

Қазақстан 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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1  
3 қабат, оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж, правое крыло  
Тел.: 55-75-49

ТОО «АЕК ОИЛ»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS00945660 06.01.2025г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кокпекты согласно контракта №5310-УВС от 05.02.2024 г.

Бурение и опробование скважины КР-1 закладывается на период 2025-2026 гг, бурение и опробование скважины Р-2 - на 2026-2027 гг. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239.

В административном отношении изучаемый участок расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области. Ближайший населенный пункт поселок Жагабулак расположен в северном направлении на расстоянии 20 км, районный центр город Кандыгааш и областной центр город Ақтөбе на север-северо-запад на расстояниях по дорогам общего пользования 170 км и 270 км. соответственно.

ТОО «АЕК ОИЛ» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кокпекты на основании Контракта №5310-УВС от 05.02.2024 г. В геологическом отношении участок Кокпекты расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 12 угловыми точками, составляет 601,95 км<sup>2</sup>. Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Границы геологического отвода угловыми точками: 1) 48°16'00"с.ш, 57°25'00"в.д, 2) 48°16'00"сш, 57°28'00"вд, 3)48°17'00" сш, 57°28'00"вд, 4) 48°17'00"сш, 57°30'00"вд, 5)48°18'00"сш, 57°30'00"вд, 6)48°18'00"сш, 57°31'00"вд, 7) 48°20'00"сш, 57°31'00"вд , 8) 48°20'00"сш, 57°38'00"вд, 9) 48°23'00"сш, 57°38'00"вд, 10) 48°23'00"сш, 57°43'00"вд, 11) 48°14'00"сш, 57°43'00"вд, 12) 48°14'00"сш, 57°31'00"вд.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

В основу обоснования поисково-разведочных работ положены материалы тематических исследований и геолого-геофизические материалы по территории, примыкающей к участку Кокпекты и по самой контрактной территории. Исследуемый район относится к Тортколь-Жаназольскому нефтегазоносному району, приуроченному к одноименной зоне валлообразных поднятий. Обоснованием для проведения ГГР является доказанная нефтегазоносность подсолевых отложений разрабатываемых месторождений нефти и газа



Алибекмола, Алибек Восточный, Восточный Жагабулак, Жанажол, Кожасай, Урихтау, Синельниковское. Все месторождения находятся в непосредственной близости к северу и западу от исследуемого района. Также можно предполагать вероятное наличие в разрезе терригенных пород-коллекторов с удовлетворительными емкостно-фильтрационными свойствами. Так на месторождении Лактыбай нефтеносность связана с песчаными пластами визейского яруса. На месторождении Акжар Восточный в терригенно-карбонатных отложениях ассель-артинского времени установлены залежи нефти, связанных с трещиноватами коллекторами. На месторождении Жанатан в терригенных отложениях нижнего карбона установлено 2 нефтеносных горизонта. Исследуемая территория характерна благоприятными условиями сохранности залежей из-за образования надежных покрышек и относительно более выраженного рельефа рифогенных тел. Даже при сравнительно малых размерах в плане последние имеют большую мощность. Мелкие залежи в совокупности могут оказаться экономически равноценными крупным месторождениям. Также нефтегазоперспективными могут быть породы артинско-ассельского возраста, представленные карбонатно-терригенными образованиями мощностью до 600 м. Прогнозируемые разновозрастные органогенные постройки составляют значительный фонд неантиклинальных ловушек, вовлечение которых в поисково-разведочный процесс обеспечит существенный прирост углеводородного сырья в рассматриваемой территории. Целесообразно осуществлять планомерные поиски залежей углеводородов, приуроченных к зонам литологического выклинивания и стратиграфического экранирования песчано-алевритовых пачек на склонах выступа фундамента, карбонатных тел и вдоль Сакмаро-Кокпектинского разлома, где палеозойский комплекс зачастую формирует полусводовые поднятия. Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов предусматривается бурение двух поисковых скважин Р-1 и Р-2 проектными глубинами 2500 м и 2800 м.

Проектом предусматривается проведение бурение 2 поисковых скважин Р-1 и Р-2 с целью оценки перспектив нефтегазоносности отложений палеозоя. Поисковая скважина Р-1 закладывается на перспективном объекте I на сейсмическом профиле Line 9 (СМР19350) с проектной глубиной 2800 м, проектный горизонт – отложения среднего карбона. Координаты точки заложения скважины Р-1: 48°01'01,1" СШ, 57°38'35,5" ВД. Строительство скважин осуществляться с помощью буровой установки БУ-ZJ-30 (или аналог). Тип установки для испытаний - УПА-60(А-50) (или аналог). Дебит нефти 115 м<sup>3</sup>/сут., газовый фактор 220 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>. Система энергоснабжения состоит из дизельных генераторов мощностью 200-300кВт. Промышленная зона. Поисковая скважина Р-2 закладывается на перспективном объекте III на сейсмическом профиле Line 9 (СМР23730) с проектной глубиной 2800 м, проектный горизонт – отложения среднего карбона. Координаты точки заложения скважины Р-2: 48°09'49,3" СШ, 57°42'58" ВД. Проводка поисковых скважин Р-1 и Р-2 предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения скважин. Главной задачей бурения скважин является достижение запланированного забоя и вскрытие проектного горизонта с получением притоков нефти, не допуская аварий в процессе бурения и освоения. Скважина, вскрыв проектную глубину, выполнит свое основное назначение – получение притоков УВ. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей углеводородов в палеозойских отложениях; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; получение исходных данных для оценки ресурсов углеводородов; подсчет ресурсов углеводородов.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз.бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой с автоцистернами г.Актобе. Использование



воды с водных ресурсов не предусматривается. С запада на восток участок пересекает местами пересыхающая река Атжаксы, впадающая в р. Эмба. Река характеризуется примыкающими многочисленными балками и оврагами с высотой обрывов до 6 м. Летом река представляет собой чередование небольших плесов сухими участками дна. Течение в летнюю межень наблюдается редко. Река Атжаксы расположен на расстоянии 2,5 км от скважины Р-2, от Р-1 на расстоянии более 13 км. Также на Северо-Восточной стороны от Контрактной территории расположено озеро Батпакколь (на расстоянии более 1 км). Расстояние от скважины Р-2 до озера составляет более 12 км. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Эмба - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. При строительстве 1-ой скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит:  $185,6+227,0=412,6$  м<sup>3</sup>. В т.ч. воды питьевого качества: 227,0 м<sup>3</sup>. Производственные нужды - на буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно, проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 2800 м составит: 1936,4 м<sup>3</sup>.

Согласно данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭПР РК планируемая территория находится на территории Мугалжарского района Актюбинской области и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Ареалом обитания в весенне-летне-осенний сезоны, на территории района могут встречаться птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел, сова, журавль-красавка.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

На этапе строительство и испытания 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме: 31,6018415 г/сек и 339,585305 т/период (от 2-х скважин будет иметь 679,17061 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00267 г/сек и 0.00321 т/год, марганец и его соединения 2 класс 0.00023 г/сек и 0.000276 т/год, азота (IV) диоксид 2 класс-9.572986385 г/сек и 78.78159117 т/год, азот (II) оксид (азота оксид) 3 класс 1.555606537г/сек и 12.802013566 т/год, углерод (сажа, углерод черный) 3 класс 1.091924578 г/сек и 17.06189931 т/год, сера диоксид 3 класс 1.889572223 г/сек и 11.73498 т/год, сероводород (дигидросульфид) 2 класс 0.008788796 г/сек и 0.06480046 т/год, углерод оксид 4 класс 13.327193017 г/сек и 185.7426231 т/год, фтористые газообразные соединения 2 класс 0.0001875 г/сек и 0.000225 т/год, фториды неорганические плохо 2 класс 0.000825 г/сек и



0.00099 т/год, пентан (4класс) 0.008589 г/сек и 0.0624048 т/год, метан (727\*) 0.185989756 г/сек и 3.603474828 т/год, изобутан (2-Метилпропан) 4 класс 0.012378 г/сек и 0.089938 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 0.27942 г/сек и 3.424662 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 0.01179г/сек и 0.3521 т/год, бензол (2 класс) 0.00015406 г/сек и 0.004594 т/год, диметилбензол (3класс) 0.0000484 г/сек и 0.0014446 т/год, метилбензол (3класс) 0.00009683 г/сек и 0.002889 т/год, бенз/а/пирен (1 класс) 0.000014186 г/сек и 0.000107392 т/год, формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.135308334 г/сек и 0.977378 т/год, масло минеральное нефтяное 0.0000325 г/сек и 0.000146 т/год, алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс 3.472068445 г/сек и 24.835032 т/год, взвешенные частицы (3 класс ) 0.011 г/сек и 0.0051912 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 0.030368 г/сек и 0.0308868 т/год, пыль абразивная (3 класс) 0.0046 г/сек и 0.002448 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кокпекты согласно контракта №5310-УВС от 05.02.2024 г» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 полугодия 2024 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области . Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Актобе за 1 полугодие 2024 года. Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался по как высокий, он определялся значением СИ=6,9 (высокий уровень) и НП=3% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №3. \*Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей. В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК: 227 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК: 339 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК: 337 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК: 13 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 6,9 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и



соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280) *(данная территория является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, журавль-красавка).*

### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».



**3.** Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

**4.** Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

**5.** Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

**6.** Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

**7.** Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, 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).

**8.** Необходимо соблюдать требования 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.

**9.** При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

**10.** Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

**11.** В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.



**12.** При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

**13.** В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

**14.** Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

**15.** Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

**16.** В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

**17.** Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

**18.** Согласно заявления о намечаемой деятельности на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК 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». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.



19. Необходимо исключить риск нахождения объекта на месте расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Актюбинской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

