

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИГИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИНІҢ
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 Қойғелді көшесі, 188 үй
т.н.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

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

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство 3-х эксплуатационных скважин месторождения Амангельды (скважины №142, 143, 144)». (Рабочий проект, карта схема расположения участка, расчеты эмиссий).

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ39RYS01436239 от 03.11.2025 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Месторождение Амангельды в целом находится в пределах Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области, в 190 км к северу от г. Тараз. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Карагату, являющегося ветвию Большого Карагату. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Талас. Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», которое имеет Контракт №5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Амангельды с Министерством энергетики Республики Казахстан на срок до 12.12.2031 года. Категория земель - земли промышленности, несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение - для производственной базы. Проектируемые объекты обустройства скважин №142-144 находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов в пределах контрактной территории месторождения Амангельды.

Общая площадь территории под газопроводом и площадки скважины - 3,25 га.

Географические координаты участка: 1) 44°18'26,32"С 71°3'57,51"В; 2) 44°18'26.43"С 71°3'58.88"В; 3) 44°18'34.98"С 71°4'27.70" В; 4) 44°18'38.68"С 71° 4'32.46"В; 5) 44°19'11.71"С 71° 4'57.49"В; 6) 44°19'13.67"С 71° 4'57.36"В; 7) 44°19'15.59"С 71° 4'58.47"В;



- 8) $44^{\circ}19'14.84''\text{C}$ $71^{\circ}5'0.63''\text{B}$; 9) $44^{\circ}19'24.564''\text{C}$ $71^{\circ}5'20.556''\text{B}$; 10) $44^{\circ}19'25.01''\text{C}$ $71^{\circ}5'18.85''\text{B}$; 11) $44^{\circ}19'30.89''\text{C}$ $71^{\circ}5'21.68''\text{B}$; 12) $44^{\circ}19'43.49''\text{C}$ $71^{\circ}5'11.82''\text{B}$; 13) $44^{\circ}19'47.42''\text{C}$ $71^{\circ}5'12.38''\text{B}$; 14) $44^{\circ}19'49.37''\text{C}$ $71^{\circ}5'9.21''\text{B}$; 15) $44^{\circ}21'58.828''\text{C}$ $71^{\circ}7'30.809''\text{B}$; 16) $44^{\circ}21'58.75''\text{C}$ $71^{\circ}7'26.15''\text{B}$; 17) $44^{\circ}21'10.32''\text{C}$ $71^{\circ}6'32.57''\text{B}$; 18) $44^{\circ}21'12.82''\text{C}$ $71^{\circ}6'29.18''\text{B}$.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается строительство газопроводов-шлейфов от скважины № 142 до действующей выкидной линий скважины № 106. Строительство газопроводов - шлейфов от скважины №143 до действующей выкидной линий ликвидированной скважины № 2г. Строительство газопроводов - шлейфов от скважины № 144 до действующей выкидной линий скважины №132. Предусмотрено обустройство 3 скважин: - скв. № 142-скв. №143-скв. № 144. Природный газ с тремя газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам - шлейфам 89х6, где присоединяется к существующим выкидным линиям и будут объединяться с потоками других скважин месторождения Амангельды. Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 25 000 м³/сутки.

На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура марки АФК6-80/65х35 К2. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Свеча предназначена для сброса газа с устьевого оборудования в атмосферу при продувке трубопровода. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб (ГОСТ 8732-78), от устья скважины до клапана - отсекателя Ø76х8, после клапана - отсекателя - Ø89х6. На площадке, размером 100x100 м, для проектируемых скважин предусмотрено строительство следующих сооружений на одну скважину: - площадка приустьевая; - площадка под ремонтный агрегат; - площадка БДР; - якорь крепления оттяжек ремонтного агрегата (4шт); - площадка КТПН в ограждении 4,5х4,5м; - свеча сброса газа. Площадки скважины №142, 143, 144 запроектированы размером в плане 100x100 м, размерами в ограждении 8x16 м. На площадке, размером 100x100м, для проектируемых скважин предусмотрено строительство следующих сооружений на одну скважину: - Площадка приустьевая; площадка под ремонтный агрегат; - площадка БДР; - якорь крепления оттяжек ремонтного агрегата (4 шт); площадка КТПН в ограждении 4,5х4,5 м; - свеча сброса газа; - ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам Н=2,2 м; - ворота ВМ-1 (1 шт); - калитка К-1 (2 шт).

Материал труб - сталь 20. Газопровод на площадке скважины оборудуется запорным устройством, которое обеспечивает автоматическое перекрытие потока газа из скважины в аварийной ситуации (понижение или повышение давления газа), клапан - отсекатель К3 02 Ду 65 Ру 32,0 МПа. Для осуществления первичных, текущих и специальных испытаний, а также, опытной эксплуатации скважин предусмотрены запорная арматура и фланцевое соединение Ду65 Ру21 МПа для подключения специальных передвижных испытательных установок, оснащенных передвижным факелом. Прокладка газопроводов - шлейфов подземно на глубине 1,4 м от поверхности земли до верха трубы. Проектируемые трубопроводы выполнены из бесшовных труб ГОСТ 8732-78. Проектом предусматривается антикоррозионная защита всех подземных и надземных участков стальных трубопроводов. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры масляно - битумное лакокрасочными материалами в 2 слоя про грунт ГФ-021, Антикоррозионное покрытие подземных трубопроводов – «усиленное». На подземных участках газопроводов предусмотрена электрохимзащита. Материал монолитных бетонных и железобетонных конструкций - бетон кл. С12/15 (В15) на сульфатостойком



портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Боковые поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40 % раствора битума в керосине. Под подошвой фундаментов и опор устроить щебеночную подготовку толщиной 100мм, с пропиткой битумом до полного насыщения. Обратную засыпку фундаментов производить местным не просадочным грунтом без включения строительного мусора и растительного грунта, слоями по 200 мм с уплотнением грунта до $Y_{ск}=1,5$ т/м³. Уплотнение грунта в насыпи производить механизированным способом с помощью грунтоуплотнительных машин с лабораторной проверкой плотности грунта.

Начало деятельности 4 квартал 2025 г., окончание строительства в первом полугодии 2026 г. Эксплуатация 2026 г. - окончание 2032 г.

Начало работ по обустройству: с 4 квартал 2025 г. по 31.12.2027 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основной вклад в валовый выброс предприятия вносят углеводороды С1-С5, пыль неорганическая, погрузочно-выемочных, транспортных, планировочных работ и пересыпки инертных материалов. Период строительства, в т.ч. пуско-наладочные работы.

Источник загрязнения № 6800, технологический транспорт; источник выделения № 001 планировочные работы и обустройство дороги; Примесь: 2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6801, технологический транспорт; источник выделения № 001, планировочные работы насыпь/выемка с одновременным уплотнением; Примесь: 2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6802, технологический транспорт; источник выделения № 001, надвижка грунта; примесь: 2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6803, площадка строительства; источник выделения № 001, поверхность пыления; примесь: 2908 пыль неорганическая: 70 20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6804, технологический транспорт; источник выделения № 001, разработка грунта и подготовка котлованов под фундаменты; примесь: 2908 пыль неорганическая: 70 20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6805, подгрунтовка жидким битумом фундаментов; источник выделения № 001, поверхность испарения; примесь 0415 углеводороды С1-С5; источник загрязнения № 6806, склад щебня; источник выделения № 001, поверхность пыления; примесь: 2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6807, склад песка; источник выделения № 001, поверхность пыления; примесь: 2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6808, устройство щебеночного покрытия; источник выделения № 001, пересыпка материалов; примесь: 2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; источник загрязнения № 6809, приготовление изоляционного раствора; источник выделения № 001, сжигание топлива; примесь: 0301 азот (IV) оксид (Азота диоксид); примесь: 0304 азот (II) оксид (Азота оксид); примесь: 0337 углерод оксид; примесь: 2902 взвешенные вещества; примесь: 2754 углеводороды предельные С12-19; источник загрязнения № 6810, сварка металлов; источник выделения № 001, металлообработка; примесь: 0123 железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/; примесь: 0143 марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/; примесь: 0342 фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/; примесь: 0203 хрома (IV) оксид; примесь: 0164 никель оксид; источник загрязнения № 6811, шлифовальная машина (электр.); источник выделения № 001, обглажка швов; примесь: 2930 пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд); примесь: 2902 взвешенные вещества; источник загрязнения № 6812, резка металла; источник выделения № 001-04 газовая резка металла; примесь: 0123 железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/; примесь: 0143 марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/; источник загрязнения № 6813, сварочный пост; источник выделения № 001, сварка металлов; примесь: 0123 железо (II, III) оксиды / в пересчете на железо/; примесь: 0143 марганец и его



соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/; примесь:0203 хрома (VI) отксид; примесь:0342 фтористые газообразные соединения; примесь:2908 пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния; примесь:0344 фториды неорганические плохо растворимые, примесь: 0301 азот диоксид; примесь:0337 углерод оксид; источник загрязнения № 6815, сварочный пост; источник выделения № 001, сварка металлов, примесь: 0301 азот (IV) оксид (Азота диоксид); источник загрязнения № 6816-6819, поверхность испарения; источник выделения № 001, покраска и сушка изделий; примесь: 1046 ацетон, 0616 ксилол, 1210 бутилацетат, 0603 Толуол. Общий валовый выброс на период обустройства скважин составляет - 98,0249 т/год.

Источник загрязнения № 0169-0171, продувочные свечи; источники выделения № 001, продувка скважин № 142-144; примесь:0415 углеводороды С1-С5; источник загрязнения № 0172-0174, дыхательный клапан; источник выделения № 001, резервуар V-4 м3, мерник; примесь: 1052 метанол; источник загрязнения № 007, дежурная горелка; источник выделения № 001, УКПГ; примесь : 0337 углерод оксид; примесь : 0301 азота диоксид (Азот (IV) оксид); примесь : 0410 метан; примесь : 0328 сажа.

В целом по предприятию общий валовый выброс составляет 180,258 т/год в т.ч. - железо (II, III) оксиды - 0,97074 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 21,38 т/год; диоксид азота - 4,27 т/год; углерод черный - 2,84, углерод оксид - 6,481 т/год; смесь углеводородов предельных С1-С5, С6-С1,С12-С19 - 2,5 т/год и др. Все загрязняющие вещества 3, 4, 5 класса опасности.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: - бутилированная вода питьевого качества; - техническая вода для производственных целей. В соответствии с технологическим проектом обустройство скважин будет выполняться по бессточной схеме водопотребления. На период обустройства ввиду отдаленности площадок №142-144 для водоснабжения ИТР и рабочих будет использована привозная /бутилированная в объеме 1, 582 тыс.м3. Вода используется для хоз.-бытовых целей работников и технических целей при проведении СМР.

Для сброса хозяйствственно - бытовых сточных вод используется переносной биотуалет, с дальнейшим вывозом на собственные очистные сооружения, обустройство будет выполняться подрядными организациями, которые уже просчитаны в существующем балансе водопотребления и водоотведения.

ТБО (20 03 01), (кл. опасности 5) – 1,5 т/год, все отходы сферы потребления, которые образуются в жилых домах, организациях и учреждениях, торговых предприятиях и т.д. К этой категории также относится мусор территории комплекса, отходы отопительных установок, мусора от текущего ремонта и др. Поэтому предполагается что в процессе производственной деятельности будет учитываться только образование ТБО. На местах образования ТБО предусмотрена сортировка отходов по видам согласно п. 3 ст. 351 Экологического кодекса. Временно складируется в металлических контейнерах на контейнерных площадках с твердым покрытием до вывоза на собственный полигон.

Металлом (16 01 17), (кл. опасности 5) - 15,975 т/год, образующейся при ремонте оборудования, при проведении сварочных работ (огарки сварочных электродов) хранится на специальной бетонированной площадке для сбора, хранения, переработки и отгрузки металлома, площадью 150 м2. Участок расположен на территории предприятия и имеет ограждение по всему периметру.

Промасленные ветошь (15 02 02*), (кл. опасности 4) - 0,635 т/год, образуются в процессе обслуживания оборудования и использования тряпья для протирки механизмов, деталей и машин. Состав (%): тряпье - 73; масло - 12; влага - 15. Пожароопасные, нерастворимы в воде, химически неактивна. Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления передается специализированным организациям для обезвреживания. Первичный сбор промасленных отходов должен осуществляться раздельно от других отходов в специально предназначенные металлические ёмкости. Ёмкости для сбора и временного хранения



промасленных отходов могут находиться в производственной зоне так и вне её. Ёмкости обязательно должны иметь маркировку и крышку. Ёмкости запрещается ставить вблизи нагретых поверхностей и мест возможного возгорания. Передается по Договору в специализированные организации для утилизации, обезвреживание, размещения, захоронения. При вывозе отходов обязательно производится заполнение накладных на перевозку отходов, где отмечается вид и количество вывозимых отходов.

Отходы лакокрасочных материалов (18 01 11*), - 0,0174 т/год, жестяные банки из-под краски образуются в процессе покрасочных работ. Хранение жестяных банок должны осуществляться в емкостях или в неповрежденной картонной упаковке, фанерные коробки, полиэтиленовые или бумажные мешки или на площадке металлолома.

Строительные отходы (17 01 07), (кл. опасности 5) - 15,0 т/год, при монтажных, штукатурно-отделочных, ремонтных работах образуются строительные отходы. Строительные отходы представлены строительным грунтом, отходами бетона, боем кирпича и т.п. Количество образующихся строительных отходов зависит от объема предполагаемых ремонтных работ. При определении количества строительных отходов учитывался опыт работы предприятия в предыдущие годы. Временно складируется в металлических контейнерах на контейнерных площадках с твердым покрытием до передачи специализированным организациям.

На предприятии системы управления отходами включает следующие этапы технологического цикла отходов: образование; раздельный сбор и/или накопление; идентификация; сортировка (с обезвреживанием); паспортизация; упаковка и маркировка; транспортирование; складирование (упорядоченное размещение); временное хранение; передача на захоронение на собственном полигоне, либо утилизация на самом предприятии; либо передача сторонней организации переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности согласно Экологического кодекса.

Использование растительных ресурсов, приобретение и места их заготовок не предусматривается. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматривается.

Трансграничное воздействие отсутствует.

Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.). - Современное состояние почвенного покрова. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии. Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Айракты использовались данные из Отчета по производственному экологическому контролю. Мониторинг эмиссий и воздействия выполняется аккредитованной лабораторией по договору, как ежеквартально, так и дополнительно по запросу предприятия. Контроль целевых показателей ведется по гигиеническим нормативам, диоксид азота - 0,2 мг/м³, оксид азота - 0,4 мг/м³, ангидрид сернистый - 0,5 мг/ м³, оксид углерода - 5,0 мг/м³, пыль неорганическая 20-70% - 0,3 мг/м³.

Атмосферный воздух. В целом воздействие источников выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух оценивается как среднее. Принятые производственные решения обеспечивают соблюдение нормативных требований к охране атмосферного воздуха Экологического Кодекса РК по предотвращению негативных последствий. Воздействия на водный бассейн и на гидрологический режим поверхностных вод нет, так как открытые природные водоемы непосредственно вблизи и на территории расположения месторождения Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» отсутствуют.



Подземные воды - воздействие на подземные воды не происходит. Микроклимат. Факторов, позволяющих изменить микроклимат в районе расположения месторождения Амангельды, не обнаружено.

Почва. Основываясь на технологии производства работ можно заключить, что характер воздействия, не повлечет за собой ухудшения химико-физических свойств почвы.

Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено низкое.

Растительность. Соблюдения инженерно-технических решений эксплуатации оборудования в целом оценивается как незначительное, локальностью воздействия - ограниченное, по временной продолжительности - многолетнее, по значимости воздействия - умеренное.

Животный мир. степень воздействия оценивается как минимальная, по пространственному масштабу - локальное (ограниченное территорией производственной площадки), по длительности воздействия – многолетнее, а в целом как низкое. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилых застроек и от участка работ.

Анализируя ориентировочные данные о количестве выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и используя шкалу масштабов воздействия можно сделать вывод, что воздействие на атмосферный воздух в период СМР и эксплуатации будет следующим: пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2); временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4); интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27).

Комплекс водоохранных мер, предусматриваемый в период строительных работ и эксплуатации месторождения Амангельды значительной мере при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (1) временной масштаб воздействия - продолжительный (3) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 6 баллов, категория значимости воздействия на подземные воды присваивается низкой (1-8).

В целом воздействие на этапе эксплуатации на геологическую среду, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: - пространственный масштаб воздействия - локальное (1 балл); - временный масштаб - многолетнее (4 балл); - интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 4 балла - воздействие.

В целом воздействие в процессе проведения строительства и эксплуатации на почву на месторождении Амангельды при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2) временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27).

В целом воздействие в период эксплуатации на растительный и животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: - пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2 балла); • временной масштаб - многолетний (4 балла); - интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 16 баллами - воздействие среднее. Таким



образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается средняя (9-27).

При эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, масштаб воздействия физических факторов на окружающую среду можно оценить как: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балла); временной масштаб - многолетнее (4 балла); интенсивность воздействия (обратимость изменения) - незначительная (1 балл). Интегральная оценка выражается 8 баллами - воздействие низкое.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производства работ; - организация движения транспорта; - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на охоту в районе контрактной территории; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды.

Намечаемая деятельность: «Обустройство 3-х эксплуатационных скважин месторождения Амангельды (скважины №142, 143, 144)» 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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно пунктов 25 и 29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280.

Руководитель департамента

Нурболат Нуржас Нурболатұлы



