

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы  
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область  
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

### **Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Отчет о возможных воздействиях «Обустройство месторождения Барханное (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Барханное-Амангельды (включающее газопровод и ЛЭП)»**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» Республика Казахстан, г. Астана, район «Есиль», улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12.

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Обустройство месторождения Барханное (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Барханное-Амангельды (включающее газопровод и ЛЭП)».

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 16.04.2024 года KZ88VWF00154065;
2. Отчет о возможных воздействиях «Обустройство месторождения Барханное (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Барханное-Амангельды (включающее газопровод и ЛЭП)».
3. Протокол общественных слушаний от 10.07.2024 года.

### Общее описание видов намечаемой деятельности

Недропользователем месторождения Барханная является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №5205-УВС от 06 апреля 2023 года, на добычу углеводородов на месторождении Барханная расположенной в Жамбылской области РК. Месторождение Барханная расположена в пределах блоков XXXIV – 49 -С (частично), F (частично), 50-А (частично), D (частично). Площадь участка недр составляет – 39,72 кв.км.



Срок действия до 2048 года включительно. Месторождение Барханная в административном отношении расположено в ределах Мойынкумского района Жамбылской области (лист XXXIV-49, 50).

По природно-климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом, с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает плюс 40°C - 45°C с минимальной температурой зимой минус 40°C. Направление ветров, в основном, северо-восточное.

Координаты горного отвода: 1). 44°30'30,96"СШ, 70°55'39,2"ВД; 2). 44°32'36,63"СШ, 70°55'59,63"ВД; 3). 44°31'40,35"СШ, 71°03'27,57"ВД; 4). 44°29'29,99"СШ, 71°02'58,47"ВД.

Проектом предусматривается: обустройство 2-х газодобывающих скважин Б-5 и Б-6; прокладка шлейфа от скважин Б-5, Б-6 до манифольда ПСГ; реконструкция проезда к существующей скважине Б-5; строительство подъездной дороги к проектируемой скважине Б-6 и площадка ПСГ; пункта сбора газа (ПСГ); газопровод ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды»; строительство ВЛ.

Площадки скважин. Плановое положение площадок определяется по центру. Площадки запроектированы прямоугольной формы, с внутренними размерами в плане 100х100 метров. Основными путями сообщения являются запроектированные подъездные дороги. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: приустьевой приямок; рабочая площадка; свеча продувочная; площадка под ремонтный агрегат; фундамент под ремонтный агрегат; щит пожарный; якоря для растяжек – 4 шт.; площадка блока дозирования метанола БДР; площадка КТП.

За пределами ограждения устья скважины на расстоянии устанавливается площадка КТП в отдельно стоящем ограждении высотой 2.2 м. Свеча продувочная расположена за пределами ограждения скважины на расстоянии 45.0 м от устья скважины. Ограждение устья скважины размерами в плане 8х16 м выполнено из решетчатых металлических разборных панелей высотой 2.2 м по металлическим стойкам общей протяженностью 128 м.

Пункт сбора газа. Поверхность площадок ПСГ покрыта полупустынной растительностью. Рельеф на площадке относительно сложный, с перепадом высот от минимальной отметки 292,38 до максимальной отметки 297,40 метра. Площадка ПСГ запроектирована квадратная в плане размерами 100.0 м х 115.5 метров. На территории площадки ПСГ в ограждении запроектированы следующие здания и сооружения: площадка входного манифольда; площадки блоков сепарации 1 и 2; площадка блока дозирования реагента; площадка подогревателей газа и конденсата; площадка блока насосов конденсата; площадка резервуарного парка конденсата; площадка блока насосов отгрузки конденсата; площадка стояка налива конденсата; площадка факельного сепаратора; площадка факельной установки; площадки дренажных емкостей.

Газопровод ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды». Генеральный план площадки камеры запуска и приема СОД, площадок крановых узлов КУ-8 и КУ-9 разработан с учетом технологии производства, а также в соответствии с нормативными документами. Настоящим проектом предусматривается строительство газопровода от ПСГ м/р Барханное до газопровода УКПГ Амангельды. В состав строительства входят следующие сооружения: газопровод (линейная часть); площадка камеры запуска и приема СОД; площадка крановых



узлов КУ-8, КУ-9; площадка расширительной камеры (ловушка) с конденсатосборником; свеча продувочная С-1, 2, 3, 4; площадка дренажной емкости ДЕ-1. Площадки линейного крана для газопровода КУ-8, КУ-9 расположены на трассе газопровода. Площадка кранового узла КУ-8 расположена на выходе газопровода с будущего пункта сбора газа месторождения Барханное ПК1+12,00. Площадка кранового узла КУ-9 расположена на ПК307+00,00 трассы с установкой продувочной свечи. Площадки камеры запуска и приема СОД запроектированы размерами в плане 42.0 м x 32.0 м в ограждении высотой 2.2 м. Для обслуживания площадки в ограждении установлены ворота. На расстоянии 25 м от площадки запроектирована свеча продувочная. Основные показатели по генеральному плану: площадь территории – 0.1344 га; площадь застройки – 0.0063 га; плотность застройки – 5,2%. Ограждение запроектировано высотой 2.2 м, в ограждении установлена ворота для обслуживания площадки.

Инженерные сети запроектированы с учетом взаимной увязки их с проектируемыми технологическими площадками, сооружениями в плане и в продольном профиле с соблюдением санитарных и противопожарных норм, правил безопасности и эксплуатации сетей. Технологические трубопроводы на площадках скважин запроектированы надземно, частично подземно.

Автомобильные дороги. В рамках реконструкции существующего проезда проектом предусмотрено выравнивание трассы, формирование целостного земляного полотна и возведение слоя основания из ПГС. Ранее в ходе бурения СКВ Б-5 была отсыпана грунтовая насыпь. Общая протяженность подъездов и проезда: 9048,47 м. Автомобильные дороги запроектированы с учётом их функционального назначения и характера застройки в соответствии с действующими требованиями СН РК 3.03-22-2013, СП РК 3.03-122-2013 «Промышленный транспорт». Проектируемые дороги запроектированы по нормам межплощадочных дорог IV-в категории. Расчетные скорости движения специализированных автотранспортных средств, следует принимать в соответствии с технологическими требованиями данного производства и рельефа местности 30 км/ч. Поперечный профиль проезжей части дорог запроектирован с открытым водоотводом на участках насыпи. Автодорога принята в насыпи и выемки, двускатный профиль, со следующими основными параметрами поперечного профиля: число полос движения – 1; ширина проезжей части – 4,5 м; ширина обочин – 1,0 м; поперечный уклон проезжей части – 30 %; поперечный уклон обочин – 50 %; поперечный профиль принят с обочинами.

Земляное полотно. Земляное полотно запроектировано в насыпи и выемки. Таким образом в проекте представлено два типа конструкции земляного полотна: тип 1 – принимается на участках с полузаросшей и заросшей поверхностью при условиях максимального сохранения растительности и естественного рельефа прилегающей местности; тип 2 – принимается в случае необходимости использовать грунт выемки для возведения насыпи. Для устройства насыпи будет использоваться грунт выемки, или привозной грунт из ближайших карьеров. Поперечный профиль земляного полотна принят двускатный с поперечным уклоном – 30%. Уплотнение предусмотрено катками на пневмоколесном ходу весом 25 т, толщиной уплотняемого слоя 30 см за 6 проходов по одному следу. Коэффициент уплотнения земляного полотна принят 0,95 в соответствии со СН РК 3.03-01-2013. Уплотнение грунтов следует производить при влажности, близкой к оптимальной. Руководящая рабочая отметка подъездных дорог к площадкам скважин и



ПСГ принята из условий снегонезаносимости  $0.15+0.4=0.55$  м, где 0.15 – снеговой покров с 5% вероятностью и песконезаносимости, а также с учетом планировочных отметок площадок проектируемых скважин.

Дорожная одежда. Дорожная одежда принята низшего типа из щебёночно – гравийно-песчаной смеси С2 по СТ РК 1549-2006 серповидного профиля толщиной по оси 0.24 м и шириной 6.50 м. Поперечный уклон проезжей части и обочин приняты равными 50% в соответствии с СН РК 3.03-22-2013.

Содержание покрытия. Для обеспечения надлежащих транспортно-эксплуатационных качеств дороги необходимо проводить систематические работы по содержанию гравийных покрытий. С этой целью в весенний, летний и осенний периоды осуществляют выравнивание покрытия, устраняют отдельные ямы, колеи и просадки, очищают от «катуна», грязи, производят уход за пучинистыми участками (весной) и в сухой период обеспыливание. В зимний период проводят снегоуборку и борьбу с зимней скользкостью. Выравнивание гравийного покрытия производят путем профилирования или ремонтного профилирования с добавлением небольшого количества материала. Профилирование преследует цель улучшения ровности покрытия (после дождей, в весенний и осенний периоды) и равномерного распределения гравийного материала по поверхности. Первое профилирование проводят ранней весной (после таяния снега), в результате чего улучшается поверхностный водоотвод, ускоряется просыхание покрытия, ликвидируются колеи глубиной до 2—4 см и выравнивается поперечный профиль. Второе профилирование производят в конце весеннего (влажного) периода для ликвидации вновь образовавшихся деформаций и окончательного выравнивания покрытия. В летний период профилирование производят по мере надобности после дождей при увлажненном покрытии. Осенью профилирование производят с таким расчетом, чтобы гравийное покрытие при эксплуатации зимой было ровное, без колеи и поперечных волн. Профилирование выполняют автогрейдерами или грейдерами за один-два прохода по одному месту. Количество профилировок за сезон зависит от интенсивности движения, погодных условий и состояния покрытия. Выполнять работы по профилированию на сухом покрытии не рекомендуется.

Проекте предусмотрено три раздела: Система сбора газа; Пункта Сбора Газа (ПСГ); Газопровод ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды».

Система сбора газа. Данным разделом проекта предусматривается: Обустройство 2-х новых площадок газодобывающих скважин Б-5, Б-6; Прокладка шлейфа от скважин Б-5, Б-6 до манифольда ПСГ.

Пункта Сбора Газа (ПСГ). Данным разделом проекта предусматривается: площадка входного манифольда; площадка сепарации-1. С-1, С-4; площадка блока сепарации-2. С-2, С-3; площадка блока дозирования реагентов БР-1; площадка подогревателя П-1; площадка насосов конденсатов Н-1А/Б; площадка резервуарного парка конденсата Е-1А/Б; площадка насосов конденсатов отгрузки Н-2А/Б; площадка стояка налива СН-1; площадка дренажных емкостей ДЕ-2/3; площадка факельного сепаратора ФС-1 и дренажной емкости ДЕ-1; площадка блока редуцирования топливного газа; площадка факельной установки Ф-1.

Газопровод ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды». Данным разделом проекта предусматривается: газопровод (линейная часть); площадка камеры запуска и приема СОД;



площадка крановых узлов КУ-8, КУ-9; площадка расширительной камеры (ловушка) с конденсатосборником; свеча продувочная С-1, 2, 3; площадка дренажной емкости ДЕ-1.

Продукция газодобывающих скважин трубопроводным транспортом будет поставляться на Пункт Сбора Газа. ПСГ предназначен для сбора, замера количества газа, поступающего со скважин, с последующей сепарацией от примесей и газового конденсата. На начальном этапе обустраивается 2 скважины; в конечном итоге планируется подключить дополнительно 4 скважины. Далее газ по трубопроводу Ду 200 под давлением до 7,5 МПа подается в «УКПГ Амангельды».

Описание технологической схемы системы сбора газа. Природный газ с 2-х газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам-шлейфам диаметром 89х6 поступает на приемный манифольд ПСГ. Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 50 000 м<sup>3</sup>/сутки. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол.

Технологическая схема Пункта сбора газа (ПСГ). Пластовый флюид скважин Б-5 и Б-6 поступает в эксплуатационный манифольд Ду150, рассчитанный на 6 подключений. Эксплуатационный манифольд оснащен приборами измерений давления и температуры по месту и с передачей данных в операторную. Для отбора и последующего замера продукции скважин на тестовом сепараторе С-4 на той же площадке предусмотрен тестовый манифольд Ду80. В случае аварийных ситуаций предусмотрено аварийное перекрытие задвижек ЭЗ-1 и ЭЗ-2 на выходе с манифольдов. Для выборочного замера дебета продукции скважин предусмотрен 3-х фазный тестовый сепаратор С-4, газ на который подается с тестового манифольда. Опорожнение сепаратора осуществляется путем управления электроприводными задвижками КР-2, 3 автоматически, по сигналам уровнемера, и дистанционно из операторной. Данные по расходам газа, конденсата и пластовой воды передаются в операторную. В С-4 предусмотрен контроль давления и температуры. Пластовый флюид (газ с газовым конденсатом) с эксплуатационного манифольда поступает на сепаратор 1-й ступени сепарации С-1, предназначенный для отделения жидкой фазы от газа. Рабочее давление сепарации 7,5 МПа. Газ, очищенный от жидкости, поступает в межпромысловый трубопровод Ду 150 и направляется в газопровод «Барханное- УКПГ Амангельды» Ду200. На выходе из ПСГ установлена отсечная задвижка системы противоаварийной защиты ЭЗ-3. Предусмотрен учет количества газа с передачей данных в операторную и регистрацией.

Технологическая схема промыслового газопровода ПСГ «Барханное- УКПГ Амангельды». Газ от ПСГ «Барханное» направляется на «УКПГ Амангельды» по трубопроводу  $\varnothing 219 \times 7$  мм с температурой  $T=20/50^{\circ}\text{C}$  и под давлением до 7,5 МПа. При необходимости очистки газопровода, в начале трассы, на ПСГ, предусмотрена установка камеры запуска средств очистки и диагностики КЗ-1. В конце трассы, перед УКПГ, устанавливается камера приема средств очистки и диагностики КП-1. Дренаж с КП-1 отводится в дренажную емкость. Для аварийного дистанционного отключения газопровода проектом предусмотрены площадки линейных крановых узлов КУ-8 на ПК1+12,00 и КУ-9 на ПК307+00,00 трассы с установкой продувочной свечи. Пересечение газопроводом промысловых дорог выполняется с заключением его в защитный футляр с установкой свечи. При пересечении с автодорогой «Акколь-Ойык-Уланбель» подземный газопровод



проложить в защитном футляре Ø426x12 мм. Длина защитного футляра при прокладке газопровода через автомобильную дорогу составляет от оси земляного полотна 20 м. На одном из концов футляра предусмотреть вытяжную свечу на расстоянии по горизонтали не менее 50 метров от подошвы земляного полотна дороги. Высота свечи от уровня земли 5 метров.

Площадка камеры запуска и приема СОД. Камера запуска СОД КЗ-1 предназначена для установки на трубопроводе и служит для периодического запуска средств очистки и диагностики при прохождении газа по газопромысловому трубопроводу.

Площадка расширительной камеры (ловушка) с конденсатосборником. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировке газа в низкой точке рельефа на пикете ПК 64+00,00, проектом предусмотрена установка расширительной камеры (ловушка) с конденсатосборником. Конденсатосборник снабжен системой контроля по уровню жидкости, продувка и слив конденсата осуществляется обслуживающим персоналом по мере его заполнения.

Свеча продувочная С-1, 2, 3, 4. Свеча продувочная предназначена для опорожнения участков газопровода между запорной арматурой. Высота свечи 5 м от поверхности земли. Диаметр свечи 57 мм.

Всего работающих при строительстве – 118 человек, количество смен - 1, продолжительность строительства – 14 мес. На период эксплуатации количество работающих – 24 человек, режим работы составляет 365 рабочих дней в году по вахтовому методу в две смены, продолжительность смены 12 часов, продолжительность вахты 14 суток.

#### Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

Всего на период проведения строительных работ выявлено 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из которых 3 источника – организованных, 11 являются неорганизованными. Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при строительстве проектируемого объекта, составит 6,6132 г/сек или 64,5897 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 15 наименований.

Всего на период проведения строительных работ выявлено 51 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из которых 13 источников – организованных, 38 являются неорганизованными. Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта, составит 29,549532 г/сек или 24,977969 т/год. В атмосферу будет выбрасываться вещество 12 наименований.

Вероятность возникновения крупномасштабной аварии исключается мероприятиями по локализации (ликвидации) аварий, проводимыми эксплуатирующей организацией, а также техническими решениями, способствующими реализации мероприятий повышения безопасных условий труда и предотвращению аварийных ситуаций. В рамках данного проекта аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Основным техническим мероприятием на предприятии является использование различного типа пылегазоочистного оборудования (ПГОУ) для улавливания загрязняющих веществ в производственных цехах и на оборудовании. К мероприятиям по уменьшению



выбросов в атмосферу относятся: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; строгое соблюдение всех технологических параметров; осуществление постоянного контроля герметичности оборудования; осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса; рассредоточение во времени работ механизмов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; разработка технологического регламента на период НМУ; обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; сокращение сроков хранения пылящих инертных материалов, хранения в строго отведенных местах и укрытие их пленкой; разгрузка инертных материалов рано утром, когда влажность воздуха повышается; хранение производственных отходов в строго определенных местах; запрещение стихийного сжигания отходов; использование современного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу; автоматизация технологических процессов обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций; обеспечение прочности и герметичности оборудования; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории (в том числе озеленение санитарно – защитной зоны для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки). При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников показал, что приземные концентрации по всем веществам не превышает 1 ПДК. Загрязнения атмосферного воздуха сопредельных территорий в результате трансграничного переноса воздушных масс, содержащих вредные выбросы, не прогнозируется. Анализ интегрального воздействия на атмосферный воздух показал воздействие средней значимости.

Намечаемая деятельность относится к I категории согласно п.п.1.3 п.1 раздела 1 приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

#### Водопотребление и водоотведение

Разделом проекта предусматривается водоснабжение строительной площадки и водоснабжение при эксплуатации. Для питьевых нужд используется привозная бутилированная питьевая вода. Норма водопотребления на одного человека в день принята по СНиП РК 4.01-02-2001 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» и составляет 2 л/день, норма расхода воды на хозяйственно-бытовые нужды – 25 л/сут.

Водопотребление при строительстве (питьевые) - 100,772 м<sup>3</sup>/период (0,236 м<sup>3</sup>/сут), водоотведение - 100,772 м<sup>3</sup>/период (0,236 м<sup>3</sup>/сут). Водопотребление при эксплуатации



(питьевые) - 17,52 м<sup>3</sup>/период (0,048 м<sup>3</sup>/сут), водоотведение - 17,52 м<sup>3</sup>/период (0,048 м<sup>3</sup>/сут). Водопотребление при эксплуатации (х/бытовые нужды) – 219 м<sup>3</sup>/период (0,6 м<sup>3</sup>/сут), водоотведение - 219 м<sup>3</sup>/период (0,6 м<sup>3</sup>/сут). Хозбытовая канализация. Стоки направляются в существующую сеть канализации.

При соблюдении технологии строительства и эксплуатации запроектированных сооружений влияние на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Проектные решения предусматривают ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие производства на поверхностные и подземные воды:

При строительстве: использование существующих дорог; ограничение площадей занимаемых строительной техникой; хранение стройматериалов на специальной обустроенной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов.

При эксплуатации: контроль качества и количества воды; площадки для временного хранения отходов выполнены из монолитного железобетона; под основания бетонных конструкций выполняется подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения; гидроизоляция фундаментов горячим битумом; материал монолитных бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе.

При соблюдении технологического режима эксплуатации сооружений, просачивание загрязненных вод практически исключено, т.е. отрицательное воздействие на подземные воды и водопроницаемые отложения сарматского яруса исключаются.

Уровень воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов можно оценить как допустимый

#### Отходы производства и потребления

В процессе строительства объекта будут образовываться следующие твердые и жидкие отходы: Строительные отходы – отходы образующиеся в результате строительства объекта, собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе в объеме 7,5 тн. Обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь в объеме 0,0381 тн. образуются при мелком ремонте спецтехники и оборудования. Металлолом (лом черных металлов). Лом чёрных металлов в объеме 4,5 тн. образуется при различных строительных работах, техническом обслуживании, демонтаже, замене изношенных деталей и оборудования. Твердо-бытовые отходы в объеме 8,85 тн/год (с учетом времени строительства 14 мес. объем образования отходов будет 10,325 тн/период.) образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Твердые бытовые отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности обслуживающего персонала, сортируются по контейнерам и передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. Отходы тары ЛКМ в объеме 0,5763 тн. образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складироваться в контейнеры и вывозятся на захоронение на договорной основе. Огарки сварочных электродов в объеме 0,09 т/год образуются в процессе проведения сварочных работ. Токсичные компоненты – цветные металлы. Огарки складироваться в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе.



В процессе эксплуатации объекта будут образовываться следующие твердые и жидкие отходы: Обтирочный материал в объеме 0,508 тн, в том числе промасленная ветошь образуются при мелком ремонте спецтехники и оборудования. Отработанное масло от работы дизель-генератора в объеме 10,0 тн. Твердые бытовые отходы в объеме 1,8 тн/год, образующиеся в результате жизнедеятельности персонала, сортируются по контейнерам и передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе.

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК, отходы производства могут временно храниться на территории предприятия не более 6 месяцев, а ТБО не более 3-х дней.

В целях предупреждения нарушения растительно-почвенного покрова при эксплуатации предприятия намечается выполнение следующих мероприятий: движение наземных видов транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; сокращение объемов земляных работ по срезке, выравниванию рельефа; проведение на заключительном этапе строительства технической рекультивации.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланированы следующие мероприятия: инвентаризация, сбор промтоходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и на специально оборудованных площадках; контроль за выполнением запланированных мероприятий. В целях снижения негативного влияния производственной деятельности на ландшафты, предусмотрены следующие меры: подземный способ прокладки трубопроводов; объекты обустройства предприятия и вдоль трассовые технологические сооружения запроектированы на ограниченных в плане участках.

По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: ограничение техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; организация и проведение мониторинговых работ; запрет неорганизованных проездов на территории.

Проектными решениями, в соответствии с существующими нормативными требованиями и природоохранным законодательством, предусмотрены необходимые технологические решения и комплекс организационных мероприятий, которые позволят снизить до минимума негативное воздействие на природную среду. Уровень воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов можно оценить как допустимый.

#### Экологические условия:

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно статьи 122 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс). Проведение общественных слушаний до начала или в процессе осуществления государственной экологической экспертизы является обязательным для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.



2. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с гл.26 Кодекса. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Кодекса.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

4. Предусмотреть по твердо-бытовым отходам сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319 и статьи 326 от 2 января 2021 года № 400-VI.

5. Согласно п.2 ст.238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

6. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствии с пунктом 2 статьи 145 Кодекса.

7. В соответствии с статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями статей 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

8. Согласно п. 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

9. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работа и периода эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.



10. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481.

11. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

– при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

12. В соответствии с п.п.8) п.4 статьи 238 Кодекса обеспечить обязательное озеленение нарушенных земель.

13. Согласно пп.3) п.4, пп.6) п.6 приложение 4 к ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI предусмотреть биологическую рекультивацию с осуществлением высадки зеленых насаждений на нарушенных антропогенным воздействием землях для восстановления, воспроизводства и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли.

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду. Необходимо привести в соответствие с вышеуказанными требованиями закона.

Вывод: представленный Отчет о возможных воздействиях к «Обустройство месторождения Барханное (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Барханное-Амангельды (включающее газопровод и ЛЭП)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Обустройство месторождения Барханное (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Барханное-Амангельды (включающее газопровод и ЛЭП)» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 18.06.2024 года

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.06.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Магнолия» № 22 (1703) от 29.05.2024 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле-или радиоканал (каналы): «Jambyl» 29-31.05.2024 г. рубрика «Бегущая строка».

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности [amangeldy\\_gas@epqg.kz](mailto:amangeldy_gas@epqg.kz).

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – [s.agabek@zhambyl.gov.kz](mailto:s.agabek@zhambyl.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, дата и адрес места их проведения 05.07.2024 года, время регистрации 11 час 45 мин, начало 12 час 00 мин. Место проведения: Жамбылская область, Мойынкумский район, Уланбельский с.о, с. Уланбель, ул. Сейфуллина № 4 при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) На Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания».

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

