалық сулардың линзалары бар, және жер бедерінің төмен болуына (95-100 м) байланысты олар жер бетіне шығып, суға толы учаскелерді құрайды, мұнда қамыстар өседі.

Сурет 1. Аумақтың шолу картасы





Сурет 2. Контракттық аумақ №4671 ұңғымалар схемасы

ТАМАҚТАНУ, ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ, ТҰРУ, ИНЖЕНЕРЛІК ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ

Жұмысшы персоналдың тамақтануы, қызмет көрсетуі, тұруы және тыныс-тіршілігі үшін өзге де шарт Батыс Тұзкөл кен орнының қолданыстағы вахталық кентінің аумағында көзделеді. Батыс Тұзкөл кен орнының мұнайшылары үшін әрқайсысы 50 орындық екі жатақхана салынды. Жатақханада-бір және екі орынды бөлмелер. Жатақханада қызметкерлер үшін қолайлы жағдайлар жасалған — душ, жуынатын бөлмелер бар. Жатақханалардың әр бөлмесінде кондиционерлер бар. Контейнерлік типтегі асхана ғимараты, зауыттық дайындық, құрамында: тарату бөлмесі бар асхана, гардеробы бар вестибюльдер, өндірістік цехтар, қоймалар, персоналға арналған бөлме, техникалық Үй-жайлар. Толық зауыттық асхана жиһазы мен жабдықтары.

Медпункт-контейнер үлгісіндегі үй-жайда. Кір жуатын монша. Бір қабатты ғимарат, 12.0 x 29.0 x 3,3 (h) м, құрамында гардеробы бар вестибюль, ванна бөлмелері, шешінетін бөлме, душ бөлмесі, бу бөлмесі, персоналдың қоймасы, таза киім қоймалары, кептіру-үтіктеу цехы, кір жуу цехы, лас кірді сұрыптауға арналған қабылдау бөлмесі, венткамера, электр қалқаны бар. Екі блоктан тұратын спорт кешені-спорт залы және қосалқы үй-жайлар: душ және жуынатын бөлмелері, жаттықтырушы бөлмесі, тренажер залы, гардероб, персонал бөлмесі, мүкәммал желдеткіш камерасы бар ерлер мен әйелдердің киім ауыстыратын бөлмелері. Объектілерді өрттен қорғау үшін автоматты көбікті өрт сөндірудің стационарлық жүйесі, салқындатудың стационарлық қондырғысы, жерасты ерітінді құбырының және жоғары қысымды өртке қарсы су құбырының айналма желілерінде орнатылған өрт гидранттары көзделген. Жүйелерді сумен жабдықтау көлемі 500 м³ болатын өртке қарсы су қорының жобаланған екі резервуарынан жүзеге асырылады. Мұнай резервуарларын салқындатуға су беру жоғары қысымды өртке қарсы су құбыры желісінен резервуар қабырғаларының жоғарғы белдеуінде орналасқан көлденең секциялық суару сақиналары арқылы жүзеге асырылады. Жұмыс режимі және қызметкерлер саны. Батыс Тұзкөл кен орнында жұмыс режимі-тәулігіне 24 сағат, жылына 365 күн.

АТМОСФЕРАНЫҢ ЛАСТАНУ КӨЗІ РЕТІНДЕ КӘСПОРЫННЫҢ ҚЫСҚАША СИПАТТАМАСЫ Батыс Тұзкөл кен орнында мұнай мен газды жинаудың технологиялық схемасы мынадай схема бойынша жүзеге асырылады: қойнау – ұңғыма – түсу желілері – өлшеу қондырғысы (ЖК) – топтық қондырғы (ММ) және мұнай жинау пункті (ЖСН) – Құмкөл кен орнының КҚПО-да құбыр арқылы тасымалдау. Мұнай жинау пунктінде (ЖСН) мұнай, су және газды бөлу, мұнайды тауарлық сапаға дейін дайындау жүргізіледі. Мұнай дайындау алаңының құрамына төмендегі жабдықтар кіреді:

- * РВС-2000 м3 резервуарлары;
- * РВС мұнай резервуарлары - 2000 м3;
- * Сақтау сыйымдылықтары;
- * 3 фазалы Сепаратор 100м3;
- * Химиялық реагенттерді мөлшерлеу блоктары;
- * Қабылдау манифольд;
- * Сақтау резервуарлары бар мұнай қабылдау пункті;
- * Мұнайды жылыту пештері;
- * Газ сепараторы;
- * Алау жүйесі;
- * Мұнай айдауға арналған сорғылар;
- * Қабат су сорғылары;
- * Өлшеу есептеу станциясы;
- * Қырғышты іске қосу-қабылдау камерасы;
- Дренаждық контейнерлер.

Мұнайды тасымалдау үшін магистральдық құбырға одан әрі тапсыру мақсатында Батыс Тұзкөл м/р-ден Құмкөл м/р-ге дейін 10" мұнай құбыры салынды. Атмосфералық ауаға ластаушы заттар шығарындыларының көздеріне мыналар жатады: артық шикі газды жағуға арналған алау қондырғысы, ГТУ, мұнайды жылыту пештерінің түтін құбырлары, мұнай сақтау резервуарларының мойны, дизель электр станцияларының түтін құбырлары, дизель отынын сақтау резервуарларының тыныс алу клапандары. Зиянды заттар шығарындыларының көздері Ілеспе мұнай газының негізгі тұтынушысы му, ППН алаңдарындағы және БК ұңғымаларындағы мұнайды жылыту пештері және полигондағы инсинераторлар болып табылады. Батыс Тұзкөл кен орнының 2026 жылға арналған газ өндіру көрсеткіштері мұнай операцияларын жүргізу кезінде ілеспе және (немесе) табиғи газды жағу нормативтері мен көлемдерін есептеу әдістемесіне сәйкес есептелген. ҚР ОКҚК 25.07.2025 ж. №11/5 хаттамасына сәйкес 2026 жылға арналған "ТузкольМунайгаз Оперейтинг" ЖШС № 4671 КТ бойынша Батыс Тузкөл кен орнының шикі газды қайта өңдеуді дамыту бағдарламасына сәйкес мұнай және газ өндіру балансы келтірілген:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн м ³	Использование газа на собственные нужды, млн м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн м ³					Технологические потери газа, млн м ³	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		
2026 г	Западный Тузколь	30,300	30,203	0,000	0,066	0,011	0,000	0,077	0,020	99,75%

Использование газа месторождения Западный Тузколь		
№	Наименование	2026 г
1	Добыча попутного газа, млн м ³	30,300
2	Газ на собственные нужды, млн м ³	30,203
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	22,003
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	8,200
3	Сжигание газа, млн м ³	0,077
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V6)	0,000
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V7)	0,066
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V8)	0,011
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V9)	0,000
4	Технологические потери попутного газа, млн м ³	0,020
5	Утилизация газа, %	99,75%

Өз қажеттіліктеріне пайдаланылатын газ көлемін есептеу Батыс Тұзкөл кен орнының меншікті технологиялық балық аулау қажеттіліктеріне газды пайдалану мынадай негізгі объектілерді қамтиды:

- спутниктердегі мұнайды жылыту пештері
- топтық қондырғыдағы мұнайды жылыту пештері (ММ);
- мұнайды жинау және дайындау алаңындағы мұнайды жылыту пештері (ППН);
- Қалдықтарды жинау, уақытша сақтау, залалсыздандыру және кәдеге жарату учаскесінде өндіріс және тұтыну қалдықтарын кәдеге жарату үшін тду2000ос, ТДУ2000 ТД және инсинератор.

2026 жылға арналған №4671 келісімшарттық аумақты пайдалану кезеңіне атмосфераның ластану көздері:

Инвентаризационный номер источника	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м3 2026 год
		Х	У	
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	750 000 м3, 8748ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	750 000 м3, 8748ч
0003	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0004	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0005	Полигон, Инсинератор Бренер	712727.0608	5067750.7159	208 000 м3, 8748ч
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	375 000 м3, 8748ч
0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	250 000 м3, 8748ч
0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000 м3, 8748ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	570 000 м3, 8748ч
0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	833 000 м3, 8748ч
0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	898 000 м3, 8748ч
0035	ГУ-1 Факельная установка (при экспл) Факельная установка (при	705339.6148	5073496.0704	44 000 м3, 8748ч
0048	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000 м3, 8748ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	898 000 м3, 8748ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	898 000 м3, 8748ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	898 000 м3, 8748ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	898 000 м3, 8748ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	898 000 м3, 8748ч

0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	898 000м3, 8748ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	750 000м3, 8748ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	833 000м3, 8748ч
0132	ППН, Накопительная емкость	705088.9369	5073798.9375	13000т/год
0171	ГУ-1, Резервуар для нефти	705339.6148	5073496.0704	200000 т/год
0172	ГУ-1, Резервуар для нефти	705539.2122	5073673.0301	200000 т/год
0318	ППН, Печь АНМ (ПП-0,63 АМ)	705337.0978	5073905.8259	750 000м3, 8748ч
0524	ГУ, печь 3 МВт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0574	ГУ, печь 3 МВт	705337.0978	5073905.8259	2 688 000м3, 8748ч
0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301А-5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	2 733 333м3, 8760ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301В-5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	2 733 333м3, 8760ч
0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301С-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	2 733 334м3, 8760ч
0643	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №1. строится	705185.2481	5073708.6824	81726 т/год
0644	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №2. строится	705088.9369	5073798.9375	81726 т/год
0966	Станки сверлильные, сварочный	5074009,0462	704948,6205	2080 часов 1
0967	Спутник 10, Печь ППТМ-0,4Г	706087.8598	5065327.361	570 000м3, 8748ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	570 000м3, 8748ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	570 000м3, 8748ч
0970	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год

0180	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0971	ДЭС – 150 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	5 т/год
0972	ДЭС – 14,5 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	2 т/год
0980	Спутник 13, Печь ППТМ-0,4Г	705767.7841	5067657.6541	570 000м3, 8748ч
0981	Дизельгенератор ДЭС	5074111,8861	704901,0524	8 т/год
0982	ГТУ факельная установки (при экспл, при ППР)	5074111,8861	704901,0524	22 000м3, 8760ч (при экс) 11 000м3,
1000	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	13000 т/год
1001	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	1600 т/год
1002	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1003	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1004	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5074009,0462	704948,6205	1600 т/год
1005	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5073772,6290	704966,8387	1600 т/год
1006	ППН Накопительная ёмкость	705088.9369	5073798.9375	13000 т/год
1007	УПГВ Накопительная ёмкость	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1008	УПГВ Накопительная ёмкость	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1009	Вахтовых поселок, Накопительная ёмкость V=50м3	707013.9538	5066403.2934	1600 т/год
1010	СП-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705939.0205	5072524.4429	4 т
1011	СП-2, Дренажная ёмкость V=8м3	704515.6003	5075166.1543	4 т
1012	СП-3, Дренажная ёмкость V=8м3	701810.1953	5077252.6838	4 т
1013	СП-4, Дренажная ёмкость V=8м3	699930.8212	5079790.393	4 т
1014	СП-5, Дренажная ёмкость V=8м3	697951.0709	5079241.2389	4 т
1015	СП-6, Дренажная ёмкость V=8м3	707575.3269	5063976.4961	4 т
1016	СП-10, Дренажная ёмкость V=8м3	706087.8598	5065327.361	4 т
1017	СП-12, Дренажная ёмкость V=8м3	709168.4963	5062548.5407	4 т
1018	СП-13, Дренажная ёмкость V=8м3	705767.7841	5067657.6541	4 т
1019	СП-14, Дренажная ёмкость V=8м3	697751.5184	5080275.2821	4 т
1020	СП М-01, Дренажная ёмкость	708429.9528	5066874.2135	4 т
1021	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=40м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1022	ГУ-1, Дренажная ёмкость	705337.0978	5073905.8259	4 т
1023	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1024	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1025	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1026	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1027	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1028	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1029	ГТУ, Дренажная ёмкость V=2 м3	5074009,0462	704948,6205	4 т
1030	ГТУ, Дренажная ёмкость V=63м3	5073772,6290	704966,8387	4 т
1031	ППН, Дренажная ёмкость V=8м3	705088.9369	5073798.9375	4 т

1032	ППН, Дренажная ёмкость V=2 м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1033	УПГВ, Дренажная ёмкость V=2 м3	704958.1454	5073710.1485	4 т
1035 Раздел ООС «Строитель ство котельной и перевод системы отопления	Вахтовый городок, ППТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	544 000м3, 4176ч
1200	КПРС, УПА 60/80			43 т/год
1201	КПРС, ZJ-20			67,65 т/год
1202	КПРС, ДЭС			3,38 т/год
1203	КПРС, САГ			3,38 т/год
1204	КПРС, ЦА-320			10 т/год
1205	КПРС, ППУА			10 т/год
1206	КПРС, Резервуар для диз топлива			50 м3
6100	Сварочные работы			10 кг/год
6017	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования	712727.0608	5067750.7159	
6018	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования	712727.0608	5067750.7159	
6019	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования	712727.0608	5067750.7159	
6020	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых стоков	712727.0608	5067750.7159	
6021	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на хранения отожженного шлама и пеллет	712727.0608	5067750.7159	
6022	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожженного шлама и пеллет	712727.0608	5067750.7159	
6023	УСВХиУО (полигон) Зоны хранения отожженного шлама и пеллет	712727.0608	5067750.7159	
6024	УСВХиУО (полигон) Площадка для хранения отожженного шлама и пеллет	712727.0608	5067750.7159	
6025	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования	712727.0608	5067750.7159	

НДВ нормативтерінің жобасында "ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ" ЖШС қызмет көрсететін Батыс Тузкөл м/р дизель электр станциялары ескерілді.

Алау қондырғысы Алау қондырғысы артық шикі газды жағуға арналған. Шығарындылардың ұйымдастырылған көзі. "ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ" ЖШС балансында атмосфераны ластаудың жылжымалы көздері жоқ. Атмосфераның ластану көздерінің қысқаша сипаттамасы 2026 жылы Пайдалану кезеңінде Ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде көздерді қоса алғанда, КТ 4671 кен орнында барлығы 137 шығарындылар көзі бар, оның ішінде 85 ұйымдастырылған атмосфераны ластау көздері және 52 ұйымдастырылмаған атмосфераны ластау көздері (оның ішінде 42 ЗРА және ФС көздері нормаланбайды). Атмосфералық ауаға ластаушы заттар шығарындыларының ұйымдасқан көздеріне мыналар жатады: артық шикі газды жағуға арналған алау қондырғысы, мұнайды жылыту пештерінің түтін құбырлары, мұнайды сақтау резервуарларының мойны, дизель-электр станцияларының пайдаланылған құбырлары, газ турбиналы қондырғының құбырлары, дизель отынын сақтау

резервуарларының тыныс алу клапандары, КПРС көздері. Атмосфералық ауаға ластанушы заттар шығарындыларының ұйымдастырылмаған көздеріне мыналар жатады: дәнекерлеу жұмыстары, мұнай шламын уақытша сақтау картасы, ластанған топырақты уақытша сақтау картасы, пайдаланылған бұрғылау шламын уақытша сақтау картасы, ОБР уақытша сақтау картасы, БСВ жинақтағышы, өнімді қайта өңдеуге ауыстыру үшін жинақтаушы, күйдірілген шлам мен топырақты сақтауға арналған карта, күйдірілген шламды түсіру аймағы және топырақ, резервтік топырақ алаңы. Пештерде отын ретінде ГТУ Батыс Тұзкөл, Солтүстік Кетеказған және Тұзкөл кен орындарында өндірілетін ілеспе мұнай газын пайдаланады. ГТУ көздері Батыс Тұзкөл кен орнында орналасқан КТ4671. Бекіту-реттеу арматурасы мен фланецті қосылыстардың тығыздығын герметизациялау есебінен атмосфераға көмірсутектердің бөлінуі алынып тасталады және нормалауға жатпайды.

ӨНДІРІС ЖӘНЕ ТҰТЫНУ ҚАЛДЫҚТАРЫ Қалдықтарды жинақтау лимиттері 2025-2029 жылдарға арналған" ТузкольМунайГаз Оперейтинг " ЖШС (ұңғыма салу кезінде)

Қалдықтардың атауы	Жинақталған қалдықтардың көлемі тонна/жыл	Жинақтау лимиті 1 бірлік ұңғыма тонна/жыл	2025 жылға арналған жинақтау лимиті, 6 бірлік ұңғыма тонна / жыл	2026-2027 жылдарға арналған жинақтау лимиті, бірлік ұңғыма тонна/жыл	2028-2029 жылдарға арналған жинақтау лимиті, 4 бірлік ұңғыма тонна/жыл
1	2	3	4	5	6
Барлығы	-	556,7409	3340,4454	2783,7045	2226,9636
Оның ішінде өндіріс	-	556,3459	3338,0754	2796,7295	2225,3836
Тұтыну қалдықтары	-	0,395	2,37	1,975	1,58
Қауіпті қалдықтар					
Бұрғылау шламы	-	191,19	1147,14	955,95	764,76
ОБР	-	209,9	1259,4	1049,5	839,6
БСВ	-	55,09	330,54	275,45	220,36
ГРП қалдықтары	-	97,2	583,2	486	388,8
Майланған шүберек	-	0,0381	0,2286	0,1905	0,1524
Пайдаланылған майлар	-	0,975	5,85	4,875	3,9
Пайдаланылған контейнер	-	0,7	4,2	3,5	2,8
Қауіпті емес қалдықтар					

Металл сынықтары	-	1,25	7,5	6,25	5
Дәнекерлеу электродтары	-	0,0028	0,0168	0,014	0,0112
Коммуналдық қалдықтар	-	0,395	2,37	1,975	1,58
Айна					
-	-	-	-	-	-

ҚОРЫТЫНДЫЛАР:

Жоба әзірлеу кезінде қоршаған ортаға әсерді бағалаудың негізгі принциптері сақталды, яғни **интеграция (кешенділік)** – жоспарланған қызметтің қоршаған ортаға, жергілікті тұрғындарға, ауыл шаруашылығына және өнеркәсіпке әсері олардың технологиялық, техникалық, әлеуметтік, экономикалық, жоспарлау және басқа да шешімдермен өзара байланыста қарастырылды. Сондай-ақ, экологиялық жағдайдың әсер ететін аймақта есепке алынуы, қоршаған ортаға әсерді бағалау кезінде ақпараттылық және жүргізілген процедуралардың тұтастай табиғатын түсіну, оларды экологиялық, әлеуметтік және экономикалық факторлармен туындайтын экологиялық салдардың өзара байланысын ескере отырып орындалды.

Атмосфералық ауаға әсерін бағалау. Жоспарланған жұмыстар кезеңінде ең маңызды ластау факторлары бұрғылау қондырғысының жұмысы, дизель генераторлары, дизель отынын сақтау сыйымдылығы, дәнекерлеу және газбен дәнекерлеу жұмыстары және т.б. болып табылады. Атмосфераға шығарылатын шығарындылардың таралуы бойынша есептеулер көрсеткендей, тұрғын пункттер жұмыс барысындағы шығарындылардың әсер ету аймағына кірмейді.

Ең жақын елді мекендер жобаланған учаскеден айтарлықтай қашықтықта орналасуына байланысты, онда ұнғымаларды салу кезеңіндегі шығарындылардың елді мекендерге теріс әсер етпейтіні туралы қорытынды жасауға болады.

Беттік су ресурстарына әсерін бағалау. Өндірістік және тұрмыстық ағынды суларды беттік және жер асты су көздеріне төгу қарастырылмаған.

Жер асты сулары. Жер асты суларының ластануы болжанбаған, өйткені ағынды сулар арнайы сыйымдылықтарда жиналып, олардың көлемі жинақталған сайын биопрудтарға шығарылатын болады.

Топырақ және өсімдік жамылғысы. Жоспарланған жұмыстар кезінде өсімдіктерге әсер ету екі негізгі бағытта байқалады: механикалық әсер және топырақтың химиялық ластануы. Топырақтың өзгеруі шектеулі – жер бедерінің аздаған өзгерістері, дренажға әсер етпейді, техногендік жаңа құрылымдар локальды түрде орналасқан, топырақтың тығыздалуы және жер үсті қабатының жойылуы сияқты аздаған өзгерістер болады, бірақ бұл топырақ құрылымына және топырақ түзу процестеріне өзгеріс әкелмейді.

Жануарлар әлемі. Жоспарланған қызметтің негізгі әсер ету факторлары: мекендеу орындарының жоғалуы және бұзылуы, сондай-ақ объектіге физикалық әсерлер – шу мен жарық әсер етуі мүмкін.

Қорғалатын табиғи аумақтар мен нысандар. Жұмыстар жүргізілетін аймақта қорғалатын табиғи аумақтар, тарихи және мәдени ескерткіштер жоқ.

Халық және халықтың денсаулығы. Жергілікті тұрғындар жоспарланған жұмыстар аймағынан айтарлықтай қашықтықта орналасқандықтан, халықтың денсаулығына айтарлықтай әсер болмайды деп күтілуде.

Апаттық жағдайлар. Апаттық жағдайлардың алдын алу және қауіпсіздікті қамтамасыз ету үшін барлық жұмыс кезеңдерінде жобалық нормаларды сақтау қажет. Жұмыстарды ұйымдастыру кезінде апаттық жағдайлардың алдын алу үшін шаралар қарастырылған, оның ішінде ұйымдастыру шаралары, жауапты тұлғалар тізімі, хабарлама беру жоспары, апаттық қызмет туралы толық деректер және т.б. қамтылған.

Жалпы, жоспарланған жұмыстардың қоршаған ортаға әсерін бағалау көрсеткендей, ұсынылған экологиялық қорғау шаралары сақталған жағдайда жоспарланған қызметтің салдары зиян келтірмейді.