

## **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 Жалагашского района»

2. Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент»

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

КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области»

4. Местонахождение намечаемой деятельности: Месторождение Караколь находится на территории листа L-41-XI, в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности.

Проектируемый объект – месторождение Караколь находятся на контрактной территории АО «Кристалл Менеджмент». Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Караколь. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Караколь отсутствуют.

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

6. Реквизиты и контактные данные Инициатора: АО "Кристалл Менеджмент", г. Алматы, ул. Чайковского, 95, БИН 071240002008, Тел: +7 701 362 13 20, e-mail: [A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ](mailto:A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ)

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 «Сапаев Тимур Михайлович» 050063, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Радостовца 158, оф.234, тел. +77073888686, e-mail: [t.sapayev@gmail.com](mailto:t.sapayev@gmail.com)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): 14.04.2026 года, время: 10:30, дата регистр: 10:00, Кызылординская область, Жалагашский район, село Жалагаш, улица Желтоксан 7 в здании Дома культуры

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-разработчика

<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», №7(532) от 25.02.2026 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 доска объявлений Акимата Жалагашского района, ул.Айтеке би 12

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

**о выборе секретаря.**

Секретарем общественных слушаний назначается эколог ИП «ЭКО-ОРДА» Бимаганбет Б.

Количество участников общественных слушаний о выборе секретаря "За"- 25 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» - 25 человек, «против» - 0 человек, «воздержались»- 0 человек

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Бимаганбет Б– эколог ИП «ЭКО-ОРДА»

Тема доклада: Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент»

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

p/c №	Замечания и предложения участников (фамилия, имя, отчество (при наличии), должность, наименование организации, которую представляет участник)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя, отчество (при наличии) и/или должность лица, дающего ответ, наименование организации, которую он представляет)	Примечание (замечание или предложение учтено/не учтено, «не относится к теме общественных слушаний»)
1	<p>Здравствуйте, партия Байтак, вопросы: 1.Расчеты выбросов от ДЭС выполнены по Методике расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г. Однако, согласно письму разъяснения Министерства экологии РК от 05.11.2024 года №ЖТ-2024-05623392, Приложение 9 считается не утвержденной. Поэтому, расчеты от ДЭС необходимо проводить по РНД 211.2.02.04-2004.</p>	<p>Благодарим за обращение. По Вашим комментариям и предложениям представлены следующие ответы.</p> <p>1. В материалах рассматриваемого Отчета о возможных воздействиях расчеты выбросов загрязняющих веществ от дизельных генераторных установок выполнены в соответствии с требованиями Методики расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок (далее – Методика), утвержденной Приложением 9 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө (далее – Приказ).</p> <p>По состоянию на дату подготовки настоящего ответа, согласно сведениям, размещенным в Информационно-правовой системе нормативных правовых актов Республики Казахстан (<a href="https://adilet.zan.kz">https://adilet.zan.kz</a>), Методика не имеет статуса «утратившая силу», является действующей и подлежит применению на территории Республики Казахстан.</p> <p>Дополнительно сообщаем, что изменения и дополнения в указанный Приказ, в том числе в части пересмотра или отмены Методики указанных Вами в комментарии, в установленном порядке не утверждены и не введены в действие. Указанные обстоятельства подтверждаются отсутствием соответствующих изменений в официальных источниках.</p> <p>Таким образом, применение указанной Методики при выполнении расчетов выбросов в рамках Отчета о возможных воздействиях соответствует требованиям действующего законодательства Республики Казахстан.</p>	<p>Замечание устранено</p>
2	<p>По требованиям п.7 Правил проведения общественных слушаний, Общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на</p>	<p>2. Выбор места проведения общественных слушаний по материалам Отчета о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент» осуществлен</p>	<p>Замечание устранено</p>

<p>территорию одной и более административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы, в том числе: 1) в каждой области, городе республиканского значения и столице, если затронута территория всей республики; 2) в каждой области, городе республиканского значения и (или) столице, если затронута территория нескольких областей, городов республиканского значения и (или) столицы; 3) в каждом районе, если затронута территория нескольких районов; 4) в каждом селе (сельском округе), поселке, городе областного и районного значения, если затронута территория нескольких сел (сельских округов), поселков, городов областного и районного значения. Однако, общественные слушания по проекту ТОО «Кристалл Менеджмент» проводятся в районном центре Жалагаш. Получается, это самый ближайший населенный пункт к месторождению Караколь? Прошу подтвердить официальным документом.</p>	<p>в полном соответствии с требованиями пункта 7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 (далее – Правила).</p> <p>Согласно представленным проектным материалам, месторождение Караколь расположено в административных границах Жалагашского района Кызылординской области Республики Казахстан (лист L-41-XI). Таким образом, при определении места проведения общественных слушаний применению подлежат нормы Правил с учетом административно-территориальной принадлежности объекта намечаемой деятельности именно к Жалагашскому району.</p> <p>В рамках проведенной оценки воздействия установлено, что ближайшие населенные пункты находятся на значительном удалении от границ месторождения и не подпадают под критерии «затрагиваемой территории», определяемой как территория, в пределах которой окружающая среда и население могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности. В этой связи согласно п. 7 Правил в случае отсутствия воздействия на территорию населенных пунктов общественные слушания проводятся на территории ближайшего населенного пункта соответствующего района, в пределах которого реализуется намечаемая деятельность.</p> <p>Учитывая административную принадлежность месторождения Караколь к Жалагашскому району, ближайшим населенным пунктом в границах данного района является село Жалагаш, одновременно являющееся его административным центром. Выбор указанного населенного пункта в качестве места проведения общественных слушаний полностью соответствует установленным требованиям Правил.</p> <p>Дополнительно отмечаем, что правомерность и обоснованность выбора села Жалагаш подтверждается сложившейся правоприменительной практикой организации и проведения общественных слушаний по экологическим материалам в отношении данного месторождения. Соответствующая информация размещена в установленном порядке на портале «НБД СОС и ПР» и доступна для ознакомления заинтересованным сторонам.</p> <p>Таким образом, место проведения общественных слушаний определено с соблюдением требований действующего законодательства Республики Казахстан, с учетом административно-территориальной принадлежности объекта и сложившейся</p>	
--	--	--

3	<p>Разработчиком отчета является ИП «Сапаев Тимур Михайлович» 050063, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Радостовца 158, оф.234 БИН 940208300432. Однако, в представленной лицензии указан адрес: г. Алматы, ул. Луганского, дом 54/9. По требованиям пп.2) п.1 ст.33 Закона «О разрешениях и уведомлениях», лицензия и (или) приложение к лицензии подлежат переоформлению в случаях перерегистрации индивидуального предпринимателя-лицензиата, изменении его наименования или юридического адреса. Таким образом, полагаю, что без переоформления лицензии, действия ИП «Сапаев Тимур Михайлович» по разработке отчета о воздействиях – неправомерны.</p>	<p>правоприменительной практики.</p> <p>Согласно части 1 пункта 18 Правил проведения общественных слушаний (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286), заинтересованные государственные органы и общественность размещают замечания и предложения в Информационной системе к документам, выносимым на общественные слушания. Указанное обстоятельство не имеет отношения к предмету общественных слушаний, однако ниже представляем разъяснение по данному вопросу.</p> <p>В соответствии со статьей 33 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» (далее – Закон) лицензия и (или) приложение к лицензии подлежат переоформлению, в том числе, в случае изменения юридического адреса лицензиата. При этом указанная норма регулирует обязанность лицензиата по приведению разрешительных документов в соответствие с измененными регистрационными данными и устанавливает процедурные требования к переоформлению лицензии. Вместе с тем действующее законодательство не содержит норм, предусматривающих автоматическое прекращение или приостановление действия лицензии в случае несвоевременного переоформления, а также не ставит действительность лицензии в зависимость от актуализации сведений о юридическом адресе в информационных системах электронного лицензирования.</p> <p>Дополнительно отмечаем, что процессы актуализации регистрационных данных и сведений в государственных информационных системах осуществляются в рамках межведомственного взаимодействия и не влияют на действительность ранее выданной лицензии при отсутствии соответствующего решения уполномоченного органа.</p> <p>Вместе с тем, в соответствии со статьей 36 Закона особые условия действия лицензии устанавливаются исключительно в случаях, прямо предусмотренных законодательством. В лицензии ИП «Сапаев Тимур Михайлович» раздел «особые условия действия лицензии» отсутствует, что свидетельствует об отсутствии ограничений, связывающих осуществление лицензируемой деятельности с конкретным местонахождением (юридическим адресом) лицензиата. Более того, квалификационные требования к осуществлению подвида деятельности в области природоохранного проектирования и нормирования, утвержденные приказом Министра экологии,</p>	<p>Замечание устранено</p>
---	---	--	----------------------------

		<p>геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 12 июля 2021 года № 245, предусматривают требования к профессиональной компетенции, опыту работы, наличию необходимого технического обеспечения, а также программных средств. При этом требования о закреплении конкретного места осуществления деятельности (юридического адреса) в качестве условия правомерности выполнения работ указанными нормативными актами не установлены.</p> <p>С учетом изложенного, возможное изменение юридического адреса лицензиата при отсутствии установленных законодательством последствий в виде приостановления или прекращения действия лицензии не свидетельствует о нарушении условий лицензии и не может рассматриваться как основание для признания деятельности ИП «Сапаев Тимур Михайлович» по разработке Отчета о возможных воздействиях неправомерной.</p> <p>Таким образом, доводы, изложенные в обращении, являются юридически необоснованными и не влияют на правомерность разработки представленного Отчета.</p>	
4	<p>На основании изложенного, считаю, что проектные материалы должны быть сняты с повестки общественных слушаний и оставлены без рассмотрения и обсуждения. Остальные вопросы онлайн, либо на единственном Казахском экологическом телеграмм канале <a href="https://t.me/kvest_kz">https://t.me/kvest_kz</a></p>	<p>Довод о необходимости снятия проектных материалов с повестки общественных слушаний и их оставления без рассмотрения и обсуждения является необоснованным и не соответствует требованиям действующего законодательства Республики Казахстан. Материалы оценки воздействия на окружающую среду подготовлены и представлены в установленном законодательством порядке и подлежат обязательному рассмотрению в рамках процедуры общественных слушаний.</p> <p>В соответствии с пунктом 18 Правил, заинтересованные государственные органы и общественность вправе размещать свои замечания и предложения к документам, выносимым на общественные слушания, в Информационной системе, а также направлять их в местный исполнительный орган соответствующей административно-территориальной единицы в письменной форме (на бумажных или электронных носителях) не позднее трех рабочих дней до даты проведения общественных слушаний либо озвучивать их устно в ходе проведения общественных слушаний.</p> <p>Согласно пункту 19 Правил все поступившие замечания и предложения подлежат обязательному размещению в Информационной системе в рубрике «Общественные слушания», а также на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов, что обеспечивает прозрачность процедуры и учет мнения</p>	Замечание устранимо

		<p>заинтересованных сторон.</p> <p>Таким образом, действующим законодательством предусмотрен исчерпывающий и обязательный порядок рассмотрения проектных материалов и учета замечаний общественности. Нормы Правил не предусматривают возможность снятия материалов с общественных слушаний по инициативе отдельных лиц вне установленных процедур.</p> <p>Дополнительно отмечаем, что обсуждение материалов осуществляется исключительно в рамках предусмотренных законодательством форм и площадок (Информационная система, общественные слушания, обращения в уполномоченные органы). Использование иных неофициальных каналов коммуникации, включая сторонние интернет-ресурсы и мессенджеры, не является частью установленной процедуры общественных слушаний и не может подменять собой предусмотренные законодательством механизмы участия общественности.</p> <p>В этой связи представленные материалы подлежат рассмотрению в установленном порядке в рамках назначенных общественных слушаний.</p> <p>Спасибо.</p>	
5	<p><b>Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области</b></p> <p>Замечания и предложения отсутствуют.</p>	-	<p>Предложения учтены.</p> <p>Принято к сведению.</p>
6	<p><b>Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области</b></p> <p>В соответствии с п. 1 ст. 19 Кодекса для действующих объектов ТОО «Кристалл Менеджмент» необходимо получить санитарно - эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Так как, в соответствии с подпунктом 29 пункта 3 Приложения к Приказу министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения», виды деятельности, относящиеся к 1 по 2 классам опасности (производства по добыче нефти при выбросе</p>	<p>Оператор принимает к сведению изложенные комментарии и подтверждает, что при реализации намечаемой деятельности будут неукоснительно соблюдаться нормативные требования по установлению санитарно-защитной зоны (СЗЗ), регламентированные Санитарными правилами "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.</p> <p>В соответствии с данными Санитарными правилами (раздел 3 п.12 пп.3), нормативный размер санитарно-защитной зоны для производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 тонны в сутки с малым содержанием летучих углеводородов составляет не менее 500 м, II класс опасности.</p> <p>В соответствии с заключением санитарно-эпидемиологической</p>	<p>Предложения учтены.</p> <p>Принято к сведению.</p>

	<p>сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов; производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 тонны в сутки с малым содержанием летучих углеводородов;) относятся к объектам высокой эпидемической значимости.</p> <p>В соответствии с приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года № 62 на производственных объектах должен проводиться «производственный» (ведомственный) контроль. Результаты производственного (ведомственного) контроля должны быть представлены в территориальные подразделения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения на соответствующей территории.</p> <p>Разработка проектной документации в соответствии с санитарными нормами (проект НДС), создание системы очистки и фильтрации выбросов, внедрение мер по снижению шума и вибрации, обеспечение безопасных условий труда для персонала.</p>	<p>экспертизы №KZ39VBZ00063370 от 26.03.2025 года, утвержденный размер санитарно-защитной зоны для объектов месторождения Караколь составляет 500м, что соответствует II классу опасности и не превышает нормативный размер согласно СП № КР ДСМ-2.</p> <p>В данном отчете по результатам предварительных расчетов выбросов и расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, при установленном размере санитарно-защитной зоны, равной 500 метров, превышений предельно-допустимых концентраций вредных веществ (ПДК населенных мест) не обнаружено.</p> <p>Населенные пункты в радиусе санитарно-защитных зон отсутствуют. Ближайшим населенным пунктом рассматриваемого района является село Жалагаш приблизительно в 168 км от района расположения месторождения.</p> <p>На объектах рассматриваемого месторождения осуществляется производственный экологический контроль согласно утвержденной и действующей Программы производственного экологического контроля. Соответствующие результаты мониторинга передаются в установленном порядке в государственные органы.</p> <p>При осуществлении деятельности Оператором гарантируется строгое соблюдение применимых санитарно-эпидемиологических требований к условиям труда, эксплуатации оборудования и санитарно-бытовому обслуживанию персонала.</p>	
7	<p><b>Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов</b></p> <p>В случае проведения каких-либо работ в пределах водоохранных зон и полос, в соответствии со статьей 50 Водного кодекса РК и приказом и.о. Министра водных ресурсов и ирригации РК от 20 июня 2025 года № 142-НҚ, необходимо получить согласование в инспекции в рамках государственной услуги «Согласование условий проведения работ, связанных с размещением, проектированием и строительством, реконструкцией сооружений и других объектов, влияющих на состояние водных объектов, а также строительной деятельности, лесоразведения, операций по недропользованию, бурения скважин, санации поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорации водных объектов, сельскохозяйственных и иных работ на водных объектах, в водоохранных зонах и полосах».</p> <p>В случае использования подземных или поверхностных вод, в</p>	<p>Поверхностные водные объекты непосредственно на территории месторождения Караколь и в зоне влияния намечаемой деятельности отсутствуют. Временные водотоки формируются эпизодически в осенне-зимний период при выпадении осадков и весеннем снеготаянии, при этом устойчивая гидрографическая сеть отсутствует.</p> <p>На всех этапах ведения работ предусматривается использовать привозную воду с населенного пункта и с собственной водозаборной скважины как для технических, так и для питьевых и хозяйственных нужд персонала. Для производственно-технического водоснабжения оператором объекта предусматривается использование водозаборной скважины ВС-3 с разрешенным годовым объемом забора порядка 17,885 тыс. м3/год (разрешение на специальное водопользование №KZ72VTE00312012 от 03.06.2025г).</p> <p>В части требований пункта 3 статьи 50 Водного кодекса РК сообщаем, что при необходимости выполнения работ, подпадающих под регулирование в водоохранных зонах и прибрежных полосах, оператором в установленном порядке будет получено</p>	<p>Предложения учтены.</p> <p>Принято к сведению.</p>

	<p>соответствии со статьей 45 Водного кодекса РК, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование. Разрешение на специальное водопользование должно быть оформлено в соответствии с перечнем необходимых документов, указанным в правилах оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование», согласно приказу Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года № 264-НҚ «О внесении изменений в приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216 «Об утверждении правил оказания государственных услуг в сфере регулирования использования водного фонда».</p> <p>В соответствии с пунктом 5 статьи 75 Водного кодекса РК, физические и юридические лица, деятельность которых влияет на состояние водных объектов, обязаны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан и проводить организационные, технологические, гидротехнические, санитарно-эпидемиологические и другие мероприятия, обеспечивающие охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения.</p> <p>Согласно требованиям пункта 1 статьи 91 Водного кодекса РК, запрещается ввод в эксплуатацию сооружений и устройств, предназначенных для транспортировки и хранения нефти, химических веществ и других материалов, оказывающих негативное влияние на состояние водных объектов, без оснащения средствами предотвращения загрязнения воды и без утверждения планов по ликвидации последствий аварий при их транспортировке.</p> <p>В соответствии с пунктом 5 статьи 92 Водного кодекса РК, при проведении операций по недропользованию недропользователь обязан принимать меры по охране подземных вод. Согласно пункту 8 данной статьи, недропользователи при проведении операций по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых, а также по использованию пространства недр, обязаны принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения подземных вод.</p>	<p>соответствующее согласование уполномоченного органа (инспекции) до начала реализации таких работ.</p> <p>В рамках реализации намечаемой деятельности сброс сточных вод на рельеф местности либо в водные объекты не предусматривается, что исключает прямое негативное воздействие на поверхностные и подземные воды.</p> <p>В целях соблюдения требований пунктов 5 и 8 статьи 92 Водного кодекса РК, а также пункта 5 статьи 75 Водного кодекса РК, в Отчёте (раздел 9.3 «Мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения») предусмотрен комплекс организационных и технических мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения и истощения подземных вод. К числу таких мероприятий относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• обеспечение герметичности конструкции скважин и исключение межпластовых перетоков;</li> <li>• контроль технического состояния обсадных колонн и цементного кольца;</li> <li>• организация систем сбора, отвода и временного хранения производственных жидкостей;</li> <li>• обустройство площадок хранения отходов с гидроизолированным основанием и защитой от инфильтрации;</li> <li>• проведение производственного экологического мониторинга состояния подземных вод (раздел 3.2.3 Отчёта).</li> </ul> <p>Дополнительно сообщаем, что в соответствии с требованиями статьи 91 Водного кодекса РК ввод в эксплуатацию объектов, потенциально оказывающих воздействие на водные ресурсы, будет осуществляться только при наличии предусмотренных проектом технических решений по предотвращению загрязнения вод и утверждённых планов ликвидации аварийных ситуаций.</p> <p>Таким образом, все требования водного законодательства Республики Казахстан, включая положения статей 45, 50, 75, 91 и 92 Водного кодекса РК, учтены в проектных решениях и будут в полном объёме соблюдены при реализации намечаемой деятельности.</p>	
8	<b>Южное межрегиональное управление государственной инспекции в нефтегазовом комплексе</b>	-	Предложения учтены.

	Замечания и предложения отсутствуют.		Принято к сведению.
9	<b>Управление предпринимательства и промышленности Кызылординской области</b> Замечания и предложения отсутствуют.	-	Предложения учтены.  Принято к сведению.
10	<b>Департамент по чрезвычайным ситуациям Кызылординской области</b> Замечания и предложения отсутствуют.	-	Предложения учтены.  Принято к сведению.
11	<b>Акимат Жалагашского района</b> Замечания и предложения отсутствуют.	-	Предложения учтены.  Принято к сведению.
12	<b>Департамент экологии по Кызылординской области</b> 1. Соблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI (далее – Кодекс). 2. Соблюдение экологических требований, указанных в статье 397 Кодекса, при проведении операций по недропользованию. 3. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии в соответствии со статьей 329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. 4. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земельных и транспортных работ. 5. Предусмотреть мероприятия по озеленению в санитарно-защитной зоне. 6. Согласно представленным документам, проведение общественных слушаний запланировано на 14.04.2026 г. в 10:30. В связи с этим необходимо соблюдать требования статьи 73 Кодекса, а также требования «Правил проведения общественных слушаний», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 03.08.2021 г. № 286.	Требования, предусмотренные статьей 397 Экологического кодекса РК, в полном объеме учтены в Отчёте о возможных воздействиях. При осуществлении операций по недропользованию оператором будет обеспечено соблюдение всех применимых экологических требований, включая требования по предотвращению загрязнения окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов и обеспечению экологической безопасности. Вопросы охраны земельных ресурсов и почвенного покрова подробно раскрыты в подразделах 1.7 «Характеристика почв», 3.4 «Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы», а также в разделе 9.7 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов», где предусмотрены меры по предотвращению, снижению и устранению негативного воздействия. Обращение с отходами осуществляется в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК, включая статьи 329 и 358, с обязательным применением принципа иерархии отходов (предотвращение, сокращение, повторное использование, переработка, утилизация и безопасное размещение). Отходы производства и потребления: • временно накапливаются в специально оборудованных емкостях и контейнерах;	Предложения учтены.  Принято к сведению.

		<ul style="list-style-type: none"><li>• хранятся на месте образования не более 6 месяцев;</li><li>• по мере накопления передаются специализированным лицензированным организациям на договорной основе для восстановления или удаления.</li></ul> <p>Указанные положения соответствуют требованиям статьи 320 Экологического кодекса РК.</p> <p>Дополнительно предусмотрены меры по:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• отдельному сбору отходов;</li><li>• недопущению их смешивания;</li><li>• максимальному вовлечению во вторичное использование;</li><li>• рассмотрению альтернативных методов утилизации.</li></ul> <p>Данные мероприятия отражены в разделе 4 Отчёта и разделе 9.6 «Мероприятия по обезвреживанию, утилизации и захоронению отходов».</p> <p>Мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, транспортных и строительных работ предусмотрены и включают:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• увлажнение дорог и рабочих площадок;</li><li>• ограничение скорости движения транспорта;</li><li>• оптимизацию маршрутов передвижения техники.</li></ul> <p>Указанные меры отражены в разделе 9.7 Отчёта и будут детализованы в «Плане мероприятий по охране окружающей среды» при получении экологического разрешения на воздействие.</p> <p>В рамках мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду предусмотрено проведение работ по озеленению и благоустройству санитарно-защитной зоны, включая посадку зеленых насаждений с учетом природно-климатических условий региона.</p> <p>Данные мероприятия будут уточнены на стадии разработки Плана мероприятий по охране окружающей среды.</p> <p>Проведение общественных слушаний, запланированных на 14.04.2026 г., будет осуществлено в строгом соответствии с требованиями статьи 73 Экологический кодекс РК и «Правил проведения общественных слушаний», утвержденных приказом №286 от 03.08.2021.</p> <p>Оповещение заинтересованных сторон, проведение слушаний и оформление протокола будут выполнены в установленном законодательством порядке и в предусмотренные сроки.</p>	
--	--	--	--

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:

Қазақстан Республикасы Әулеті Ақпараттық және  
қаржылық қызметтерді дамыту секторы басқармасы  
Құрманов Дархан Балдәубәттіұлы

14.04.2026 ж.

18. Секретарь общественных слушаний:

Әлмашанбетов Ф.А. 14.04.2026  
Фетф. жандық ИД "Ано-Орда"

## **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: Жалағаш ауданы әкімінің аппараты КММ

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы: "Кристалл Менеджмент" АҚ Қаракөл кен орнын игеру жобасына ықтимал әсерлер туралы есеп

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 РМҚ

«Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» КММ

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері: Қаракөл кен орны L-41-ХІ парағының аумағында, Қазақстан Республикасы Қызылорда облысының Жалағаш ауданында орналасқан.

Географиялық тұрғыдан жұмыс алаңы Торғай ойпатының оңтүстік бөлігінде орналасқан.

Жоспарланған нысан Қаракөл кен орны «Кристалл Management» АҚ келісімшарттық аумағында орналасқан. Осы жер қойнауы учаскесінің Қаракөл кен орнындағы көмірсутектерді барлауға және өндіруге арналған келісімшартқа аумақтық қосылуына байланысты жоспарланған қызмет үшін басқа орындарды таңдау мүмкіндігі қарастырылмаған. Қаракөл кен орны аумағында демалыс аймақтары, мәдениет және сәулет ескерткіштері, ерекше қорғалатын табиғи аумақтар жоқ.

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылы.

6. Бастамашының деректемелері және байланыс деректері: "Кристалл Менеджмент" АҚ, Алматы қ-сы, Чайковский к-сі, 95. БИН 071240002008, Тел: +77013621320 e-mai: [A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ](mailto:A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ)

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: «Сапаев Тимур Михайлович» ЖК 050063, ҚР, Алматы қ., Бостандық ауданы, Радостовца көшесі 158, оф.234 БИН 940208300432 тел. +77073888686 e-mail: [t.sapayev@gmail.com](mailto:t.sapayev@gmail.com)

8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт): 14.04.2026 жыл. Уақыт: 10:30-де, тіркелу уақыты: 10:00, Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылы, Желтоқсан көшесі 7 (мәдениет үйі)

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», №7(532) от 25.02.2026

«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 Жалағаш ауданы әкімдігінің хабарландыру тақтасы, Әйтеке би көшесі, 12\_2 дана хабарландыру.

Осы қоғамдық тыңдау хаттамасына фотоматериалдар қоса беріледі.

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы болып өкіл тағайындалады Бимағанбет Б. «ЭКО-ОРДА» ЖК-экологы

Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың саны "қолдаймын"- 25 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"- 25 адам , "қарсымын"- 0 , "қалыс қаламын" - 0

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

Бимағанбет Б, эколог ЖК «ЭКО-ОРДА»

Тақырып: "Кристалл Менеджмент"АҚ Қаракөл кен орнын игеру жобасына ықтимал әсерлер туралы есеп

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

p/c №	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	<p>Сәлеметсіз бе, «Байтак» партиясы, сұрақтар:</p> <p>ДЭС-тен шығарындылардың есептеулері Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау және су ресурстары министрінің 12.06.2014 жылғы №221-Ө бұйрығына 9-қосымша болып табылатын стационарлық дизель қондырғыларынан зиянды заттар шығарындылары нормативтерін есептеу әдістемесіне сәйкес орындалған. Алайда, ҚР Экология министрлігінің 05.11.2024 жылғы №ЖТ-2024-05623392 түсіндірме хатына сәйкес, 9-қосымша бекітілмеген болып саналады. Осыған байланысты, ДЭС бойынша есептеулер РНД 211.2.02.04-2004 бойынша жүргізілуі қажет.</p>	<p>Өтінішіңізге алғыс білдіреміз. Сіздің пікірлеріңіз бен ұсыныстарыңыз бойынша келесі жауаптар ұсынылады.</p> <p>Қарастырылып отырған Ықтимал әсерлер туралы есеп материалдарында дизельдік генераторлық қондырғылардан ластаушы заттар шығарындыларының есептеулері Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрінің 2014 жылғы 12 маусымдағы №221-Ө бұйрығына 9-қосымша ретінде бекітілген стационарлық дизель қондырғыларынан зиянды заттар шығарындылары нормативтерін есептеу әдістемесінің (бұдан әрі – Әдістеме) талаптарына сәйкес орындалған.</p> <p>Осы жауап дайындалған күнгі жағдай бойынша, Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерінің ақпараттық-құқықтық жүйесінде (<a href="https://adilet.zan.kz">https://adilet.zan.kz</a>) орналастырылған мәліметтерге сәйкес, Әдістеменің «күші жойылды» мәртебесі жоқ, қолданыста болып табылады және Қазақстан Республикасы аумағында қолданылуға жатады.</p> <p>Қосымша хабарлаймыз, аталған бұйрыққа, оның ішінде Сіз көрсеткен түсіндірмеде айтылған Әдістемені қайта қарау немесе күшін жою бөлігі бойынша, белгіленген тәртіпте өзгерістер мен толықтырулар бекітілмеген және қолданысқа енгізілмеген. Аталған жағдайлар ресми дереккөздерде тиісті өзгерістердің болмауымен</p>	<p>Ескерту алынып тасталды</p>

		<p>расталады.</p> <p>Осылайша, Ықтимал әсерлер туралы есеп шеңберінде шығарындыларды есептеу кезінде көрсетілген Әдістемені қолдану Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының талаптарына сәйкес келеді.</p>	
2	<p>Қоғамдық тыңдауларды өткізу қағидаларының 7-тармағына сәйкес, қызметі бір немесе бірнеше әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық, аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдық округтердің, кенттердің, ауылдардың) аумағына әсер етуі мүмкін құжаттар бойынша қоғамдық тыңдаулар әрбір осындай әкімшілік-аумақтық бірліктің аумағында өткізіледі, оның ішінде:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. егер бүкіл республиканың аумағы қамтылса – әрбір облыста, республикалық маңызы бар қалада және астанада;</li> <li>2. егер бірнеше облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың және (немесе) астананың аумағы қамтылса – әрбір облыста, республикалық маңызы бар қалада және (немесе) астанада;</li> <li>3. егер бірнеше ауданның аумағы қамтылса – әрбір ауданда;</li> <li>4. егер бірнеше ауылдың (ауылдық округтің), кенттің, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың аумағы қамтылса – әрбір ауылда (ауылдық округте), кентте, облыстық және аудандық маңызы бар қалада өткізіледі.</li> </ol> <p>Алайда, «Кристалл Менеджмент» ЖШС жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар аудан орталығы Жалағаш кентінде өткізілуде. Бұл Қаракөл кен орнына ең жақын елді мекен болып</p>	<p>«Кристалл Менеджмент» АҚ Қаракөл кен орнын игеру жобасына арналған Ықтимал әсерлер туралы есеп материалдары бойынша қоғамдық тыңдауларды өткізу орны Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрі міндетін атқарушының 2021 жылғы 3 тамыздағы №286 бұйрығымен бекітілген Қоғамдық тыңдауларды өткізу қағидаларының 7-тармағы талаптарына толық сәйкес айқындалды (бұдан әрі – Қағидалар).</p> <p>Ұсынылған жобалық материалдарға сәйкес, Қаракөл кен орны Қазақстан Республикасы Қызылорда облысы Жалағаш ауданының әкімшілік шекараларында орналасқан (L-41-XI парағы). Осыған байланысты, қоғамдық тыңдауларды өткізу орнын айқындау кезінде жоспарланып отырған қызмет объектісінің дәл осы Жалағаш ауданына әкімшілік-аумақтық тиесілігі ескеріле отырып, Қағидалардың нормалары қолданылды.</p> <p>Жүргізілген әсерді бағалау шеңберінде кен орны шекараларынан едәуір қашықтықта орналасқан жақын елді мекендер анықталды және олар жоспарланып отырған қызметтен қоршаған орта мен халыққа елеулі әсер етуі мүмкін аумақ ретінде айқындалатын «қозғалатын аумақ» критерийлеріне жатпайды.</p> <p>Осыған байланысты, Қағидалардың 7-тармағына сәйкес, елді мекендер аумағына әсер болмаған жағдайда, қоғамдық тыңдаулар жоспарланып отырған қызмет жүзеге асырылатын тиісті аудан аумағындағы ең жақын елді мекенде өткізіледі.</p> <p>Қаракөл кен орнының Жалағаш ауданына әкімшілік тиесілігін ескере отырып, осы аудан шегіндегі ең жақын елді мекен – Жалағаш ауылы,</p>	Ескерту алынып тасталды

	<p>табыла ма? Осыны ресми құжатпен растауыңызды сұраймын.</p>	<p>сонымен қатар ауданның әкімшілік орталығы болып табылады. Аталған елді мекенді қоғамдық тыңдаулар өткізу орны ретінде таңдау Қағидалардың белгіленген талаптарына толық сәйкес келеді.</p> <p>Қосымша атап өтеміз, Жалағаш ауылын таңдау заңдылығы мен негізділігі осы кен орнына қатысты экологиялық материалдар бойынша қоғамдық тыңдауларды ұйымдастыру мен өткізудің қалыптасқан құқық қолдану тәжірибесімен де расталады. Тиісті ақпарат белгіленген тәртіппен «НБД СОС и ПР» порталында орналастырылған және мүдделі тараптардың танысуына қолжетімді.</p> <p>Осылайша, қоғамдық тыңдауларды өткізу орны Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасы талаптарын сақтай отырып, объектінің әкімшілік-аумақтық тиесілігі және қалыптасқан құқық қолдану тәжірибесі ескеріліп айқындалды.</p>	
<p><b>3</b></p>	<p>Есепті әзірлеуші – ЖК «Сапаев Тимур Михайлович», 050063, Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Бостандық ауданы, Радостовец көшесі 158, 234-кеңсе, БСН 940208300432. Алайда, ұсынылған лицензияда мекенжай ретінде: Алматы қ., Луганский көшесі, 54/9 үй көрсетілген.</p> <p>«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Заңның 33-бабы 1-тармағының 2) тармақшасына сәйкес, лицензия және (немесе) лицензияға қосымша лицензиат болып табылатын жеке кәсіпкер қайта тіркелген, оның атауы немесе заңды мекенжайы өзгерген жағдайда қайта ресімделуге жатады.</p> <p>Осылайша, лицензия қайта ресімделмеген жағдайда, ЖК «Сапаев Тимур Михайловичтің» әсерлер туралы есепті әзірлеу жөніндегі әрекеттері заңсыз деп пайымдаймын.</p>	<p>Қоғамдық тыңдауларды өткізу қағидаларының 18-тармағының 1-бөлігіне сәйкес (Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрі міндетін атқарушының 2021 жылғы 3 тамыздағы №286 бұйрығы), мүдделі мемлекеттік органдар мен жұртшылық қоғамдық тыңдауға шығарылатын құжаттарға қатысты ескертулер мен ұсыныстарды Ақпараттық жүйеде орналастырады. Аталған мән-жай қоғамдық тыңдаулардың тікелей нысанасына жатпайды, алайда төменде осы мәселе бойынша түсіндірме ұсынылады.</p> <p>Қазақстан Республикасының «Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Заңының 33-бабына сәйкес (бұдан әрі – Заң), лицензия және (немесе) лицензияға қосымша, оның ішінде лицензиаттың заңды мекенжайы өзгерген жағдайда қайта ресімделуге жатады. Бұл ретте аталған норма лицензиаттың рұқсат беру құжаттарын өзгерген тіркеу деректеріне сәйкестендіру міндетін реттейді және лицензияны қайта ресімдеу бойынша рәсімдік талаптарды белгілейді. Сонымен қатар, қолданыстағы заңнамада лицензияны уақтылы қайта ресімдеген жағдайда лицензияның күші автоматты түрде тоқтатылады немесе тоқтатыла тұрады деген нормалар көзделмеген, сондай-ақ лицензияның жарамдылығы электрондық лицензиялау ақпараттық жүйелеріндегі заңды мекенжай деректерін жаңартуға тәуелді етілмеген.</p>	<p>Ескерту алынып тасталды</p>

		<p>Қосымша атап өтеміз, тіркеу деректері мен мемлекеттік ақпараттық жүйелердегі мәліметтерді өзектендіру үдерістері ведомстваралық өзара іс-қимыл шеңберінде жүзеге асырылады және уәкілетті органның тиісті шешімі болмаған жағдайда бұрын берілген лицензияның жарамдылығына әсер етпейді.</p> <p>Сонымен бірге, Заңның 36-бабына сәйкес, лицензия қолданылуының ерекше шарттары тек заңнамада тікелей көзделген жағдайларда ғана белгіленеді. ЖК «Сапаев Тимур Михайлович» лицензиясында «лицензия қолданылуының ерекше шарттары» бөлімі жоқ, бұл лицензияланатын қызметті жүзеге асыруды лицензиаттың нақты орналасқан жерімен (заңды мекенжайымен) байланыстыратын шектеулердің жоқ екенін білдіреді.</p> <p>Бұдан бөлек, Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 12 шілдедегі №245 бұйрығымен бекітілген табиғат қорғау жобалау және нормалау саласындағы қызмет түрін жүзеге асыруға қойылатын біліктілік талаптары кәсіби құзыреттілікке, жұмыс тәжірибесіне, қажетті техникалық қамтамасыз етуге, сондай-ақ бағдарламалық құралдардың болуына қатысты талаптарды көздейді. Бұл ретте, қызметті жүзеге асыру орнының нақты мекенжайын (заңды мекенжайды) жұмыстарды заңды орындау шарты ретінде бекіту талабы аталған нормативтік актілерде белгіленбеген.</p> <p>Жоғарыда баяндалғандарды ескере отырып, лицензиаттың заңды мекенжайының ықтимал өзгеруі, заңнамада лицензияның қолданылуын тоқтата тұру немесе тоқтату түріндегі салдарлар көзделмеген жағдайда, лицензия талаптарының бұзылуын білдірмейді және ЖК «Сапаев Тимур Михайловичтің» Ықтимал әсерлер туралы есепті әзірлеу жөніндегі қызметін заңсыз деп тануға негіз бола алмайды.</p> <p>Осылайша, өтініште келтірілген уәждер заңдық тұрғыдан негізсіз болып табылады және ұсынылған Есепті әзірлеудің заңдылығына әсер етпейді.</p>	
4	Жоғарыда баяндалғандардың негізінде, жобалық материалдар	Жобалық материалдарды қоғамдық тыңдаулардың күн тәртібінен	Ескерту алынып

<p>қоғамдық тыңдаулардың күн тәртібінен алынып тасталып, қараусыз және талқылаусыз қалдырылуы тиіс деп есептеймін. Қалған сұрақтар онлайн форматта немесе Қазақстандағы жалғыз экологиялық Telegram арнасында талқылануы мүмкін: <a href="https://t.me/kvest_kz">https://t.me/kvest_kz</a></p>	<p>алып тастау және оларды қараусыз әрі талқылаусыз қалдыру туралы уәж Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының талаптарына сәйкес келмейді және негізсіз болып табылады.</p> <p>Қоршаған ортаға әсерді бағалау материалдары белгіленген заңнама тәртібіне сәйкес дайындалып, ұсынылған және қоғамдық тыңдаулар рәсімі шеңберінде міндетті түрде қаралуға жатады.</p> <p>Қоғамдық тыңдаулар қағидаларының 18-тармағына сәйкес, мүдделі мемлекеттік органдар мен жұртшылық қоғамдық тыңдауға шығарылатын құжаттарға қатысты өз ескертулері мен ұсыныстарын Ақпараттық жүйеде орналастыруға, сондай-ақ тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің жергілікті атқарушы органына жазбаша (қағаз немесе электрондық түрде) түрде жіберуге не қоғамдық тыңдаулар барысында ауызша айтуға құқылы.</p> <p>Қағидалардың 19-тармағына сәйкес барлық келіп түскен ескертулер мен ұсыныстар «Қоғамдық тыңдаулар» рубрикасында, сондай-ақ жергілікті атқарушы органдардың ресми интернет-ресурстарында міндетті түрде орналастырылады, бұл рәсімнің ашықтығын және мүдделі тараптардың пікірін есепке алуды қамтамасыз етеді.</p> <p>Осылайша, қолданыстағы заңнамада жобалық материалдарды қараудың және жұртшылық ескертулерін есепке алудың толық әрі міндетті тәртібі көзделген. Қағидаларда жеке тұлғалардың бастамасы бойынша белгіленген рәсімдерден тыс материалдарды қоғамдық тыңдаулардан алып тастау мүмкіндігі қарастырылмаған.</p> <p>Қосымша атап өтеміз, материалдарды талқылау тек заңнамада көзделген ресми нысандар мен алаңдар шеңберінде жүзеге асырылады (Ақпараттық жүйе, қоғамдық тыңдаулар, уәкілетті органдарға өтініштер). Бейресми коммуникация арналары, оның ішінде үшінші тарап интернет-ресурстары мен мессенджерлерді пайдалану қоғамдық тыңдаулардың белгіленген рәсімінің бөлігі болып табылмайды және қоғамдық қатысудың заңда көзделген тетіктерін алмастыра алмайды.</p> <p>Осыған байланысты ұсынылған материалдар белгіленген тәртіпке</p>	<p>тасталды</p>
--	--	-----------------

		сәйкес қоғамдық тыңдаулар шеңберінде қаралуға жатады.  Рақмет.	
5	<b>Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы</b> Ескертулер мен ұсыныстар жоқ.	-	Ұсыныстар ескерілді.  Назарға алынды.
6	<b>Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті</b> Кодекстің 19-бабының 1-тармағына сәйкес «Кристалл Менеджмент» ЖШС-нің қолданыстағы объектілері үшін халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге объектінің жоғары эпидемиологиялық маңыздылыққа сәйкестігі туралы санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды алу қажет. Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2020 жылғы 30 қарашадағы № ҚР ДСМ-220/2020 «Халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласында мемлекеттік бақылауға және қадағалауға жататын өнімдер мен эпидемиологиялық маңызы бар объектілердің тізбесін бекіту туралы» бұйрығына қосымшаның 3-тармағының 29) тармақшасына сәйкес, қауіптіліктің 1–2 сыныптарына жататын қызмет түрлері (күкіртсутегінің тәуліктік шығарындылары 0,5-тен 1 тоннаға дейін және ұшпа көмірсутектердің жоғары құрамымен сипатталатын мұнай өндіру объектілері; сондай-ақ күкіртсутегінің тәуліктік шығарындылары 0,5 тоннаға дейін және ұшпа көмірсутектердің төмен құрамымен сипатталатын мұнай өндіру объектілері) жоғары эпидемиологиялық маңыздылығы бар объектілерге жатады. Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 7 сәуірдегі №62 бұйрығына сәйкес өндірістік объектілерде өндірістік (ведомстволық) бақылау жүргізілуі тиіс. Өндірістік (ведомстволық) бақылау нәтижелері тиісті аумақтағы халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласындағы мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне белгіленген тәртіппен ұсынылуы қажет. Санитариялық нормаларға сәйкес жобалық құжаттаманы	Оператор ұсынылған ескертулерді назарға алады және жоспарланып отырған қызметті іске асыру барысында Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің міндетін атқарушының 2022 жылғы 11 қаңтардағы № ҚР ДСМ-2 бұйрығымен бекітілген «Адамның өмір сүру ортасына және денсаулығына әсер ететін объектілердің санитариялық-қорғау аймақтарына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларымен регламенттелген санитариялық-қорғау аймағын (СКА) белгілеу жөніндегі нормативтік талаптардың қатаң сақталатынын растайды. Аталған санитариялық қағидаларға сәйкес (3-бөлім, 12-тармақ, 3) тармақша), күкіртсутегінің тәуліктік шығарындысы 0,5 тоннаға дейін және ұшпа көмірсутектердің құрамы төмен мұнай өндіру объектілері үшін санитариялық-қорғау аймағының нормативтік мөлшері кемінде 500 м болып белгіленеді және II қауіптілік класына жатады. 2025 жылғы 26 наурыздағы № KZ39VBZ00063370 санитариялық-эпидемиологиялық сараптама қорытындысына сәйкес, Қаракөл кен орны объектілері үшін бекітілген санитариялық-қорғау аймағының мөлшері 500 м құрайды, бұл II қауіптілік класына сәйкес келеді және № ҚР ДСМ-2 санитариялық қағидаларына сәйкес нормативтік мөлшерден аспайды. Осы есепте ластаушы заттардың атмосфераға шығарылуының алдын ала есептеулері мен олардың таралуын модельдеу нәтижелері бойынша санитариялық-қорғау аймағының 500 м мөлшері сақталған жағдайда зиянды заттардың шекті рұқсат етілген концентрацияларының (елді мекендер үшін ШПК) асуы анықталған жоқ. Санитариялық-қорғау аймағы шегінде елді мекендер жоқ. Қарастырылып отырған ауданға ең жақын елді мекен – кен орны орналасқан ауданнан шамамен 168 км қашықтықта орналасқан Жалағаш ауылы.	Ұсыныстар ескерілді.  Назарға алынды.

	<p>(шекті жол берілетін шығарындылар нормативтері жобасын) әзірлеу, шығарындыларды тазалау және сүзгілеу жүйесін ұйымдастыру, шу мен дірілді төмендету жөніндегі іс-шараларды енгізу, сондай-ақ персонал үшін қауіпсіз еңбек жағдайларын қамтамасыз ету көзделеді.</p>	<p>Қарастырылып отырған кен орны объектілерінде бекітілген және қолданыстағы өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасына сәйкес өндірістік экологиялық бақылау жүзеге асырылады. Мониторинг нәтижелері белгіленген тәртіппен уәкілетті мемлекеттік органдарға ұсынылады.</p> <p>Қызметті жүзеге асыру барысында Оператор еңбек жағдайларына, жабдықтарды пайдалануға және персоналды санитариялық-тұрмыстық қамтамасыз етуге қойылатын қолданыстағы санитариялық-эпидемиологиялық талаптардың қатаң сақталуына кепілдік береді.</p>	
7	<p><b>Су ресурстарын қорғау және пайдалануды реттеу жөніндегі Арал-Сырдария бассейндік су инспекциясы</b></p> <p>Су қорғау аймағы мен белдеулерінде қандайда бір жұмыстар жүргізілген жағдайда, ҚР Су Кодексінің 50 бабына және ҚР Су ресурстары және ирригация министрінің м.а. 2025 жылғы 20 маусымдағы № 142-НҚ бұйрығына сәйкес, су объектілерінде «Су объектілерінің жай-күйіне әсер ететін құрылысжайлар мен басқа да объектілерді орналастыруды, жобалауды және салуды, реконструкциялауды, сондай-ақ су объектілеріндегі, су қорғау аймақтары мен белдеулеріндегі құрылыс қызметіне, ағаш өсіруге, жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларға, ұңғымаларды бұрғылауға, жерүсті су объектілерін санациялауға, су объектілерінің балық шаруашылығы мелиорациясына, ауыл шаруашылығы жұмыстары мен өзге де жұмыстарға байланысты жұмыстарды жүргізу шарттарын келісу» мемлекеттік көрсетілетін қызмет аясында инспекциядан келісім алу қажет.</p> <p>Жер асты немесе жер үсті суларын пайдаланған жағдайда, ҚР Су Кодексінің 45 бабына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсат құжатын рәсімдеу қажет. Арнайы су пайдалану рұқсат құжаты, Су қорын пайдалануды реттеу саласында мемлекеттік қызметтер көрсету қағидаларын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің міндетін атқарушысының 2020 жылғы 11 қыркүйектегі № 216 бұйрығына өзгерістер енгізу туралы Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрінің 2025 жылғы 14 қазандағы № 264-НҚ бұйрығына сәйкес "Арнаулы су пайдалануға рұқсат" мемлекеттік қызмет көрсету қағидаларында көрсетілген қажетті құжаттар тізбесіне сәйкес рәсімделуі тиіс.</p> <p>ҚР Су Кодексінің 75 бабының 5 тармағына сәйкес қызметі су объектілерінің жай-күйіне әсер ететін жеке және заңды тұлғалар</p>	<p>Қаракөл кен орны аумағында және жоспарланып отырған қызметтің ықпал ету аймағында жер үсті су объектілері жоқ. Уақытша су ағындары жауын-шашын түсуі және көктемгі қар еруі кезеңдерінде күзгі-қысқы маусымда эпизодтық түрде қалыптасады, бұл ретте тұрақты гидрографиялық желі жоқ.</p> <p>Жұмыстарды жүргізудің барлық кезеңдерінде техникалық, сондай-ақ персоналдың ауыз су және шаруашылық-тұрмыстық қажеттіліктері үшін елді мекеннен жеткізілетін су және меншікті су алу ұңғымасынан алынатын су пайдаланылады. Өндірістік-техникалық сумен жабдықтау үшін объект операторы жылдық рұқсат етілген су алу көлемі шамамен 17,885 мың м<sup>3</sup>/жыл болатын ВС-3 су алу ұңғымасын пайдалануды көздейді (арнайы су пайдалану құқығына № KZ72VTE00312012 рұқсат, 03.06.2025 ж.).</p> <p>Қазақстан Республикасы Су кодексінің 50-бабының 3-тармағы талаптарына катысты, су қорғау аймақтарында және жағалау белдеулерінде реттеуге жататын жұмыстарды орындау қажеттілігі туындаған жағдайда, мұндай жұмыстарды іске асыру басталғанға дейін оператор белгіленген тәртіппен уәкілетті органның (инспекцияның) тиісті келісімін алатын болады.</p> <p>Жоспарланып отырған қызметті іске асыру шеңберінде ағынды суларды жер бедеріне немесе су объектілеріне ағызу көзделмейді, бұл жер үсті және жерасты суларына тікелей теріс әсерді болдырмайды.</p> <p>Қазақстан Республикасы Су кодексінің 92-бабының 5 және 8-тармақтарының, сондай-ақ 75-бабының 5-тармағының талаптарын сақтау мақсатында Есептің 9.3-бөлімінде («Жерасты суларын ластанудан және сарқылудан қорғау жөніндегі іс-шаралар») жерасты суларының ластануы мен сарқылуын болдырмауға бағытталған ұйымдастырушылық және техникалық іс-шаралар кешені көзделген. Аталған іс-шараларға мыналар жатады:</p>	<p>Ұсыныстар ескерілді.</p> <p>Назарға алынды.</p>

	<p>Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарын сақтауға және су объектілерін ластанудан, қоқыстанудан және саркылудан қорғауды қамтамасыз ететін ұйымдастырушылық, технологиялық, гидротехникалық, санитариялық-эпидемиологиялық және басқа да іс-шараларды жүргізуге міндетті.</p> <p>ҚР Су Кодексінің 91 бабының 1 тармағының талаптарына сәйкес мұнай, химия заттарын және су объектілерінің жай-күйіне теріс әсер ететін басқа да заттарды тасуға және сақтауға арналған құрылысжайлар мен құрылғыларды судың ластануын болғызбауға арналған құралдармен жабдықтамай және тасу кезіндегі авариялардың салдарын жою жоспарларын бекітпей пайдалануға беруге тыйым салынады.</p> <p>ҚР Су Кодексінің 92 бабының 5 тармағына сәйкес жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде жер қойнауын пайдаланушы жерасты суларын қорғау жөніндегі шараларды қабылдауға міндетті. Аталған баптың 8 тармағына сәйкес жер қойнауын пайдаланушылар жер қойнауын геологиялық зерттеу, пайдалы қазбаларды барлау және өндіру, жер қойнауы кеңістігін пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде жерасты суларының ластануы мен саркылуының алдын алу жөнінде шаралар қабылдауға міндетті.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ұңғымалар конструкциясының герметикалығын қамтамасыз ету және қабатаралық ағындардың алдын алу;</li> <li>• шегендеу бағаналары мен цемент сақинасының техникалық жай-күйін бақылау;</li> <li>• өндірістік сұйықтықтарды жинау, әкету және уақытша сақтау жүйелерін ұйымдастыру;</li> <li>• қалдықтарды сақтау алаңдарын гидроқшауланған негізбен және инфильтрациядан қорғаумен жабдықтау;</li> <li>• жерасты суларының жай-күйіне өндірістік экологиялық мониторинг жүргізу (Есептің 3.2.3-бөлімі).</li> </ul> <p>Қосымша хабарлаймыз, Қазақстан Республикасы Су кодексінің 91-бабы талаптарына сәйкес су ресурстарына ықтимал әсер ететін объектілерді пайдалануға беру тек судың ластануын болдырмауға арналған жобала көзделген техникалық шешімдер және авариялық жағдайларды жоюдың бекітілген жоспарлары болған кезде ғана жүзеге асырылатын болады.</p> <p>Осылайша, Қазақстан Республикасы су заңнамасының барлық талаптары, оның ішінде Су кодексінің 45, 50, 75, 91 және 92-баптарының ережелері жобалық шешімдерде ескерілген және жоспарланып отырған қызметті іске асыру кезінде толық көлемде сақталатын болады.</p>	
8	<p><b>Мұнай-газ кешеніндегі мемлекеттік инспекциясының оңтүстік өңіраралық басқармасы</b> Ескертулер мен ұсыныстар жоқ.</p>	-	<p>Ұсыныстар ескерілді.</p> <p>Назарға алынды.</p>
9	<p><b>Қызылорда облысының кәсіпкерлік және өнеркәсіп басқармасы</b> Ескертулер мен ұсыныстар жоқ.</p>	-	<p>Ұсыныстар ескерілді.</p> <p>Назарға алынды.</p>
10	<p><b>Қызылорда облысының Төтенше жағдайлар департаменті</b> Ескертулер мен ұсыныстар жоқ.</p>	-	<p>Ұсыныстар ескерілді.</p> <p>Назарға алынды.</p>
11	<p><b>Жалағаш ауданының әкімдігі</b> Ескертулер мен ұсыныстар жоқ.</p>	-	<p>Ұсыныстар ескерілді.</p> <p>Назарға алынды.</p>
12	<p><b>Қызылорда облысы бойынша экология департаменті</b> 1. Қазақстан Республикасының 02.01.2021 ж. №400-VI</p>	Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 397-бабында көзделген талаптар Ықтимал әсерлер туралы есепте толық көлемде	Ұсыныстар ескерілді.

<p>Экологиялық кодексінің (Бұдан әрі - Кодекс) талаптарын сақтау.</p> <p>2. Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде Кодекстің 397-бабында көрсетілген экологиялық талаптарды сақтау.</p> <p>3. Қалдықтармен операцияларды орындау кезінде Кодекстің 329-бабына сәйкес иерархия қағидаты ескерілсін, сондай-ақ қалдықтарды пайдаланудың баламалы әдістері көзделсін.</p> <p>4. Жер, көлік жұмыстарын орындау кезінде шаңды басу жөніндегі іс-шараларды көздеу.</p> <p>5. Санитарлық-қорғаныш аймағында көгалдандыру іс-шараларын қарастыру.</p> <p>6. Ұсынылған құжаттарға сәйкес 14.04.2026 ж. сағат 10:30-да қоғамдық тыңдаулар өткізу жоспарлануда.</p> <p>Осыған байланысты Кодекстің 73-бабының талаптарын, сондай-ақ ҚР Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің м.а. 03.08.2021 ж. №286 бұйрығымен бекітілген «Қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларының» талаптарын сақтау қажет.</p>	<p>ескерілген.</p> <p>Жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүзеге асыру барысында оператор қоршаған ортаның ластануын болдырмау, табиғи ресурстарды ұтымды пайдалану және экологиялық қауіпсіздікті қамтамасыз ету жөніндегі талаптарды қоса алғанда, барлық қолданылатын экологиялық талаптардың сақталуын қамтамасыз етеді.</p> <p>Жер ресурстарын және топырақ жамылғысын қорғау мәселелері Есептің 1.7 «Топырақтардың сипаттамасы», 3.4 «Жер ресурстары мен топыраққа әсерді бағалау» бөлімшелерінде, сондай-ақ 9.7 «Жер ресурстарын қорғау және ұтымды пайдалану жөніндегі іс-шаралар» бөлімінде жан-жақты ашылған, мұнда теріс әсердің алдын алу, оны азайту және жою жөніндегі шаралар көзделген.</p> <p>Қалдықтармен жұмыс істеу Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің талаптарына, оның ішінде 329 және 358-баптарына сәйкес, қалдықтар иерархиясы қағидатын (алдын алу, азайту, қайта пайдалану, қайта өңдеу, кәдеге жарату және қауіпсіз орналастыру) міндетті түрде қолдана отырып жүзеге асырылады.</p> <p>Өндірістік және тұтыну қалдықтары:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• арнайы жабықталған ыдыстар мен контейнерлерде уақытша жинақталады;</li> <li>• түзілген жерде 6 айдан аспайтын мерзімде сақталады;</li> <li>• жинақталуына қарай шарттық негізде мамандандырылған лицензиясы бар ұйымдарға қалпына келтіру немесе жою үшін беріледі.</li> </ul> <p>Аталған талаптар Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 320-бабының талаптарына сәйкес келеді.</p> <p>Қосымша мынадай іс-шаралар көзделген:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• қалдықтарды бөлек жинау;</li> <li>• олардың араласуына жол бермеу;</li> <li>• қалдықтарды қайта пайдалануға барынша тарту;</li> <li>• кәдеге жаратудың баламалы әдістерін қарастыру.</li> </ul> <p>Аталған іс-шаралар Есептің 4-бөлімінде және 9.6 «Қалдықтарды залалсыздандыру, кәдеге жарату және көму жөніндегі іс-шаралар» бөлімінде көрсетілген.</p> <p>Жер жұмыстары, көлік және құрылыс жұмыстарын жүргізу кезінде шаң түзілуін азайту жөніндегі іс-шаралар көзделген, олар мыналарды қамтиды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• жолдар мен жұмыс алаңдарын сулау;</li> <li>• көлік құралдарының қозғалыс жылдамдығын шектеу;</li> </ul>	<p>Назарға алынды.</p>
---	--	------------------------

		<ul style="list-style-type: none"><li>• техниканың қозғалыс бағыттарын оңтайландыру.</li></ul> <p>Аталған шаралар Есептің 9.7-бөлімінде көрсетілген және қоршаған ортаға әсер етуге экологиялық рұқсат алғаннан кейін «Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспары» шеңберінде нақтыланатын болады.</p> <p>Қоршаған ортаға әсерді азайту жөніндегі іс-шаралар шеңберінде санитариялық-қорғау аймағын көгалдандыру және абаттандыру жұмыстары, өңірдің табиғи-климаттық ерекшеліктерін ескере отырып, жасыл желектер отырғызуды қоса алғанда, көзделген.</p> <p>Аталған іс-шаралар «Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарын» әзірлеу кезеңінде нақтыланатын болады.</p> <p>2026 жылғы 14 сәуірге жоспарланған қоғамдық тыңдаулар Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 73-бабының талаптарына және 2021 жылғы 3 тамыздағы №286 бұйрықпен бекітілген «Қоғамдық тыңдауларды өткізу қағидаларына» қатаң сәйкестікте өткізілетін болады.</p> <p>Мүдделі тараптарды хабардар ету, қоғамдық тыңдауларды өткізу және хаттаманы рәсімдеу Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен және көзделген мерзімдерде жүзеге асырылады.</p>	
--	--	--	--

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

Қазақстан Республикасының Әкімшілік-қаржылық секторы  
Қаржылық қызметтерді реттеу және дамыру департаменті  
Құрметті Дарқан Балдәубаевтің Ізашарасы

14.04.2026 ж.

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

Әлимажанбетов Ф.А. 14.04.2026  
Фетмажанбетов Ж.А. ИД "Ано-Орда"

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

исходящий номер: 26591243001, Дата: 12.02.2026

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

*(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)*

Будет осуществляться на следующей территории: Кызылординская область, Жалпагский район, Жалагашский с.о., с.Жалагаш (м/р Караколь)

*(территория воздействия, географические координаты участка)*

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

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент»

*(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, Жалагашский район, Жалагашский с.о., ул.Желтоқсан 7 (здание дом культуры), 14.04.2026 1030

*(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 (70 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 объявлений Акимата Жалагашского района, ул.Айтеке би 12

*(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, подκειται приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

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

Акционерное общество "Кристалл Менеджмент" (БИН: 071240002008), +7(701)-362-13-20, k.shankiyeva@crystal-management.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: 26591243001, Дата: 13.02.2026

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

«В ответ на Ваше письмо (иск. №26591243001, от 12.02.2026 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:  
«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях Проекта разработки месторождения Караволь АО «Кристалл Менеджмент», в предлагаемую Вами 14.04.2026 10:30, Кызылординская область, Жалагазский район, Жалагазский с.о., ул.Жеттоған 7 (здание дом культуры) дату, место, время начала проведения общественных слушаний»

*(в частности 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»

Акционерное общество "Кристалл Менеджмент" (БИН: 071240002008), +7(701)-362-13-20, k.shankiyeva@crystal-management.kz

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

**ҚОҒАМДЫҚ ТЫНДАУЛАРҒА ҚАТЫСУШЫЛАРДЫҢ ТІРКЕУ ПАРАҒЫ**  
**"Кристалл Менеджмент" АҚ Қаракөл кен орнын игеру жобасына ықтимал**  
**әсерлер туралы есеп**

№ 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	Ширтеп Нұр	Департамент	Жалпы	Онлайн	ZOOM
2	Хаспаева Алия	ЖТД		Онлайн	ZOOM
3	Сариев Т.М.	ИП "Сариев"	қалың практикалық		ZOOM
4	Жамалханбетов Ф.	ИП "Жо-Сары"	қалың	төле	Қолы
5	Садыхова Р.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
6	Жоғалыбай Шынар	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
7	Шығарға Керем	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
8	Семиева Д.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
9	Мусағалиева Үмітәлі	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
10	Масатаев К.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
11	Қонақбаев М.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
12	Әбдіқалиев Н.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
13	Ахмедов Т.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
14	Мирзабаев Ф.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
15	Аманжол	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
16	Мұсаи б.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
17	Ерошова М.	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы
18	Манжикова Р.К.	АО Кристалл Менеджмент	қалың	төле	Қолы
19	Шынар Шынар	Тұрғын	Онлайн	төле	Қолы

20	Кенжебаева Талжан	ауыл шаруа билими	1	ОФП онлайн	ВШШ
21	Идрисов Даржан	экономика үйлдирүү	89051792850	офлайн	Идрисов
22		ЭББД. экономика саатар			
23		экономика			
24	Абрашева А. К	гуманитария	beoscience	онлайн	ZOOM
25	Косимова К. К	математика	география beoscience	онлайн	ZOOM
26	Шырбекова А. Н	обь экономика	по мноту beoscience	онлайн	ZOOM
27	Берекетов А. С	математика	экономика beoscience	онлайн	ZOOM
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					







*М. Шалабаев*  
№ 16

### ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Дана АО «Кристалл Менеджмент» о том, что 20 февраля 2026 года на канале ТОО «Общественная телерадиокомпания Кызылорда» /Телеканал «Қоғам ТВ»/ были размещены объявления в рубрике «Частный сектор» на двух языках с последующим текстом:

«Кристалл Менеджмент» АҚ ҚР Экологиялық кодексінің 96 бабына сәйкес 14.04.2026 ж. 10:30-да Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Желтоқсан көшесі, 7 (мәдениет үйі ғимаратында) «Кристалл Менеджмент» АҚ Қарақол кен орнын игеру жобасына ықтимал әсерлер туралы есеп бойынша қоғамдық тыңдау өтетіндігін хабарлайды.

Ақпараттық жүйе: <https://ndbecology.gov.kz/>

Zoom Конференция:

<https://us04web.zoom.us/j/73236301824?pwd=4wPVJSfMniFYfVDipJMRBRZKhjelQ9.1>

Конференция идентификаторы: 732 3630 1824. Кіру коды: rdwe7K

Қосымша ақпаратты: Алматы қ., Бостандық ауданы, Радостовца көшесі, 158, 234 кенсе, тел.: 8-707-388-86-86, e-mail: [t.sapayev@gmail.com](mailto:t.sapayev@gmail.com).

АО «Кристалл Менеджмент» в соответствии с требованиями ст.96 Экологического Кодекса РК, сообщает, что 14.04.2026 года в 10:30 по адресу: Кызылординская область, Жалағашский район, Жалағашский о., ул.Желтоқсан, 7 (здание дом культуры), состоятся общественные слушания по проекту Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент».

Информационная система: <https://ndbecology.gov.kz/>

Zoom Конференция:

<https://us04web.zoom.us/j/73236301824?pwd=4wPVJSfMniFYfVDipJMRBRZKhjelQ9.1>

Идентификатор конференции: 732 3630 1824. Код доступа: rdwe7K

Дополнительная информация: г.Алматы, Бостандықский район, ул.Радостовца, 158, офис 234, тел.: 8-707-388-86-86, e-mail: [t.sapayev@gmail.com](mailto:t.sapayev@gmail.com)».

Общее количество выходов в день - 3 раза.

Исполнительный директор:



Шалабаев М.А.

**Хабарландыру!**

«Кристалл Менеджмент» АҚ ҚР Экологиялық кодексінің 96 бабына сәйкес 14.04.2026 ж. 10:30-да Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш а.о., Желтоқсан к-сі, 7 (мәдениет үйі ғимаратында) "«Кристалл Менеджмент» АҚ Қаракол кен орнын итүру жобасына ықтимал зиярлар туралы есеп бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдау өтетінін хабарлайды.

Қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларының 1 тарау 8 тармағына сәйкес ұсыныстар мен ескертулерді жергілікті атқарушы орган қабылдайды: [a.kozhanova@korda.gov.kz](mailto:a.kozhanova@korda.gov.kz) ақпараттық жүйе: <https://ndb.ecology.gov.kz/>

Zoom Конференциясы:

<https://us04web.zoom.us/j/73236301824?pwd=4wPVJSlnMniFYVdipMRBRZKhelOQ.1>

Конференция идентификаторы: 732 3630 1824

Кіру коды: rdw67K

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

**Белгіленген қызметтің бастамашысы:**

«Кристалл Менеджмент» АҚ, Алматы қ-сы, Чайковский к-сі, 95.

БИН 07124002008

Тел: +77073888686

e-mail: [A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ](mailto:A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ)

**Жобаны жасақтаушы:**

ИП «Сәліев Тимур Михайлович» 050063, ҚР, Алматы қ.,

Бостандық ауданы, Радостовна көшесі 158, оф.234

БИН 940208300432

тел: +77073888686

e-mail: [tsapayev@gmail.com](mailto:tsapayev@gmail.com)

Қаракол кен орнының біріншілік нүктелерінің координаттары: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.

**Объявление!**

АО «Кристалл Менеджмент» соответствии с требованиями ст.96 Экологического Кодекса РК, сообщает, что 14.04.2026 года в 10:30 по адресу Кызылордінская область, Жалағашский район, Жалағашский а.о., ул. Желтоқсан 7 (здание дома культуры), состоится общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет и ведомости населения к Проекту разработки месторождения Каракол АО «Кристалл Менеджмент».

Согласно прил.1 п.8 права проведения общественных слушаний предложения и замечания принимает местный исполнительный орган: [a.kozhanova@korda.gov.kz](mailto:a.kozhanova@korda.gov.kz) и информационная система: <https://ndb.ecology.gov.kz/>

Zoom Конференциясы:

<https://us04web.zoom.us/j/73236301824?pwd=4wPVJSlnMniFYVdipMRBRZKhelOQ.1>

Идентификатор конференции: 732 3630 1824

Код доступа: rdw67K

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

**Инициатор начисляемой деятельности:**

АО «Кристалл Менеджмент», г. Алматы, ул. Чайковский, 95.

БИН 07124002008

Тел: +77073888686

e-mail: [A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ](mailto:A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ)

**Исполнитель:**

ИП «Сәліев Тимур Михайлович» 050063, Республика Казахстан, г. Алматы

Бостандық ауданы, ул. Радостовна 158, оф.234

БИН 940208300432

тел: +77073888686

e-mail: [tsapayev@gmail.com](mailto:tsapayev@gmail.com)

Географические координаты контура участка недр месторождения Каракол: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.

Дата: 16.02.2026 г  
Время: 10:19

### Хабарландыру!

«Кристалл Менеджмент» АҚ ҚР Экологиялық кодексінің 96 бабына сәйкес 14.04.2026 ж. 10:30-да Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш а.о., Желтоқсан к-сі, 7 (мәдениет үйі ғимаратында) "Кристалл Менеджмент" АҚ Қарақол кен орнын игеру жобасына ықтимал әсерлер туралы есеп бойынша ашық жиналыс түріндегі қоғамдық тыңдау өтетіндігін хабарлайды.

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

Zoom Конференция:

<https://us04web.zoom.us/j/73236301824?pwd=4wPVJSfMniFYfVDipJMRBRZKhjelQ9.1>

Конференция идентификаторы: 732 3630 1824

Кіру коды: pdwe7K

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

#### Белгіленген қызметтің бастамашысы:

«Кристалл Менеджмент» АҚ, Алматы қ-сы, Чайковский к-сі, 95.

БИН 071240002008

Тел: +77013621320

e-mail: [A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ](mailto:A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ)

#### Жобаны жасақтаушы:

ИП «Сапаев Тимур Михайлович» 050063, ҚР, Алматы қ.,

Бостандық ауданы, Радостовца көшесі 158, оф.234

БИН 940208300432

тел. +77073888686

e-mail: [t.sapayev@gmail.com](mailto:t.sapayev@gmail.com)

Қарақол кен орнының бұрыштық нүктелерінің координаттары: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.

Дата: 16.02.2026 г  
Время: 10:17

### Объявление!

АО «Кристалл Менеджмент» в соответствии с требованиями ст.96 Экологического Кодекса РК, сообщает, что 14.04.2026 года в 10:30 по адресу Кызылординская область, Жалагашский район, Жалагашский с.о., ул. Желтоксан 7 (здание дом культуры), состоятся общественные слушания в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент».

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

Zoom Конференция:  
<https://us04web.zoom.us/j/73236301824?pwd=4wPVJSfMniFYfVDipJMRBRZKhjelQ9.1>

Идентификатор конференции: 732 3630 1824

Код доступа: pdwe7K

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

#### Инициатор намечаемой деятельности:

АО «Кристалл Менеджмент», г. Алматы, ул. Чайковского, 95.

БИН 071240002008

Тел: +77013621320

e-mail: [A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ](mailto:A.INOZEMTSEV@CRYSTAL-MANAGEMENT.KZ)

#### Исполнитель:

ИП «Сапаев Тимур Михайлович» 050063, Республика Казахстан, г. Алматы

Бостандыкский район, ул. Радостовца 158, оф.234

БИН 940208300432

тел. +77073888686

e-mail: [t.sapayev@gmail.com](mailto:t.sapayev@gmail.com)

Географические координаты контура участка недр месторождения Караколь: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.

Дата: 16.02.2026 г.

Время: 10:18

**ДОКЛАД**  
**Отчет о возможных воздействиях к**  
**Проекту разработки месторождения Караколь АО «Кристалл Менеджмент»**

**Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ**

Месторождение Караколь находится на территории листа L-41-XI, в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан (рисунок 1).

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности.

На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арыскум, принадлежащим АО «ПКР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе), которые на сегодня загружены только до 20 % мощности подготовки и транспортировки товарной нефти в год. При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС. От Блока А до промысла месторождения Нуралы ТОО СП КГМ расстояние в среднем составляет до 153 км. Также на юге проходит республиканский магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 210 км, г. Жезказган – в 275 км к северо-востоку.

На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году.

В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря.

Растительный покров представлен типичной для пустынь и полупустынь растительностью: саксаулом, чиём, серой полынью, ковыльными и прочими представителями мелкотравья. В низинах увлажненные места густо зарастают тростником, камышом и осокой. Животный мир и виды насекомых характерны для степной зоны Средней Азии, приспособившиеся к резко континентальной засушливой среде. Он достаточно разнообразен и тесно связан с ландшафтной зональностью.

Климат района – резко континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом достигает +300 - +350С, минимальная зимой -350 - -400С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает –150 мм.

Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго- западные, в остальное время года – северные и северо-восточные, в зимнее время - метели и бураны. Водные артерии на площади месторождения отсутствуют.

Для технического водоснабжения используются слабоминерализованная вода альбских и сеноманских горизонтов, залегающих на глубине от 70 до 500 м.

Район – не сейсмоактивный.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

***Выбор расчетных вариантов разработки***

Системы разработки нефтяных месторождений классифицируются на системы с воздействием и без воздействия, а также отличаются сеткой расположения скважин.

Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки проводились, исходя из положений «Единых правил...» и анализа геолого-гидродинамических характеристик пластовых систем месторождения с использованием опыта разработки и проектирования месторождений такого типа.

В данном отчете были рассмотрены 3 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, режимами эксплуатации скважин и методами воздействия. В том числе рассмотрен вариант с бурением горизонтальной скважины с проведением ГРП.

**1 вариант** является базовым. Все запланированные в ПР-2022 г. скважины пробурены. Разработка залежей на режиме истощения. Запланирована работа с текущим фондом – ввод в добычу скважин, находящихся в наблюдательном фонде. Дополнительно запланирован перевод

добывающих скважин II объекта в мех. добычу. Также предусмотрена закачка воды в I объект для поддержания пластового давления.

**2 вариант** учитывает все мероприятия базового варианта, дополнительно предусмотрено бурение 5 скважин.

**3 вариант** в дополнении ко 2 варианту предусматривает бурение 8 вертикальных добывающих скважин и 1-ой горизонтальной добывающей скважины с проведением ГРП.

Ниже приведена характеристика расчетных вариантов по объектам:

Основные исходные характеристики расчётных вариантов для I и II объектов разработки приведены в таблице 1. График проведения мероприятий согласно вариантам представлен в таблице 2.

**Таблица 1 – Основные исходные характеристики расчетных вариантов разработки**

Характеристики	Варианты		
	I	II	III
Режим разработки	режим истощения пластовой энергии	Закачка воды для поддержания пластового давления	
Система размещения скважин	избирательная		
Плотность сетки в среднем, га/скв	58	37	23
Ввод скважин из бурения, доб/наг ед.	-/-	5/0	14/0
Время разбуривания, годы	-	5	5
Количество скважин, шт. (доб./водонаг.)	9/0	13/1	22/1
Коэффициент использования скв., д.ед.:	1	1	1
Коэффициент эксплуатации скважин, д.ед.:	0,9	0,9	0,9

**Таблица 2 – График проведения мероприятия согласно вариантам**

Варианты	Годы	Наименование ГТМ	Кол-во скважин, ед.	Номера скважин
1 Вариант (Базовый)	2026	Проведение ГРП	2	К-8, К-10
	2026	Ввод из наблюдательного фонда скважин	3	К-1, К-6, КМ-7
	2026	Спуск ЭЦН во все добывающие скважины 2-го объекта	6	К-8,К-10,К-1,К-4,К-6,КМ-7
	2039	Перевод скважин между объектами	2	К-1, К-2
	2049	Перевод скважин между объектами	1	К-4
	2050	Перевод скважин между объектами	1	К-8
	2057	Перевод скважин между объектами	1	КМ-7
2 Вариант (Рекомендуемый)	2026	Проведение ГРП	2	К-8, К-10
	2026	Ввод из наблюдательного фонда скважин	3	К-1, К-6, КМ-7
	2026	Спуск ЭЦН во все добывающие скважины 2-го объекта	6	К-8,К-10,К-1,К-4,К-6,КМ-7
	2028	Перевод под нагнетание	1	К-4
	2028	Бурение вертикальных скважин	1	К-11
	2029	Бурение вертикальных скважин	1	К-12
	2030	Бурение вертикальных скважин	1	К-13
	2031	Бурение вертикальных скважин	1	К-14
	2032	Бурение вертикальных скважин	1	К-15
	2033	Перевод скважин между объектами	1	К-1
	2043	Перевод скважин между объектами	1	К-2
	2060	Перевод скважин между объектами	2	К-8, КМ-7
3 Вариант (альтернативный)	2026	Проведение ГРП	2	К-8, К-10
	2026	Ввод из наблюдательного фонда скважин	3	К-1, К-6, КМ-7
	2026	Спуск ЭЦН во все добывающие скважины 2-го объекта	6	К-8,К-10,К-1,К-4,К-6,КМ-7
	2028	Перевод под нагнетание	1	К-4
	2028	Бурение вертикальных скважин	1	К-11
	2029	Бурение вертикальных скважин	4	К-12, К-16, К-13, К-17
	2030	Бурение вертикальных скважин	3	К-14, К-18, К-15

	2031	Бурение вертикальных скважин	3	К-20, К-21, К-19
	2032	Бурение вертикальных скважин	2	К-22, К-23
	2032	Бурение горизонтальной скважины	1	К-24
	2033	Перевод скважин между объектами	1	К-1
	2043	Перевод скважин между объектами	1	К-2
	2060	Перевод скважин между объектами	2	К-8, КМ-7

### ***Требования и рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин***

Система внутривыпускного сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю.

В настоящее время на месторождении Караколь эксплуатируются 9 скважин, по представленной информации Заказчика на месторождении Караколь эксплуатация нефтяных скважин осуществляются с соответствующими Проектами обустройства.

Обустройство 9-ти скважин на месторождении Караколь разделено на два этапа. Первым этапом строительства предусмотрено строительство выкидных линий от 3-х скважин с подключением на манифольд, внутривыпускные автомобильные дороги, строительство пункта сбора нефти (ПСН), размещение газопоршневых установок для выработки электроэнергии при утилизации попутного нефтяного газа.

Вторым этапом строительства предусмотрено строительство выкидных линий от 6-ти скважин с подключением на манифольд, замена нефтегазового сепаратора на трехфазные сепараторы 25м<sup>3</sup> и 50м<sup>3</sup>, строительство резервуаров 400м<sup>3</sup> для хранения нефти.

Последовательная подготовка нефти: промывка нефти от хлористых солей, сепарация жидкости, электронагрев отсепарированной нефти, отстаивание в резервуарах (РВС) и последующей отгрузкой нефти в автотранспорт.

Пластовая и промывочная воды собираются в емкость и насосами подаются в блочно-кустовую насосную станцию (БКНС проектируется следующим проектом) для поддержания пластового давления. Попутный нефтяной газ используется на собственные нужды (подогрев нефти) и выработку электроэнергии.

Добыча нефти на месторождении осуществляется на режиме истощения пластовой энергии. Рабочее и статическое давление в скважине измеряются манометром, смонтированным на буфере, а давление в затрубном пространстве по манометру на одном из отводов крестовины трубной головки.

Продукция добывающих скважин Караколь поступает на устьевой подогреватель нефти. Далее, подогретая до 55-60°С нефть поступает в нефтегазовый сепаратор, где происходит процесс отделения газа от нефти, где отделившейся газ подается для топлива на устьевой подогреватель. После сепаратора, нефтегазовый поток по выкидным трубопроводам диаметром 80 мм., поступает на АГЗУ (ЗУ) для индивидуального замера дебита и далее по промысловому коллектору диаметром 150 мм. перекачивается на площадку УПН.

Далее, нефтегазовая жидкость, подогревается в путевом подогревателе ПП-0,63 до температуры 55-60°С. Подогреватель нефти ПП-063 представляет собой емкость, заполненную промежуточным теплоносителем (пресная вода). В емкости размещена топка и продуктовый змеевик. Температура нефти на выходе из подогревателя контролируется датчиками, сигналы которых управляют регулирующими клапанами, установленных на линии подачи топливного газа. Система управления печи подогрева нефти осуществляется с блока управления.

Система автоматики подогревателя, обеспечивает дистанционный розжиг горелки с предварительным проветриванием топки естественной тягой через дымовую трубу, регулирование процесса нагрева продукта, включение рабочей и аварийной сигнализации, автоматическую защиту подогревателя при отклонении от нормы контролируемых параметров, подогрев шкафа локальной автоматики при отрицательной наружной температуре.

Из подогревателя ПП-063 продукция скважин с температурой 55-60°С поступает в нефтегазовый сепаратор №1, где происходит отделения нефти от газа.

В горизонтальном отстойнике происходит отделение нефти от остаточной пластовой воды. Давление в отстойниках поддерживается в пределах 0,7-0,8 кгс/см<sup>2</sup> регуляторами давления прямого действия «до себя».

Нагретая нефть поступает с верхней части сосуда через трубопровод диаметром 114 мм, оборудованный в нижней части отводом. Длина отвода внутри сосуда составляет 1000 мм. Нефть, пройдя через трубопровод с отводом (d=114 мм), ударяется об стенку сосуда и растекается вниз.

После необходимого времени отстоя и сброса подтоварной воды, подготовленная нефть поступает в резервуары 1,2,3 системы обессоливания для дополнительного отстоя и отделения пластовой воды и соли, далее перекачивается насосами в резервуары товарной нефти и через наливной стояк загружается в автоцистерны для сдачи и транспортировки.

Попутный газ проходит двухэтапный процесс сепарации, где очищается от капельной жидкости и механических примесей. При достижении заданного значения высокого уровня уловленной жидкости в газовом сепараторе №2 отсечной клапан с электроприводом открывается, и уловленная жидкость отводится в дренажную емкость.

Очищенный от влаги газ в качестве топлива подается к горелкам подогревателя нефти ПП-0,63 и на ГПЭС для выработки электроэнергии. Вырабатываемая электроэнергия пойдет на собственные нужды месторождений АО «Кристалл Менеджмент», в том числе, но не ограничиваясь:

- Потребление на собственные нужды м/р Караколь;
- Излишки ЭЭ будут реализовываться третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь, цифровым майнером (ЦОД).

Предусмотрен аварийный факел для сжигания газа с дежурной горелкой газа.

Для определения оптимального пути развития месторождения в рамках данного документа рассматривается 3 варианта разработки, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин.

#### **Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты**

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория месторождения расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе работ отсутствуют.

#### **Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.**

Состояние атмосферного воздуха характеризуется содержанием в нём, выбрасываемых промышленными объектами и объектами строительства, загрязняющих веществ. Уровень воздействия рассматриваемых объектов на атмосферу характеризуется, как объёмами, так и компонентным составом выбросов загрязняющих веществ.

Настоящим подразделом в рамках Проекта разработки месторождения Караколь определяется максимальный уровень воздействия проектируемых работ на состояние атмосферного воздуха, в данном случае в настоящем разделе оценивается реализация проектных решений **по трем вариантам разработки** рассматриваемого месторождения.

Технология внутрипромыслового сбора и подготовки продукции добывающих скважин представлена в разделе 2.5 «Техника и технология добычи нефти и газа».

Источниками воздействия на атмосферный воздух при разработке месторождения Караколь, в рамках данного проекта, является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. При этом также источниками воздействия на атмосферный воздух являются буровые установки и технологическое оборудование задействованное в проведении гидроразрыва пласта.

Загрязнение при регламентной эксплуатации месторождения предполагается в результате выделения легких фракций углеводородов от технологического оборудования и неплотностей (ЗРА, ФС, ПК), а также от работы дизельных электростанций и генераторов, печей подогрева, установки водогрейной и газопоршневых электростанций. Помимо этого, ожидаются эмиссии в результате работы буровой установки и дизельных генераторов, входящих в ее комплект, эксплуатации факела, накопительной емкости и пунктов автоналивной система налива нефти и иных вспомогательных объектов, и установок.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что максимальное годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений объекта, а также согласно проектным решениям ПРМ в части бурения проектных скважин и проведении ГРП существующих скважин показывают следующие показатели.

***На год максимальной нагрузки на атмосферный воздух при регламентной эксплуатации объектов месторождения Караколь (без бурения скважин и ГРП) валовые выбросы загрязняющих веществ по рассматриваемым вариантам разработки составят:***

- 1 вариант (базовый) – 306.809702532 т/год.
- 2 вариант (рекомендуемый) – 381.607131932 т/год.
- 3 вариант (альтернативный) – 486.519669132 т/год.

***При этом при предусмотренном комплексе работ на 2028-2032гг. по проектным и существующим скважинам на месторождении Каракол, валовый выброс составит:***

*При проведении ГРП по любому из вариантов:*

- на 1 скважину – 21.98466041 т/пер.
- на 2 скважины – 43.96932082 т/пер.

*Бурение добывающих скважин и последующий ввод скважин в эксплуатацию:*

- на 1 скважину – 132.1660466 т/пер;
- на 5 скважин – 660.830233 т/пер (по варианту 2);
- на 14 скважин – 1850.324652 т/пер (по варианту 3).

#### ***Виды и объемы образования отходов***

В процессе реализации намечаемой деятельности происходит образование различных видов отходов, как от основного производства, так и от вспомогательного.

Управление отходами представляет собой управление процедурами обращения с отходами на всех этапах технологического цикла, начиная от момента образования отходов и до конечного пункта размещения отходов.

Система управления отходами предприятия включает следующие этапы:

1. разработка и утверждение распорядительных документов по вопросам распределения функций и ответственности за деятельность в области обращения с отходами;
2. разработка и утверждение всех видов экологической нормативной документации предприятия в области обращения с отходами;
3. разработка и внедрение плана организации сбора и удаления отходов;
4. организация и оборудование мест временного хранения отходов, отвечающих нормативным требованиям;
5. подготовка, оформление и подписание договоров на прием-передачу отходов с целью размещения, использования и т. д.

Ответственными лицами на всех стадиях управления отходами являются руководитель предприятия, начальники промплощадок, участков, специалисты-экологи предприятия.

Учету подлежат все виды отходов производства и потребления, образующиеся на объектах предприятия, а также сырье, материалы, пришедшие в негодность в процессе хранения, перевозки и т. д. (т.к. не могут быть использованы по своему прямому назначению).

Точный перечень отходов, подлежащих учету, устанавливается по результатам инвентаризации источников образования отходов.

Временное хранение отходов на территории предприятия и периодичности их вывоза производится в соответствии с нормативными документами и с учетом технологических условий образования отходов, наличия свободных специально подготовленных мест для временного хранения, их месторождения (объема), токсикологической совместимости размещения отходов.

Сбор отходов для временного хранения производится в специально отведенных местах и площадках, в промаркированные накопительные контейнеры, емкости, ящики, бочки, мешки.

В процессе реализации проектируемых образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Более точные объемы образования отходов производства и потребления при эксплуатации объектов месторождения будут уточняться в рамках «Программы управления отходами производства и потребления» на соответствующие годы, в соответствии с этапами освоения месторождения.

Всего в процессе производственной деятельности на месторождении Караколь ожидается образование **16 наименований отходов**:

- промасленная ветошь
- отработанные масла
- отработанные люминесцентные лампы
- нефтешлам
- замазученный грунт
- металлические емкости из-под масла
- отработанные масляные фильтры
- тара из-под химреагентов
- буровой шлам
- отработанный буровой раствор
- отработанные аккумуляторы
- огарки сварочных электродов
- медицинские отходы
- твердо-бытовые отходы
- отработанные шины
- металлолом.

На производственных объектах предприятия подрядчика сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих уровню опасности отходов (по степени токсичности). Отходы по мере их накопления собирают в тару, предназначенную для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности (по степени токсичности).

Расчет количества образующихся отходов произведен на основании технологического регламента работы предприятия и технических характеристик установленного оборудования, утвержденных норм расхода сырья, удельных норм образования отходов по отрасли и удельных показателей по справочным данным.

Расчет количества отходов, образующихся в процессе производственной деятельности оператора объекта, произведен согласно следующим нормативным документам:

- «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства» РНД 03.1.0.3.01-96.

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

- Исходные данные, представленные Заказчиком, в т.ч. фактические данные об образовании и накоплении отходов за предыдущие года

Таким образом, согласно представленным расчетам, объем образования отходов производства и потребления на период разработки месторождения Караколь составит:

**Регламентная эксплуатация объектов месторождения Караколь:**

- на год максимальной добычи – 173,8526 тонн/год.

***Бурение проектируемых скважин на месторождении:***

- на 1 скважину – 690,1165 тонн/пер;
- на 5 скважин – 3450,5825 тонн/пер;
- на 14 скважин – 9661,6313 тонн/пер.

***Расконсервация существующей скважины на месторождении:***

- на 1 скважину – 3,3805 тонн/пер;
- на 2 скважин – 6,7609 тонн/пер.

На контрактной территории предприятия будут осуществляться следующие виды работ: учет движения всех видов отходов, работы по предотвращению загрязнения подземных водных источников вследствие утилизации отходов производства, а также инженерная система организованного сбора и хранения отходов.

Проектом предусмотрено обращение с отходами производства и потребления в соответствии с требованиями № КР ДСМ-331/2020 от 25 декабря 2020 года «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержден и.о. министра здравоохранения РК», а также экологических требований, закрепленных в законодательных и нормативных актах, действующих в Республике Казахстан.

Все без исключения отходы производства и потребления в процессе реализации проектируемых работ передаются для утилизации специализированной организации согласно заключенному договору.

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в п.2 ст. 320 ЭК РК №400-VI, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

## БАЯНДАМА

### **«Кристалл MANAGEMENT» АҚ Қаракол кен орнын игеру жобасы бойынша ықтимал әсерлер туралы есеп**

Ұсынылып отырған әрекет орнының сипаттамасы, оның шекаралары бейнеленген жоспар

Қаракол кен орны Қазақстан Республикасы Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, L-41-XI парағының аумағында орналасқан (1-сурет).

Географиялық тұрғыдан жұмыс ауданы Торғай ойпатының оңтүстік бөлігінде орналасқан.

Келісімшарттық аумақта көрші Майбұлақ және Арысқұм кен орындарында («ПККР» АҚ меншігі) инфрақұрылым жеткілікті дамыған (С.Майбұлақ, Қаракол және Бестөбе кен орындарынан 5-10 км), олар бүгінгі күні тауарлы мұнайды дайындау мен тасымалдау қуатының 20%-ға ғана жүктелген. Қолданыстағы инфрақұрылымға қосылған кезде тауарлы мұнай «Қазақстан-Қытай» және ШНОС экспорттық мұнай құбырларына беріле алады. Блок А-дан КГМ ЖШС Нұралы кен орнының кәсіпшілігіне дейінгі арақашықтық орта есеппен 153 км. Сондай-ақ оңтүстігінде «Бейнеу-Бозой-Шымкент» республикалық магистральдық газ құбыры өтеді. Темір және автомобиль жолдарының ең жақын станциялары – учаскенің оңтүстік шекарасынан оңтүстікке қарай орналасқан және әкімшілік жағынан Қызылорда облысына жататын Төретам мен Жосалы. Облыс орталығы Қызылорда қаласына дейінгі қашықтық – 210 км, Жезқазған қаласына – солтүстік-шығысқа қарай 275 км.

Оңтүстік-шығыста 100 км қашықтықта Құмкөл кен орны орналасқан, оны өнеркәсіптік игеру 1990 жылы басталған.

Орографиялық тұрғыдан жұмыс ауданы – рельеф белгілері 60-тан 130 м-ге дейінгі, теңіз деңгейінен 200-230 м биіктіктегі үстіртпен күрделенген төмен жазық.

Өсімдік жамылғысы шөл және шөлейтке тән өсімдіктер: сексеуіл, ши, сұр жусан, боз және басқа да ұсақ шөптер. Ойпаттарда ылғалды жерлер қамыс, құрақ және қияқ өте қалың өседі. Жануарлар дүниесі және жәндіктер түрлері Орта Азияның далалық аймағына тән, қатаң континенттік құрғақ ортаға бейімделген. Ол алуан түрлі және ландшафттық аймақтылықпен тығыз байланысты.

Ауданның климаты – қатаң континенттік, ауа температурасының үлкен маусымдық және тәуліктік ауытқуымен, ылғалдылықтың жетіспеушілігімен және жауын-шашынның аз мөлшерімен сипатталады. Жазда максималды температура +30 - +35°C-қа, қыста минималды -35 - -40°C-қа жетеді. Жауын-шашын біркелкі емес, негізінен қыс-көктем кезеңінде түседі. Олардың орташа жылдық мөлшері 150 мм-ден аспайды.

Кен орны ауданы үшін күшті желдер тән: жазда батыс және оңтүстік-батыс, қалған уақытта – солтүстік және солтүстік-шығыс, қыста борандар. Кен орны аумағында су артериялары жоқ.

Техникалық сумен жабдықтау үшін тереңдігі 70-тен 500 м-ге дейінгі альб және сеноман горизонттарының аз минералданған суы пайдаланылады.

Аудан сейсмикалық белсенді емес.

Ұсынылып отырған әрекеттің қысқаша сипаттамасы

Есептік игеру нұсқаларын таңдау

Мұнай кен орындарын игеру жүйелері әсер ету және әсер етпеу жүйелеріне бөлінеді, сондай-ақ ұңғымаларды орналастыру торымен ерекшеленеді.

Есептік игеру нұсқаларын таңдау және негіздеу «Бірыңғай ережелер...» ережелеріне және кен орнының қабаттық жүйелерінің геологиялық-гидродинамикалық сипаттамаларын талдауға, осы типтегі кен орындарын игеру және жобалау тәжірибесін пайдалана отырып жүргізілді.

Осы есепте ұңғымалар торының тығыздығымен, ұңғымаларды пайдалану режимдерімен және әсер ету әдістерімен ерекшеленетін 3 игеру нұсқасы қарастырылды. Оның ішінде ГРП жүргізумен көлденең ұңғыма бұрғылау нұсқасы қарастырылған.

1 нұсқа базалық болып табылады. ПР-2022 ж. жоспарланған барлық ұңғымалар бұрғыланған. Қабаттарды игеру сарқылу режимінде. Ағымдағы фондпен жұмыс жоспарланған – бақылау фондындағы ұңғымаларды өндіруге енгізу. Сонымен қатар, II объектінің өндіретін ұңғымаларын механикалық өндіруге ауыстыру жоспарланған. Сондай-ақ қабат қысымын ұстап тұру үшін I объектіге су айдау көзделген.

2 нұсқа базалық нұсқаның барлық іс-шараларын ескереді, қосымша 5 ұңғыма бұрғылау көзделген.

3 нұсқа 2 нұсқаға қосымша 8 тік өндіретін ұңғыманы және ГРП жүргізумен 1 көлденең өндіретін ұңғыманы бұрғылауды көздейді.

Төменде объектілер бойынша есептік нұсқалардың сипаттамасы берілген:

I және II игеру объектілері үшін есептік нұсқалардың негізгі бастапқы сипаттамалары 1-кестеде келтірілген. Нұсқалар бойынша іс-шараларды өткізу кестесі 2-кестеде ұсынылған.

1-кесте – Игерудің есептік нұсқаларының негізгі бастапқы сипаттамалары

Сипаттамалар Нұсқалар

I

Игеру режимі Қабат энергиясының сарқылу режимі

Ұңғымаларды орналастыру жүйесі таңдамалы

Орташа тор тығыздығы, га/ұңғ 58

Бұрғылаудан ұңғымаларды енгізу, өнд/айд, бірл -/-

Бұрғылау уақыты, жылдар -

Ұңғымалар саны, дана (өнд./суайд.) 9/0

Ұңғымаларды пайдалану коэффициенті, үлес бірл 1

Ұңғымаларды пайдалану коэффициенті, үлес бірл 0,9

2-кесте – Нұсқалар бойынша іс-шараларды өткізу кестесі

Нұсқалар Жылдар ГТМ атауы Ұңғымалар саны, дана Ұңғыма нөмірлері

1 нұсқа (Базалық) 2026 ГРП жүргізу 2 К-8, К-10

2026 Бақылау фондынан ұңғымаларды енгізу 3 К-1, К-6, КМ-7

2026 2-объектінің барлық өндіретін ұңғымаларына ЭЦН түсіру 6 К-8,К-10,К-1,К-4,К-6,КМ-

7

2039 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 2 К-1, К-2

2049 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 К-4

2050 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 К-8

2057 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 КМ-7

2 нұсқа (Ұсынылатын) 2026 ГРП жүргізу 2 К-8, К-10

2026 Бақылау фондынан ұңғымаларды енгізу 3 К-1, К-6, КМ-7

2026 2-объектінің барлық өндіретін ұңғымаларына ЭЦН түсіру 6 К-8,К-10,К-1,К-4,К-6,КМ-

7

2028 Айдауға ауыстыру 1 К-4

2028 Тік ұңғымаларды бұрғылау 1 К-11

2029 Тік ұңғымаларды бұрғылау 1 К-12

2030 Тік ұңғымаларды бұрғылау 1 К-13  
2031 Тік ұңғымаларды бұрғылау 1 К-14  
2032 Тік ұңғымаларды бұрғылау 1 К-15  
2033 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 К-1  
2043 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 К-2  
2060 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 2 К-8, КМ-7  
3 нұсқа (балама) 2026 ГРП жүргізу 2 К-8, К-10  
2026 Бақылау фондынан ұңғымаларды енгізу 3 К-1, К-6, КМ-7  
2026 2-объектінің барлық өндіретін ұңғымаларына ЭЦН түсіру 6 К-8, К-10, К-1, К-4, К-6, КМ-

7

2028 Айдауға ауыстыру 1 К-4  
2028 Тік ұңғымаларды бұрғылау 1 К-11  
2029 Тік ұңғымаларды бұрғылау 4 К-12, К-16, К-13, К-17  
2030 Тік ұңғымаларды бұрғылау 3 К-14, К-18, К-15  
2031 Тік ұңғымаларды бұрғылау 3 К-20, К-21, К-19  
2032 Тік ұңғымаларды бұрғылау 2 К-22, К-23  
2032 Көлденең ұңғыманы бұрғылау 1 К-24  
2033 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 К-1  
2043 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 1 К-2  
2060 Ұңғымаларды объектілер арасында ауыстыру 2 К-8, КМ-7

Ұңғыма өнімдерін жинау және кәсіпшілік дайындау жүйесіне қойылатын талаптар мен ұсынымдар

Кен орнының ішкі кәсіпшілік жинау және өндірілетін өнімді дайындау жүйесі герметизацияланған жинауға, ұңғыма бойынша өлшеуді қамтамасыз етуге және өндірілетін өнімді дайындау объектісіне кәсіпшілік көлікпен жеткізуге, мұнай мен газдың кәсіпшілік ағынын тауарлық кондицияға келтіруге және тұтынушыға беруге арналған.

Қазіргі уақытта Қаракол кен орнында 9 ұңғыма пайдаланылады, Тапсырыс берушінің мәліметі бойынша Қаракол кен орнында мұнай ұңғымаларын пайдалану тиісті Жабдықтау жобаларына сәйкес жүзеге асырылады.

**Қаракол кен орнындағы 9 ұңғыманы жабдықтау екі кезеңге бөлінген. Құрылыстың бірінші кезеңінде 3 ұңғымадан тартпа желілерін салу, манифольдка қосу, кәсіпшілік автомобиль жолдары, мұнай жинау пунктін (МЖП) салу, бірге алынатын мұнай газын кәдеге жарату кезінде электр энергиясын өндіруге арналған газ-поршеньді қондырғыларды орналастыру көзделген.**

Құрылыстың екінші кезеңінде 6 ұңғымадан тартпа желілерін салу, манифольдка қосу, мұнай-газ сепараторын 25м<sup>3</sup> және 50м<sup>3</sup> үш фазалы сепараторларға ауыстыру, мұнай сақтауға арналған 400м<sup>3</sup> резервуарлар салу көзделген.

Мұнайды кезекті дайындау: мұнайды хлорлы тұздардан жуу, сұйықтықты сепарациялау, сепарацияланған мұнайды электрлік қыздыру, резервуарларда тұндыру (РВС) және одан кейін мұнайды автотранспортқа тиеу.

Қабаттық және жуу сулары ыдысқа жиналады және сорғылармен блокты-көшетті сорғы станциясына (БКСС келесі жобамен жобаланады) қабат қысымын ұстап тұру үшін беріледі. Бірге алынатын мұнай газы меншікті қажеттіліктерге (мұнайды жылыту) және электр энергиясын өндіруге пайдаланылады.

Кен орнында мұнай өндіру қабат энергиясының сарқылу режимінде жүзеге асырылады. Ұңғымадағы жұмыс және статикалық қысым буферге орнатылған манометрмен, ал саңылауаралық кеңістіктегі қысым құбыр басы крестовинасының бір бұрылысындағы манометр бойынша өлшенеді.

Қаракол өндіретін ұңғымаларының өнімі ұңғымалық жылытқышқа түседі. Содан кейін 55-60°C-қа дейін қыздырылған мұнай мұнай-газ сепараторына түседі, онда газды мұнайдан бөлу процесі жүреді, бөлінген газ ұңғымалық жылытқышқа отын ретінде беріледі. Сепаратордан кейін мұнай-газ ағыны диаметрі 80 мм тартпа құбырлармен АГЗО-ға (ЗО) дебитті жеке өлшеу үшін түседі, содан кейін диаметрі 150 мм кәсіпшілік коллектор арқылы МДҚ алаңына айдалады.

Одан әрі мұнай-газ сұйықтығы ПП-0,63 жолдық жылытқышта 55-60°C-қа дейін қыздырылады. ПП-063 мұнай жылытқышы – аралық жылу тасымалдағыш (тұщы су) толтырылған ыдыс. Ыдыста оттық және өнімдік орам орналасқан. Жылытқыштан шығатын мұнай температурасы датчиктермен бақыланады, олардың сигналдары отын газын беру желісіне орнатылған реттегіш клапандарды басқарады. Мұнай жылыту пешін басқару жүйесі басқару блогынан жүзеге асырылады.

Жылытқыштың автоматтандыру жүйесі: оттықты мұржа арқылы табиғи желдетумен алдын ала үрлеп қашықтан тұтату, өнімді жылыту процесін реттеу, жұмыс және авариялық сигнализацияны қосу, бақыланатын параметрлер нормадан ауытқыған кезде жылытқышты автоматты қорғау, теріс сыртқы температурада локальді автоматтандыру шкафын жылыту.

ПП-063 жылытқышынан 55-60°C температурадағы ұңғымалар өнімі №1 мұнай-газ сепараторына түседі, онда газдан мұнай бөлінеді.

Көлденең тұндырғышта мұнай қалдық қабат суынан бөлінеді. Тұндырғыштардағы қысым «өзіне қарай» тікелей әрекетті қысым реттегіштерімен 0,7-0,8 кгс/см<sup>2</sup> шегінде ұсталады.

Қыздырылған мұнай ыдыстың жоғарғы бөлігінен диаметрі 114 мм құбыр арқылы түседі, төменгі бөлігінде бұтағы бар. Ыдыс ішіндегі бұтақтың ұзындығы 1000 мм. Құбыр мен бұтақ (d=114 мм) арқылы өткен мұнай ыдыс қабырғасына соғылып, төменге тарайды.

Қажетті тұндыру және астыңғы суды төгу уақытынан кейін дайындалған мұнай қосымша тұндыру және қабат суы мен тұзды бөлу үшін тұзсыздандыру жүйесінің 1,2,3 резервуарларына түседі, одан әрі сорғылармен тауарлы мұнай резервуарларына айдалады және құю тіреуіші арқылы тапсыру және тасымалдау үшін автоцистерналарға тиеледі.

Бірге алынатын газ екі сатылы сепарация процесінен өтеді, онда тамшылы сұйықтық пен механикалық қоспалардан тазартылады. №2 газ сепараторында тұтқындалған сұйықтықтың жоғары деңгейінің белгіленген мәніне жеткенде, электр жетегі бар өшіру клапаны ашылады және тұтқындалған сұйықтық дренажды ыдысқа жіберіледі.

Білғалдан тазартылған газ отын ретінде ПП-0,63 мұнай жылытқышының оттықтарына және электр энергиясын өндіруге арналған ГПЭС-қа беріледі. Өндірілетін электр энергиясы «Crystal Management» АҚ кен орындарының меншікті қажеттіліктеріне жұмсалады, оның ішінде бірақ осымен шектелмей:

- Қаракол кен орнының меншікті қажеттіліктеріне тұтыну;
- ЭЭ артығы үшінші тұлғаларға, оның ішінде бірақ осымен шектелмей, цифрлық майнерлерге (ЦОД) сатылады.

Газды күзет оттығымен жағуға арналған авариялық алау көзделген.

Кен орнын дамытудың оңтайлы жолын анықтау үшін осы құжат аясында игеру жүйесі мен пайдалану ұңғымаларының саны бойынша бір-бірінен ерекшеленетін 3 игеру нұсқасы қарастырылады.

Ұсынылып отырған әрекеттің қоршаған ортаға елеулі әсерлерінің қысқаша сипаттамасы, соның ішінде табиғи компоненттерге және басқа да объектілерге әсері

Атмосфераның химиялық ластануының болжамды концентрацияларын, ластаушы заттардың атмосфералық ауадағы жер үсті концентрацияларының таралуын есептеу нәтижелерін ескере отырып, жобаланатын жұмыстарды жүзеге асыру кезінде адамдардың өмірі мен денсаулығына, олардың тұру жағдайлары мен қызметіне елеулі әсерлер болмайды. Кен орны аумағы елді мекен аймақтарынан айтарлықтай қашықтықта орналасқандықтан, ауданның биоәртүрлілігіне (оның ішінде өсімдіктер мен жануарлар дүниесі, генетикалық ресурстар, өсімдіктер мен жабайы жануарлардың табиғи ареалдары, жабайы жануарлардың қоныс аудару жолдары, экожүйелер) әсер болмайды. Кәсіпорынның атмосфералық ауаға химиялық әсері нәтижесінде қарастырылып отырған аумақпен көршілес орналасқан техногендік бұзылған жерлерге шамалы әсер болады. Жерлерді алып қою көзделмеген.

Өндірістік қызмет нәтижесінде жер үсті және жерасты суларына әсер болмайды.

Атмосфералық ауаға әсер кәсіпорын шығарындыларының көздерімен, сондай-ақ аз дәрежеде дыбыстық қысым көздерімен әсер ету аймағы шегінде болады. Кәсіпорында шекті шығарындылар мониторингінің және атмосфералық ауаға әсер мониторингінің ұйымдастырылуы оның сапасының экологиялық нормативтерін, сапаның нысаналы көрсеткіштерін, ал олар болмаған кезде – оған әсер етудің бағдарлау-қауіпсіз деңгейлерін бұзу қауіптерінің алдын алуға мүмкіндік береді.

Тарихи-мәдени мұра объектілері (оның ішінде сәулеттік және археологиялық) жұмыс ауданында жоқ.

Эмиссиялардың шекті сандық және сапалық көрсеткіштері, қоршаған ортаға физикалық әсерлер, қалдықтардың шекті жинақталу мөлшері, сондай-ақ ұсынылып отырған әрекет аясында жоспарланған жағдайда оларды көму туралы ақпарат

Атмосфералық ауаның жағдайы өнеркәсіптік объектілер мен құрылыс объектілері шығаратын ластаушы заттардың оның құрамында болуымен сипатталады. Қарастырылып отырған объектілердің атмосфераға әсер ету деңгейі ластаушы заттар шығарындыларының көлемімен де, компоненттік құрамымен де сипатталады.

Осы тармақшада Қаракол кен орнын игеру жобасы шеңберінде жобаланатын жұмыстардың атмосфералық ауаның жай-күйіне әсерінің максималды деңгейі анықталады, бұл ретте осы бөлімде қарастырылып отырған кен орнын игерудің үш нұсқасы бойынша жобалық шешімдерді іске асыру бағаланады.

Өндіретін ұңғымалардың өнімдерін кәсіпшілік жинау және дайындау технологиясы 2.5 «Мұнай мен газ өндірудің техникасы мен технологиясы» бөлімінде ұсынылған.

Қаракол кен орнын игеру кезіндегі атмосфералық ауаға әсер ету көздері, осы жоба аясында, көмірсутек шикізатын өндіруге, жинауға және тасымалдауға қажетті негізгі өндірістің технологиялық жабдықтары, қондырғылары мен құрылыстары болып табылады. Сонымен қатар, атмосфералық ауаға әсер ету көздері бұрғылау қондырғылары мен қабатты гидравликалық сындыруды жүргізуге қатысатын технологиялық жабдықтар болып табылады.

Кен орнын регламенттік пайдалану кезінде ластану технологиялық жабдықтардан және тығыздамаған жерлерден (ЗРА, ФС, ПК) жеңіл көмірсутек фракцияларының бөлінуі, сондай-ақ дизельді электр станциялары мен генераторларының, жылыту пештерінің, су жылыту қондырғысының және газ-поршеньді электр станцияларының жұмысы нәтижесінде болжануда. Бұдан басқа, бұрғылау қондырғысының және оның құрамына кіретін дизельді генераторлардың, алауды пайдаланудың, жинақтау ыдысының және мұнай құюдың автоқуо пункттері жүйесінің және басқа да қосалқы объектілер мен қондырғылардың жұмысы нәтижесінде эмиссиялар күтілуде.

Атмосфераға шығарындылардың жалпы мөлшерін есептеу объектінің регламенттелген пайдалануы кезінде, сондай-ақ ПРМ-ның жобалық шешімдеріне сәйкес жобалық ұңғымаларды

бұрғылау және қолданыстағы ұңғымаларда ГРП жүргізу кезінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың максималды жылдық мөлшері келесі көрсеткіштерді көрсететінін анықтады.

**Қаракол кен орнының объектілерін регламенттік пайдалану кезінде (ұңғымаларды бұрғылаусыз және ГРП-сыз) атмосфералық ауаға максималды жүктеме жылы қарастырылып отырған игеру нұсқалары бойынша ластаушы заттардың жалпы шығарындылары:**

- 1 нұсқа (базалық) – 306.809702532 т/жыл.
- 2 нұсқа (ұсынылатын) – 381.607131932 т/жыл.
- 3 нұсқа (балама) – 486.519669132 т/жыл.

**Бұл ретте 2028-2032 жж. Қаракол кен орнындағы жобалық және қолданыстағы ұңғымалар бойынша жұмыстар кешені кезінде жалпы шығарынды:**

Кез келген нұсқа бойынша ГРП жүргізгенде:

- 1 ұңғымаға – 21.98466041 т/кезең;
- 2 ұңғымаға – 43.96932082 т/кезең.

**Өндіретін ұңғымаларды бұрғылау және одан кейін ұңғымаларды пайдалануға енгізу:**

- 1 ұңғымаға – 132.1660466 т/кезең;
- 5 ұңғымаға – 660.830233 т/кезең (2 нұсқа бойынша);
- 14 ұңғымаға – 1850.324652 т/кезең (3 нұсқа бойынша).

**Қалдықтардың түрлері мен түзілу көлемдері**

Ұсынылып отырған әрекетті іске асыру барысында негізгі өндірістен де, қосалқы өндірістен де әртүрлі қалдықтар түзіледі.

Қалдықтарды басқару – қалдықтар түзілген сәттен бастап оларды орналастырудың соңғы пунктіне дейін технологиялық циклдің барлық кезеңдерінде қалдықтармен жұмыс істеу рәсімдерін басқару.

**Кәсіпорынның қалдықтарды басқару жүйесі келесі кезеңдерді қамтиды:**

1. Қалдықтармен жұмыс істеу саласындағы функциялар мен жауапкершілікті бөлу мәселелері бойынша өкімдік құжаттарды әзірлеу және бекіту;
2. Қалдықтармен жұмыс істеу саласындағы кәсіпорынның экологиялық нормативтік құжаттамасының барлық түрлерін әзірлеу және бекіту;
3. Қалдықтарды жинау және жою жоспарын әзірлеу және енгізу;
4. Нормативтік талаптарға сай келетін қалдықтарды уақытша сақтау орындарын ұйымдастыру және жабдықтау;
5. Қалдықтарды орналастыру, пайдалану мақсатында қабылдау-беруге шарттарды дайындау, ресімдеу және қол қою.

Қалдықтарды басқарудың барлық кезеңдерінде жауапты тұлғалар – кәсіпорын басшысы, өнеркәсіп алаңдарының, учаскелерінің бастықтары, кәсіпорынның эколог мамандары.

Кәсіпорын объектілерінде түзілетін өндіріс және тұтыну қалдықтарының барлық түрлері, сондай-ақ сақтау, тасымалдау және т.б. процесінде жарамсыз болған шикізат, материалдар (өйткені оларды тікелей мақсаты бойынша пайдалану мүмкін емес) есепке алынуға жатады.

Есепке алынатын қалдықтардың нақты тізбесі қалдықтардың түзілу көздерін түгендеу нәтижелері бойынша белгіленеді.

Кәсіпорын аумағында қалдықтарды уақытша сақтау және оларды шығару кезеңділігі нормативтік құжаттарға сәйкес және қалдықтардың түзілуінің технологиялық жағдайларын, уақытша сақтауға арналған арнайы дайындалған бос орындардың болуын, олардың орналасуын (көлемін), қалдықтарды орналастырудың токсикологиялық үйлесімділігін ескере отырып жүргізіледі.

Уақытша сақтауға арналған қалдықтарды жинау арнайы белгіленген орындарда және алаңдарда, таңбаланған жинақтау контейнерлеріне, ыдыстарға, жәшіктерге, бөшкелерге, қаптарға жүргізіледі.

Жобаланатын процесті іске асыру барысында қатты және сұйық қалдықтардың айтарлықтай мөлшері түзіледі. Кен орнының объектілерін пайдалану кезіндегі өндіріс және тұтыну қалдықтарының түзілуінің нақтырақ көлемдері кен орнын игеру кезеңдеріне сәйкес тиісті жылдарға арналған «Өндіріс және тұтыну қалдықтарын басқару бағдарламасы» шеңберінде нақтыланатын болады.

**Қаракөл кен орнындағы өндірістік қызмет барысында 16 атаудағы қалдықтардың түзілуі күтілуде:**

- майланған шүберек;
- пайдаланылған майлар;
- пайдаланылған люминесцентті шамдар;
- мұнай шламы;
- майланған топырақ;
- май астындағы металл ыдыстар;
- пайдаланылған май сүзгілері;
- химреагенттер ыдысы;
- бұрғылау шламы;
- пайдаланылған бұрғылау ерітіндісі