



АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ21RYS01152547 от 19.05.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz.

Месторождение Досмухамбетовское расположено на южной окраине Прикаспийской впадины, в 6 км на север от месторождения Актобе. В географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины на восточном берегу Каспийского моря и административно входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан.

Районный центр г.Кульсары расположен в 130км к северо-востоку, областной центр г.Атырау – в 170км к северо-западу. Ближайшим населенным пунктом является поселок Кульсары, нефтепромыслы Каратон, Косчагыл и Кульсары.

Площадь горного отвода: 15,95 км². Координаты угловых точек: Северная широта: 46°00' 48"; 46°01' 07"; 46° 00' 15"; 45° 59' 01"; 45° 57' 54"; 45° 58' 56"; Восточная долгота: 53° 29' 36"; 53° 32' 31"; 53° 32' 36"; 53° 32' 02"; 53° 31' 00"; 53° 29' 44".

Недропользователем месторождения является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную Лицензию серии МГ (нефть) №96 от 27 июля 1995г. на право пользования недрами РК для добычи углеводородного сырья на нефтяном месторождении Досмухамбетовское в Атырауской области. Контракт №413 с Компетентным органом на проведение разведки и добычи углеводородного сырья заключен 3 марта 2000г. Дополнение №5 от 25.02.2015г. к Контракту №413 от 03.03.2000г., срок действия до 03.03.2043г. Горный отвод выдан Акционерному Обществу «Эмбаунайгаз» на право недропользования для добычи углеводородного сырья на месторождении Досмухамбетовское в пределах блоков ХХІХ-14-Ғ(частично), 15D(частично); ХХХ-14-С(частично), 15-А(частично) на основании Дополнения №3 от 01.10.2012г. (рег. №3858-УВС) к Контракту №413 от 03.03.2000г. Площадь горного отвода – 15,95 кв.км. Глубина отвода – до подошвы юрских отложений. Целью составления настоящее «Дополнение к проекту разработки...» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Досмухамбетовское на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Перевода запасов нефти...» 2024г, а также расчет технологических потерь при добыче углеводородов, ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений согласно новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г.

Среднесуточная добыча газа месторождения Досмухамбетовское составляет 32,909 тыс. м³/сут; среднесуточная добыча нефти – 547,9 т/сут.

Краткое описание намечаемой деятельности:



В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности KZ21RYS01152547 от 19.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

В рамках настоящего проекта рассмотрено два варианта разработки, отличающихся количеством скважин и проведением дополнительных геолого-технических мероприятий. Первый вариант (базовый) В качестве базового варианта принят 1 вариант, в котором предусматривается продолжение разработки эксплуатационных объектов месторождения согласно «Проекту разработки...» 2020г. С целью разработки предусматривается бурение оставшихся 3 вертикальных добывающих скважин №№114, 112 и 113, а также, проведение геолого-технических мероприятия по интенсификации добычи нефти и оптимизации существующей системы в виде дострелов в скважинах продуктивных горизонтов, перевода скважин с объекта на объект в результате выработки запасов. Второй вариант (рекомендуемый) В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 2 вариант.

Отличие данного варианта состоит в бурении 1 вертикальной добывающей скважины и 2 горизонтальных скважин, вывод из бездействия скважины №55 путем зарезки бокового ствола, а также зарезка бокового горизонтального ствола на вертикальной скважине №89. В итоге, во 2 варианте предусмотрено бурение 3 добывающих скважин, 1 ЗБГС, 1 ЗБС. Также в рамках третьего варианта предусматривается применение технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в 12 добывающих скважинах между объектами, ввод 3 скважин из консервации и 1 перевод скважины с одного объекта на другой. Согласно методическим рекомендациям число резервных скважин в дополнениях к проекту разработки может составлять 10% от основного фонда скважин. В связи с этим в рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 3 ед.: Горизонтальные скважины №117, 118 - I объект – Ю-VIII-1 среднеюрский горизонт; Вертикальная скважина №119 - III объект – Ю-IX-2; Ю-IX-3; Ю-X-1; Ю-X-2; Ю-X-3 среднеюрские горизонты. В ходе строительства новых скважин предполагается применение буровой установки ZJ-40. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 32 ед: из них организованных 12 ед. неорганизованных 20 ед.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Досмухамбетовское по всем вариантам разработки происходит одинаково. В целом при эксплуатации месторождения выявлено 78 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных –70.

Рекомендуемая конструкция для вертикальной скважины на месторождении Досмухамбетовское проектной глубиной 2600м: Направление Ø323,9мм, спускается на глубину 50м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм, спускается на глубину 1000 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовибросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168мм, спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 2600 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Рекомендуемая конструкция для горизонтальной скважины на месторождении Досмухамбетовское проектной глубиной по стволу 3096.04м: Направление Ø323,9мм, спускается на глубину 50м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø244,5мм, спускается на глубину 1000 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовибросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается до 2303м (по стволу) и цементируется



подъемом цемента до устья для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи продукции скважин. Для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции спускается эксплуатационный хвостовик Ø114,3мм. Полная продолжительность цикла строительства вертикальных скважины - 55,2 сут; Полная продолжительность цикла строительства горизонтальных скважины - 80,09 сут. Краткое описание по сбору и транспортировке нефти и газа при эксплуатации месторождения: По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении Досмухамбетовское система промыслового сбора и транспорта включает 5 АГЗУ, к которым подключены 50 действующего фонда добывающих скважин.

Продукция с эксплуатационных скважин месторождения Досмухамбетовское по внутрпромысловой системе сбора и транспортирования нефти, по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки типа «СПУТНИК А-40» АГЗУ №7, АГЗУ №8, « СПУТНИК АМС-40» АГЗУ №7а, АГЗУ №9 и АГЗУ №9б. На групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится замер дебита жидкости. После замера дебита добывающих скважин по газожидкостной смеси ГЖС по нефтяному трубопроводу Ø159мм, с АГЗУ №8, АГЗУ №7, АГЗУ №7А, АГЗУ №9 и АГЗУ №9б, где в поток нефтяной эмульсии дозируется деэмульгатор марки «Недра-1» поступает в трехфазный сепаратор НГС для сепарации и предварительного обезвоживания нефтяной продукции. Отделившийся на НГС попутный нефтяной газ отводится в газосепаратор ГС. Нефтяная эмульсия из НГС поступает в резервуар №2 V = 1000м³ или в резервуар №1 V=700м³ (резервный), откуда насосом НБ – 125 №1 (рабочий) или НБ-125 №2 (резервный) через подогреватели по нефтепроводному трубопроводу откачивается (СВТ Ø200мм) «Досмухамбетовское – Актобе», протяженность которого составляет 9,5км. Скважинная продукция поступает на СП месторождения Актобе в резервуар V = 2000м³. Нефтяная эмульсия месторождения Актобе смешивается с нефтяной эмульсией месторождения Досмухамбетовское в РВС-2000, и откачивается с насосами НБ – 125 №1, 2, 3 – 2 насоса «рабочие», 1 насос «резервный» (режим работы насосов круглосуточный) по нефтяному коллектору «Актобе – ЦППН Прорва» Ø 219мм, протяженностью 18,6 км на ЦППН «Прорва». Подготовка нефти осуществляется на ЦППН Прорва для доведения её до первой группы качества, согласно СТ. РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858-2002, MOD) «Нефть Газ с ГС поступает в ШРП расходомер марки «СГВМ» поступает на обогрев печей для обогрева поступающей продукции.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по рекомендуемому II варианту При бурении вертикальной скважины: 0123 Железо (II, III) оксиды, Кл.о -3,0,00546г/с 0,00157т/год, 0143 Марганец и его соединения, Кл.о -2,0,00058г/с 0,00017т/год, 0301 Азота (IV) диоксид, Кл.о -2,3,38838666667г/с 13,8213т/год, 0304 Азот (II) оксид, Кл.о -3,4,33185266667г/с 17,61927т/год, 0328 Углерод, Кл.о -3,0,55916377777г/с 2,277т/год, 0330 Сера диоксид, Кл.о -3,1,22892575555г/с 5,0811004т/год, 0333 Сероводород, Кл.о -2,0,00043406г/с 0,0001068т/год, 0337 Углерод оксид, Кл.о -4,3,0555388889г/с 12,6238т/год, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0,26861г/с 0,21353т/год, 0416

Смесь углеводородов предельных C6-C10, 0,00004г/с 0,00002т/год, 1301 Проп-2-ен-1-аль, Кл.о -2,0,13296666667г/с 0,5406т/год, 1325, Формальдегид, Кл.о -2,0,13296666667г/с 0,5406т/год, 2754 Алканы C12-19, Кл.о -4,1,43397266667г/с 5,415764т/год, 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.о -3,0,30213г/с 0,0868782т/год, 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.

о -3,0,0093015г/с 0,008538т/год, В С Е Г О: 14,85032932 г/с, 58,230247 т/год При бурении 1 горизонтальной скважины: 0123 Железо (II, III) оксиды, Кл.о -3,0,00546г/с, 0,00157т/год, 0143 Марганец и его соединения, Кл.о -2,0,00058г/с, 0,00017т/год, 0301 Азота (IV) диоксид, Кл.о -2,3,38838666667г/с, 13,8631т/год, 0304 Азот (II) оксид, Кл.о -3,4,33185266667г/с, 17,51652т/год,



0328 Углерод, Кл.о-30,55916377777г/с, 2,27195т/год, 0330Сера диоксид Кл.о-31,22892575555г/с, 5,3088005т/год, 0333 Сероводород, Кл.о-20,00043406г/с, 0,0001278т/год, 0337 Углерод оксид, Кл.о-43,0555388889г/с, 13,15745т/год, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5, Кл.о-0,26873г/с, 0,37883т/год, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10, Кл.о-0,00004г/с, 0,00003т/год, 1301Проп-2-ен-1-аль, Кл.о-20,13296666667г/с, 0,536748т/год, 1325 Формальдегид, Кл.о-20,13296666667г/с, 0,536748 т/год, 2754 Алканы C12-19, Кл.о-41,43397266667г/с, 5,380884т/год, 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.о-30,30213г/с, 0,0868782т/год, 2908Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.о-30,0086926г/с, 0,010138т/год, В С Е Г О :14,84984042г/с, 59,049945т/год, При бурении 2 горизонтальных скважин: 0123Железо (II, III) оксиды, Кл.о-30,00546г/с, 0,00314т/год, 0143 Марганец и его соединения, Кл.о-20,00058г/с, 0,00034т/год, 0301Азота (IV) диоксид, Кл.о-23,38838666667г/с, 27,7262т/год, 0304 Азот (II) оксид, Кл.о-34,33185266667г/с, 35,03304т/год, 0328Углерод, Кл.о-30,55916377777г/с, 4,5439т/год, 0330Сера диоксид, Кл.о-31,22892575555 г/с, 10,617601т/год, 0333Сероводород, Кл.о-20,00043406 г/с, 0,0002556т/год, 0337Углерод оксид, Кл.о-43,0555388889г/с, 26,3149т/год, 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5, Кл.о-0,26873г/с, 0,75766т/год, 0416Смесь углеводородов предельных C6-C10, Кл.о-0,00004г/с, 0,00006т/год, 1301Проп-2-ен-1-аль, Кл.о-20,13296666667г/с, 1,073496 т/год, 1325Формальдегид, Кл.о-20,13296666667г/с, 1,073496т/год, 2754Алканы C12-19, Кл.о-41,43397266667г/с, 10,761768 т/год, 2907Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, Кл.о-30,30213г/с, 0,1737564т/год, 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Кл.о-30,0086926г/с, 0,020276т/год, В С Е Г О:14,84984042г/с, 118,09989т/год, При эксплуатации месторождения по 2 варианту разработки максимальный валовый выброс намечается в 2025г: 0123Железо (II, III) оксиды - 0,0203г/с, 0,2927т/год, 0143Марганец и его соединения - 0,0003г/с, 0,0044т/год, 0301Азота (IV) диоксид - 1,26082г/с, 2,28455т/год, 0304Азот (II) оксид - 0,52088г/с, 0,724697т/год, 0328Углерод - 0,8159г/с, 0,32138т/год, 0330Сера диоксид - 0,099107г/с, 0,1644859т/год, 0333Сероводород - 0,009309815г/с, 0,01898376т/год, 0337Углерод оксид - 8,17235г/с, 10,354387т/год, 0410Метан - 4,5721г/с, 8,337677т/год, 0415Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 10,979227г/с, 16,24094т.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Основными отходами при реализации проекта являются: Буровой шлам (БШ) (01 05 06*), Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06*), Металлом (17 04 07), Коммунальные отходы (20 03 01), Промасленная ветошь (15 02 02*), Огарки сварочных электродов (12 01 13), Отработанные масла (13 02 08*), Пищевые отходы (20 01 08). Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 варианту разработки Всего по 2 варианту разработки предусмотрены бурении 1 вертикальной скважины: 472,0375 тонн/год. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно при бурении резервных скважин Всего при бурении 1 вертикальной резервной скважины: 472,0375 тонн/год. Всего при бурении 1 горизонтальной резервной скважины: 485,3311 тонн/год. Всего при бурении 2 горизонтальных скважин: 970,6621 тонн/год. Всего по 2 варианту разработки при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг - 23,64325т/год. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Рентабельный период разработки месторождения согласно к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Досмухамбетовское» составляет 17 лет, 2025-2041гг. Пиковая добыча нефти намечается в 2025г.

Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных



технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего проекта рассмотрено два варианта разработки, отличающихся количеством скважин и проведением дополнительных геолого-технических мероприятий.

Первый вариант (базовый) В качестве базового варианта принят 1 вариант, в котором предусматривается продолжение разработки эксплуатационных объектов месторождения согласно «Проекту разработки...» 2020г. С целью разработки предусматривается бурение оставшихся 3 вертикальных добывающих скважин №№114, 112 и 113, а также, проведение геолого-технических мероприятия по интенсификации добычи нефти и оптимизации существующей системы в виде дестрелов в скважинах продуктивных горизонтов, перевода скважин с объекта на объект в результате выработки запасов. Второй вариант (рекомендуемый) В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 2 вариант. Отличие данного варианта состоит в бурении 1 вертикальной добывающей скважины и 2 горизонтальных скважин, вывод из бездействия скважины №55 путем резки бокового ствола, а также резка бокового горизонтального ствола на вертикальной скважине №89. В итоге, во 2 варианте предусмотрено бурение 3 добывающих скважин, 1 ЗБГС, 1 ЗБС. Также в рамках третьего варианта предусматривается применение технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в 12 добывающих скважинах между объектами, ввод 3 скважин из консервации и 1 перевод скважины с одного объекта на другой. Таким образом, наиболее эффективным вариантом по экологии и по экономике является второй вариант разработки.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ21RYS01152547 от 19.05.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой



деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).



8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

10. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

11. В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

