

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Частная компания Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd.

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

На рассмотрение представлены: «Ликвидация последствий разведки
углеводородов на участке Кендала Северный».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.05.2025. вх. KZ24RYS01157634

Общие сведения

Участок Кендала Северный расположен в пределах Южно-Мангышлакского прогиба, административно находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Часть территории входит в государственную заповедную зону Кендерли-Каясан. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Курык около 60км, до г. Жанаозен - 40 км.

Координаты границ участка недр: 1) 43025'0,00"СШ, 53014'0,00"ВД, 2) 43005'0,00"СШ, 53014'0,00"ВД, 3) 43005'0,00"СШ, 53015'0,00"ВД, 4) 43004'0,00"СШ, 53015'0,00"ВД, 5) 43004'0,00"СШ, 53016'0,00"ВД, 6) 43003'0,00"СШ, 53016'0,00"ВД, 7) 43003'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД, 8) 43002'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД, 9) 43002'0,00"СШ, 53018'0,00"ВД, 10) 43001'0,00"СШ, 53018'0,00"ВД, 11) 43001'0,00"СШ, 53019'0,00"ВД, 12) 43000'0,00"СШ, 53019'0,00"ВД, 13) 43000'0,00"СШ, 53020'0,00"ВД, 14) 42059'0,00"СШ, 53020'0,00"ВД, 15) 42059'0,00"СШ, 53007'0,00"ВД, 16) 42053'0,00"СШ, 53007'0,00"ВД, 17) 42053'0,00"СШ, 52031'0,00"ВД, 18) 42051'0,00"СШ, 52031'0,00"ВД, 19) 42051'0,00"СШ, 52021'0,00"ВД, 20) 42050'0,00"СШ, 52021'0,00"ВД, 21) 42050'0,00"СШ, 52016'0,00"ВД, 22) 42052'0,00"СШ, 52016'0,00"ВД, 23) 42052'0,00"СШ, 52014'0,00"ВД, 24) 42053'0,00"СШ, 52014'0,00"ВД, 25) 42053'0,00"СШ, 52007'0,00"ВД, 26) 42059'0,00"СШ, 52007'0,00"ВД, 27) 42059'0,00"СШ, 52010'0,00"ВД, 28) 43002'0,00"СШ, 52010'0,00"ВД, 29) 43002'0,00"СШ, 52005'0,00"ВД, 30) 43006'0,00"СШ, 52005'0,00"ВД, 31) 43006'0,00"СШ, 52004'0,00"ВД, 32)



43008'0,00"СШ,	52004'0,00"ВД,	33)	43008'0,00"СШ,	52001'0,00"ВД,	34)
43007'0,00"СШ,	52001'0,00"ВД,	35)	43007'0,00"СШ,	51058'0,00"ВД,	36)
43006'0,00"СШ,	51058'0,00"ВД,	37)	43006'0,00"СШ,	51055'0,00"ВД,	38)
43005'0,00"СШ,	51055'0,00"ВД,	39)	43005'0,00"СШ,	51052'0,00"ВД,	40)
43011'0,00"СШ,	51052'0,00"ВД,	41)	43011'0,00"СШ,	51056'0,00"ВД,	42)
43012'0,00"СШ,	51056'0,00"ВД,	43)	43012'0,00"СШ,	51058'0,00"ВД,	44)
43013'0,00"СШ,	51058'0,00"ВД,	45)	43013'0,00"СШ,	51059'0,00"ВД,	46)
43016'0,00"СШ,	51059'0,00"ВД,	47)	43016'0,00"СШ,	52000'0,00"ВД,	48)
43028'0,00"СШ,	52000'0,00"ВД,	49)	43028'0,00"СШ,	52000'0,00"ВД,	50)
43027'0,00"СШ,	52005'0,00"ВД,	51)	43027'0,00"СШ,	52009'0,00"ВД,	52)
43026'0,00"СШ,	52009'0,00"ВД,	53)	43026'0,00"СШ,	52013'0,00"ВД,	54)
43025'0,00"СШ,	52013'0,00"ВД,	55)	43025'0,00"СШ,	52014'0,00"ВД,	56)
43024'0,00"СШ,	52014'0,00"ВД,	57)	43024'0,00"СШ,	52015'0,00"ВД,	58)
43023'0,00"СШ,	52015'0,00"ВД,	59)	43023'0,00"СШ,	52017'0,00"ВД,	60)
43023'0,00"СШ,	52017'0,00"ВД,	61)	43022'0,00"СШ,	52020'0,00"ВД,	62)
43021'0,00"СШ,	52020'0,00"ВД,	63)	43021'0,00"СШ,	52022'0,00"ВД,	64)
43020'0,00"СШ,	52022'0,00"ВД,	65)	43020'0,00"СШ,	52026'0,00"ВД,	66)
43019'0,00"СШ,	52026'0,00"ВД,	67)	43019'0,00"СШ,	52031'0,00"ВД,	68)
43018'0,00"СШ,	52031'0,00"ВД,	69)	43018'0,00"СШ,	52038'0,00"ВД,	70)
43017'0,00"СШ,	52038'0,00"ВД,	71)	43017'0,00"СШ,	52043'0,00"ВД,	72)
43016'0,00"СШ,	52043'0,00"ВД,	73)	43016'0,00"СШ,	52049'0,00"ВД,	74)
43015'0,00"СШ,	52049'0,00"ВД,	75)	43015'0,00"СШ,	52058'0,00"ВД,	76)
43017'0,00"СШ,	52058'0,00"ВД,	77)	43017'0,00"СШ,	53001'0,00"ВД,	78)
43018'0,00"СШ,	53001'0,00"ВД,	79)	43018'0,00"СШ,	53002'0,00"ВД,	80)
43019'0,00"СШ,	53002'0,00"ВД,	81)	43019'0,00"СШ,	53002'0,00"ВД,	82)
43021'0,00"СШ,	53004'0,00"ВД,	83)	43021'0,00"СШ,	53005'0,00"ВД,	84)
43023'0,00"СШ,	53005'0,00"ВД,	85)	43023'0,00"СШ,	53007'0,00"ВД,	86)
43024'0,00"СШ,	53007'0,00"ВД,	87)	43024'0,00"СШ,	53008'0,00"ВД,	88)
43025'0,00"СШ,	53008'0,00"ВД,				

Краткое описание намечаемой деятельности

В расчете ликвидации скважин будет участвовать шесть независимых скважин: поднятии Курганбай К-1, поднятии Байрам-Кызыладыр БК-1, поднятии Демал Д-1, поднятии Улкендале-Тучискен УТ-1, поднятии Баканд Х-1 и поднятии Учма Х-2. Скважина может быть, ликвидирована по завершению строительства по инициативе пользователя недр. Ответственность за качество и своевременность проведения работ по ликвидации скважины, сохранность скважины, проверку ее состояния несет пользователь недр. Скважина доведена до проектной глубины, спущена эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм, произведено испытание, получены промышленные притоки углеводородов. После истощения промышленных запасов углеводородов скважина подлежит ликвидации, как достигшая нижнего предела дебитов, установленных технологической схемой разработки или инструкцией по обоснованию нижнего предела рентабельности эксплуатационных скважин, а также ликвидация по геологическим причинам, разработанной и утвержденной в установленном порядке. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ



отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба размером 1×1×1 м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации. Бетонная тумба, устанавливаемая на устье скважины при ликвидации и металлическая табличка, устанавливаемая на бетонной тумбе. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей. Ликвидация объектов недропользования включает в себя демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех наземных сооружений и коммуникации, скважин разного вида и назначения, рекультивацию земель, которая осуществляется за счет банковского вклада.

Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. При установке цементных мостов предусматриваются следующие технологические особенности: 1) способ установки цементного моста – на равновесие, 2) метод установки – с контролем по объему, 3) заливочная колонна - НКТ-73(СБТ -88,9) –с «воронкой» на первой трубе, 4) продавочная жидкость – буровой раствор. Последовательность работ по установке и испытанию мостов на прочность: 1) перевод скважины на буровой раствор, применявшийся при бурении с проектными параметрами, выравнивание его по всему циклу; 2) демонтаж фонтанной арматуры и монтаж на устье скважины противовыбросового оборудования предусмотренного проектом; 3) установка башмака заливочной колонны на заданной глубине; 4) закачка буферной жидкости №1; 5) закачка цементного раствора; 6) закачка буферной жидкости №2; 7) закачка продавочной жидкости в объеме по расчету; 8) подъем заливочных труб до установленной проектом и планом верхней границы цементного моста; 9) герметизация устья скважины превентором и подготовка к обратной про-мывке буровым насосом (цементировочным агрегатом). 10) срезка моста и обратная промывка с контролем выходящего раствора в объеме «продавочная жидкость + буфер», вымыв с контролем излишек цементного раствора. При отсутствии на «выходе» цементного раствора и буфера продолжать обратную промывку из расчета дополнительной прокачки ½ расчетного объема продавочной жидкости; 11) разгерметизация устья; 12) подъем 2-3 свечей заливочных труб (50-80м выше глубины срезки моста) и герметизация устья; 13) стоянка на ОЗЦ – не менее 24 часов и подъем заливочной



колонны; 14) спуск инструмента для нащупывания цементного моста; 15) испытание моста на прочность разгрузкой; 16) испытание моста на герметичность опрессовкой. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъема заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью).

Продолжительность ликвидации одной скважины не более 10 дней (общий 60 суток). Работы планируется проводить на 2030 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме 5.879790832 г/сек и 69.804737904 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,02537 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,0010656 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 25,63742 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 4,1661305 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 1,68 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 4,537 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,000430884 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 22,29967 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000675 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 класс 0,00297 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,000423 т/год, Метан (727*) 0,002252 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0006096 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,010109 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,00004312 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,4004 т/год, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) 4 класс 0,001354 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,0000732 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс 9,661027 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,01296 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 класс 1,357555 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0072 т/год. Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 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. Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и



технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам.

В период проведения ликвидационных работ образуются опасные и не опасные отходы в объеме 51,28872 т/год: в том числе: промасленная ветошь(опасные) - 0,00762 т/год, отработанные моторные масла (опасные) - 2,7 т/год, емкость из под масло(опасные) - 1,4838 т/год, использованная тара из-под цемента(опасные) - 0,2238 т/год, Отходы сварки (неопасные) - 0,0135 т/год, Металлолом (неопасные) - 30,0 т/год, Твердо-бытовые (неопасные) - 7,86 т/год, Строительный мусор (неопасные) - 9,0 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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). Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установку. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все



виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. 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; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Кендала Северный», относится согласно пп.3 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: **необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 2 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.**

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:



1. на особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах;

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

2) оказывает косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта;

6) приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;

7) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

8) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

2. Описание возможных физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды

3. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

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

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

6. Представить краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

7. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности

8. Не допускаются действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных.

9. Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы,



создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.

10. При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

