

Казақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ЧК «West Gold Mining Limited»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ11RYS01922228** **18.09.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн в год методом флотационного обогащения, расположенного в Актюбинской области.

Срок строительства: 3 месяца, с начала августа 2026 года.

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн в год методом флотационного обогащения, расположенного на территории Актюбинской области. Проектируемый объект располагается вне черт населенных пунктов. Ближайшая жилая зона (село Темирбека Жургенова) расположена на расстоянии 6 582,74 м в северо-западном направлении. Площадь: 2.0227 га.

Согласно лицензии на добычу твердых ископаемых №184-NML от 24.12.2025 г., границы территории участка недр площадью 2,77 кв.км, со следующими географическими координатами: 1. 50°22'1,859" с.ш. 60°37'59,988" в.д. 2. 50°21'18,508" с.ш. 60°37'59,959" в.д. 3. 50°21'17,269" с.ш. 60°37'13,732" в.д. 4. 50°21'15,318" с.ш. 60°36'1,559" в.д. 5. 50°21'33,826" с.ш. 60°36'0,94" в.д. 6. 50°21'57,74" с.ш. 60°36'47,056" в.д. 7. 50°22'0,959" с.ш. 60°37'4,703" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн руды в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн руды в год методом флотационного обогащения, расположенного в Актюбинской области. Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 355 мм. Подключение проектируемого газопровода предусматривается путем врезки в действующий газопровод без прекращения подачи газа существующим потребителям. Проектируемый газопровод предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 160 мм. Рабочее давление транспортируемого природного газа составляет до 0,6 МПа. В соответствии с требованиями нормативных документов проектируемый газопровод относится к газопроводам высокого давления II категории. Общая протяженность проектируемого газопровода составляет 5 715,53 м. Для понижения давления газа с высокого до среднего и низкого проектом предусматривается установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13Н-07-4У1, обеспечивающего автоматическое регулирование и поддержание требуемых параметров



газоснабжения потребителей. На участке пересечения реки Ирғиз предусмотрен закрытый способ прокладки методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Протяженность перехода составляет 169 м. Для защиты газопровода на данном участке предусматривается прокладка полиэтиленового футляра диаметром 225 мм. В состав проектируемого объекта входят: * подводный газопровод высокого давления; * узел подключения к существующему газопроводу; * газорегуляторный пункт блочного типа; * устройства электрохимической защиты, заземления и молниезащиты; * опознавательные знаки и средства обозначения трассы газопровода. Транспортируемой продукцией является природный газ, используемый в качестве топлива для технологических и вспомогательных нужд обогатительного комплекса. Расчетный срок эксплуатации полиэтиленового газопровода составляет не менее 50 лет при соблюдении проектных условий эксплуатации и требований нормативно-технической документации.

На участке предусматривается совместная эксплуатация АБЗ и ДСУ. На АБЗ Проектом предусматривается строительство подводного газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды в Актюбинской области. Подключение проектируемого газопровода осуществляется к существующему подземному газопроводу высокого давления диаметром 355 мм посредством выполнения врезки под давлением без прекращения газоснабжения действующих потребителей. Для выполнения работ применяется специализированный комплекс для врезки в полиэтиленовые газопроводы под давлением. Прокладка газопровода предусмотрена преимущественно подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 диаметром 160 мм. Соединение труб осуществляется сваркой встык и с применением электросварных муфт. Контроль качества сварных соединений выполняется в соответствии с требованиями нормативных документов. Для обеспечения требуемых параметров газоснабжения проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13Н-07-4У1, предназначенного для снижения давления газа с высокого до среднего и низкого уровней и автоматического поддержания заданных параметров давления. На участке пересечения реки Ирғиз прокладка газопровода предусматривается закрытым способом методом наклонно-направленного бурения (ННБ), что позволяет исключить проведение земляных работ в русле водотока и минимизировать воздействие на водную среду. Протяженность перехода методом ННБ составляет 169 м. Технология строительства включает: * подготовительные работы и геодезическую разбивку трассы; * разработку траншей и котлованов на участках открытой прокладки; * сварку полиэтиленовых труб в плети; * укладку газопровода в проектное положение; * устройство перехода через реку методом ННБ; * монтаж запорной арматуры и газорегуляторного оборудования; * испытания газопровода на прочность и герметичность; * рекультивацию нарушенных земель и восстановление территории после завершения строительно-монтажных работ. Для обеспечения безопасной эксплуатации объекта проектом предусматриваются мероприятия по молниезащите, заземлению оборудования, обозначению трассы газопровода опознавательными знаками и укладке сигнальной ленты по всей протяженности трассы. После завершения строительства объект будет использоваться для транспортировки природного газа к производственным объектам обогатительного комплекса.

Ближайшим поверхностным водным объектом является река Ирғиз, пересечение которой предусмотрено проектом на участке ПК 35+58,57 – ПК 37+23,91. Переход через реку Ирғиз предусмотрен закрытым способом методом наклонно-направленного бурения (ННБ), что исключает проведение земляных работ непосредственно в русле реки и позволяет минимизировать воздействие на поверхностные воды. Водопотребление на период строительства предусматривается для: □ хозяйственно-бытовых нужд строительного персонала; приготовления бурового раствора при выполнении работ методом ННБ; □ технических нужд строительной площадки. Потребность в воде будет уточняться проектной документацией и обеспечиваться привозной водой либо от существующих источников водоснабжения на основании соответствующих договоров. Сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается. Согласно Постановлению акимата Актюбинской области от 13 декабря 2017 года № 443 «Об установлении водоохранных зон и полос крупных рек Ирғиз, Торғай, их притоков и основных озер Тобол-Торғайского бассейна Актюбинской области, режима и



особых условий их хозяйственного использования» ширина водоохранной зоны реки Ирғиз – 500 м, ширина водоохранной полосы – 50 м. Потребность в воде будет уточняться проектной документацией и обеспечиваться привозной водой либо от существующих источников водоснабжения на основании соответствующих договоров.

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадка расположена на территории Актюбинской области и не входит в состав земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда. Вместе с тем сообщается, что проектируемая площадка расположена в непосредственной близости от земель государственного лесного фонда.

В связи с этим, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать расположение Комсомольского лесничества с КГУ «Карабутацкое учреждение по охране леса и животного мира» в части изменений границ, произошедших с момента последнего лесохозяйства.

Проектируемая территория расположена на территории Айтекебийского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, относящиеся к охотничьим видам: волк, заяц, лисица, корсак, ласка, барсук, кабан, а из птиц — утка, гусь, лысуха, куропатка.

Кроме того, территория данного района является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степного орла, стрепета, филина, белоголового журавля и балобана. Также в летний период на данной территории встречается бетпақдалинская популяция сайгака, охота на которую на территории Республики Казахстан запрещена.

Иные ресурсы: В период строительства предполагается использование следующих материальных и энергетических ресурсов: полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 160 мм; полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 225 мм для устройства защитного футляра на участке перехода через реку Ирғиз; фасонные изделия и соединительные элементы; запорная арматура; газорегуляторный пункт блочного типа ПГБ-13Н-07-4У1; сварочные материалы; инертные строительные материалы при необходимости; горюче-смазочные материалы для строительной техники и автотранспорта; электроэнергия для работы строительного оборудования и сварочных аппаратов; бетонитовая смесь для выполнения работ методом наклонно-направленного бурения. Количественные показатели потребления материалов и энергоресурсов будут уточняться на стадии организации строительства.

Выбросы. На этапе строительства подводящего газопровода высокого давления ожидаются временные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, связанные с работой строительной техники, автотранспорта, сварочного оборудования, а также выполнением земляных работ. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ будут являться: строительная и специальная техника, работающая на дизельном топливе; грузовой автотранспорт, осуществляющий доставку материалов и оборудования; сварочные работы при монтаже газопровода; земляные работы, сопровождающиеся пылеобразованием; оборудование для выполнения работ методом наклонно-направленного бурения. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства (с учетом СМР 3 месяца): - Оксид углерода (СО) - 0,2т, код ЗВ – 0401, класс опасности – IV, от техники; - Оксиды азота (NO, NO_x) – 0,15т, код ЗВ – 0301, класс опасности – III, от техники; - Сажа – 0,1т, код ЗВ – 2905, класс опасности – III, от дизельных двигателей; - Углеводороды (C1-C5) – 0,075т, код ЗВ – 2701, класс опасности – IV, от сварки; - Диоксид серы (SO₂) – 0,05т, код ЗВ – 0601, класс опасности – III, от ДВС (топлива); - Пыль неорганическая (взвешенные вещества) 1,25т, код ЗВ – 2901, класс опасности – III, от земляных работ; - Формальдегид – 0,0375т, код ЗВ – 1325, класс опасности – II, от работы ДВС, сварка; - Ацетальдегид – 0,025т, код ЗВ – 1328, класс опасности – II, от ДВС, испарения ЛВЖ. ИТОГО: 1,8875т за 3 месяца СМР. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации (с учетом на 1 год): - Оксид углерода (СО) - 0,1т, код ЗВ – 0401, класс опасности – IV, от насосной станции; - Оксиды азота (NO_x) – 0,075т, код ЗВ – 0301, класс опасности – III, от насосной станции; - Озон (O₃) – 0,025т, код ЗВ – 0703, класс опасности – III, от



электрооборудования (ТП); - Пары масла – 0,0125т, код ЗВ – 0905, класс опасности – IV, от трансформатора. **ИТОГО: 0,2125т/год.**

Отходы. Перечень отходов, возникающих во время строительства (с учетом СМР 3 месяца): 1. Твердые бытовые отходы (ТБО) Источник образования: жизнедеятельность строительного персонала. Класс опасности: V. Предполагаемый объем: 0,6 т. Код отхода: 20 01 99 Отходы подлежат временному накоплению в специальных контейнерах и последующей передаче специализированной организации. 2. Отходы полиэтилена Источник образования: обрезки полиэтиленовых труб, бракованные участки трубопроводов, остатки фасонных изделий. Класс опасности: V. Код отхода: 12 01 05. Предполагаемый объем: 0,2 т. Отходы подлежат сбору и передаче специализированным организациям для переработки либо утилизации. 3. Металлический лом Источник образования: монтажные работы, установка арматуры и вспомогательных металлических конструкций. Класс опасности: V. Код отхода: 20 01 40. Предполагаемый объем: 0.05 т. Отходы подлежат сбору и передаче специализированным организациям для дальнейшей переработки. 4. Отходы сварочных материалов Источник образования: сварка полиэтиленовых труб и монтажные работы. Класс опасности: IV. Код отхода: 12 01 13. Предполагаемый объем: 0,5 т. Отходы подлежат сбору в специально отведенных местах с последующей передачей специализированным организациям. Общий объем: 1,35 т за 3 месяца СМР. Перечень отходов, возникающих во время эксплуатации (с учетом на 1 год): 1. Осадки на фильтрах при газоочистки Источник образования: от эксплуатации газоснабжения. Класс опасности: IV. Код отхода: 19 01 05*. Предполагаемый объем: 0,4 т/год. Отходы на период эксплуатации минимальны. Место утилизации ТБО – в районе Карабутацкого сельского округа. Координаты: 50°28'06.2"N, 60°32'24.1"E. Накопление, хранение, транспортировка, восстановление и удаление отходов будут осуществляться в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и действующего классификатора отходов. Сведения о превышении пороговых значений переноса отходов, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, на стадии проведения скрининга отсутствуют. С учетом характера и масштабов намечаемой деятельности превышение установленных пороговых значений не ожидается.

Намечаемая деятельность - «Строительство подводящего газопровода высокого давления для обеспечения природным газом обогатительного комплекса по переработке золотосодержащей руды мощностью 300 тыс. тонн в год методом чанового выщелачивания и 250 тыс. тонн в год методом флотационного обогащения, расположенного в Актюбинской области» (*наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год*) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду (подпункт 4 пункт 1 статья 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, подпункт 2 пункт 13 Глава 2 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В пределах территории объекты историко-культурного наследия, объектов, имеющие историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, бывшие военные полигоны, отсутствуют. В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует.

Мероприятия по снижению вредного воздействия: укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на площадке; исключить использование воды на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод.

использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для



стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче-смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; в период временного хранения отходов необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом отходов производства и потребления.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

