

Номер: KZ23VWF00494153

Дата: 08.01.2026

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТИНІң  
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»

Казакстан Республикасы, Манғыстауоблысы  
130000 Ақтау каласы, промзона 3, гимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

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

## ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС»»

### Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Проект разведочных работ по оценке углеводородов на структуре Максат на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.12.2025 г. Вх. KZ65RYS01516669

### Общие сведения

В административном отношении контрактная территория расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области и часть территории расположена в Жылдызском районе Атырауской области. Также территория расположена в 500 км к северо-востоку от г. Актау. Ближайший населенный пункт с. Бейнеу - 104,95 км. Расстояние до Каспийского моря около 90 км. Проектная скважина М-1 на участке Максат расположена в Мангистауской области. Структура Максат расположена в пределах юго-востока Прикаспийского бассейна в зоне сопряжения с Караган-Тенгизской карбонатной платформой и непосредственно примыкает к территории контрактной территории ТОО «Тенгизшевройл», в пределы которой простирается часть залежи месторождения Ансаган. Местность ровная пустынная, с резко континентальным климатом. Площадь геологического отвода контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС» составляет 1460,1 км<sup>2</sup>, глубина геологического отвода - от подошвы надсолевых отложений до кристаллического фундамента.

Координаты угловых точек участка Максат, охваченных разведочными работами:

- 1) 45° 58'21`` с.ш., 53°42`21`` в.д.
- 2) 45° 52`43`` с.ш., 53°42`07`` в.д.
- 3) 45° 39'00`` с.ш., 53°55`00`` в.д.
- 4) 45° 39'00`` с.ш., 53°30`00`` в.д.
- 5) 45° 50'00`` с.ш., 53°30`00`` в.д.
- 6) 45° 54'00`` с.ш., 53°32`47.3`` в.д.
- 7) 45° 54'00`` с.ш., 53°40`00`` в.д.
- 8) 45° 59'09`` с.ш., 53°40`00`` в.д.

### Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем проекте геологоразведочные работы закладываются на структуре Максат. Проектируется бурение независимой скважины М-1 на участке Максат. Цель оценочных работ на участке Максат - уточнение контуров распространения залежей в нижнепермских отложениях и разведка залежей в девонско-каменноугольных отложениях, оценка параметров выявленных залежей УВ, получение исходных данных для



оперативного подсчета запасов УВС и экономической оценки выявленных залежей. На 2026-2027 годы предусмотрены: бурение и испытание независимой скважины М-1 на участке Максат глубиной 6200м; проектные работы, НИР. В дальнейшем по мере получения новых данных местоположение проектной скважины будет скорректировано. Скважина М-1 - независимая, закладывается на пересечении сейсмических профилей inline 744 и crossline 313 с целью изучения подсолевого комплекса и уточнения контуров распространения залежей в нижнепермских отложениях и разведки залежей в девонско-каменноугольных отложениях на структуре Максат. Проектная глубина - 6200 м, проектный горизонт – девон. Исследуемая территория характеризуется сложным геологическим строением: большими глубинами залегания продуктивных горизонтов более 5000м, дифференциацией по строению и составу коллекторов и углеводородов, проявлением соляной тектоники, неоднородностью строения продуктивных горизонтов, наличием АВПД, превышающим нормальное давление более чем в 1,5 раза, что относит контрактную территорию Компании к сложным проектам разведки согласно статьи 116 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и утвержденных проектных документах. В настоящий момент на Контрактной территории выполнены следующие геологоразведочные работы (полевая сейсмика и бурение скважин) в следующем объеме: полевые сейсморазведочные работы ЗД на структурах Максат, Тажигали, Пустынная, Огай, Ансаган, Култук Северный, Прорва Глубокая общим объемом 1329 кв.км.

Строительство скважины на участке будет осуществляться буровой установкой SL-2500 или National-1625 (или аналог). Оборудование установок имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Газовый фактор колеблется до 500 м<sup>3</sup>/т, дебит нефти - 150 т/сут нефти. Для скважины М-1 предлагается следующая конструкция: Направление 762,0мм x 40м. Забивается. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор 473,1мм x 680м. Устанавливается с целью изоляции меловых водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. I промежуточная колонна 339,7мм x 3640м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых терригенных мезозойских и верхнепермских пород и триаса. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. II промежуточная колонна 250/273мм x 4500 м. Устанавливается для перекрытия кунгурских сульфатно-терригенных, галогенных пород, интервалов кавернообразования и желобообразования, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационный хвостовик 177,8мм x 3650-6200±250м. Устанавливается для перекрытия пород артинско-ассельского возраста и каменноугольного карбонатного комплекса, а также испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Устанавливается ФА. Резервная колонна: Эксплуатационный хвостовик 114,3мм x 5750-6200±250м. Устанавливается с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется в интервале спуска. Устанавливается ФА.

Согласно календарному плану, бурение независимой скважины М-1 на участке Максат в 2026-2027 гг.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Проектная скважина и М-1 на участке Максат расположены в Мангистауской области. Ориентировочный объём выбросов ЗВ от предварительных источников выброса для скважины М-1 на участке Максат скважин составят на 2026 год - 2708,77 г/сек и 7445,29 т/год, в том числе от факельной установки 6842,405 т/год. Железо (II, III) оксиды(3кл)-0,1396т, Марганец и его соединения(2кл)-0,0026т, Азота (IV) диоксид(2



кл)-242,03т, Азот (II) оксид(3кл)-39,33т, Углерод(3кл)- 31,69т, Сера диоксид(3кл)-6651т, Сероводород(2 кл)-4,47т, Углерод оксид(4кл)-375,89т, Фтористые газообразные соединения(2кл) 0,0005т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл)-0,0005т, Пентан(4кл)-0,153т, Метан-5,36 т, Изобутан(4кл)- 0,22т, Смесь углеводородов предельных С1-С5-6,485 т, Смесь углеводородов предельных С6-С10-0,966 т, Бензол (2кл)-0,013 т, Диметилбензол (3кл)-0,0031 т, Метилбензол(3кл)-0,008т, Бенз/а/пирен(1кл) 0,00037 т, Формальдегид(2кл)-3,32т, Метантиол (4кл) 1,856т, Масло минеральное нефтяное-0,00015т, Алканы С12-19(4кл)-82,2т, Взвешенные частицы (3кл)-0,0044 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3кл)-0,192т, Пыль абразивная-0,002 т. **на 2027 год – 2653,33 г/сек и 7021,91 т/год, в том числе от факельной установки 6842,405 т/год.**

Азота (IV) диоксид(2 кл)-89,77т, Азот (II) оксид(3кл)-14,59т, Углерод(3кл)-22,28т, Сера диоксид(3кл)-6617,86т, Сероводород(2кл)-4,311т, Углерод оксид(4кл)-236,63, Метан-4,55т, Смесь углеводородов предельных С1-С5-2,812т, Смесь углеводородов предельных С6-С10-0,96 т, Бензол (2кл)-0,013 т, Диметилбензол (3кл)-0,004 т, Метилбензол(3кл)-0,0078т, Бенз/а/пирен(1кл) 0,00011 т, Формальдегид(2кл)-1,04т, Метантиол (4кл) 1,856т, Масло минеральное нефтяное-0,00015т, Алканы С12-19(4кл)-25,23т. 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 – хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ( $V=5$  м $^3$ ), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м $^3$ . Ориентировочный максимальный расчет потребности в воде: при суточной норме потребления питьевой 25л/сут (0,025м $^3$ /сут) и хоз-бытовой воды 120л/сутки (0,12м $^3$ /сут) (СНиП РК 4.01-02-2009). Общий максимальный ориентировочный расход воды на 2026-2027 годы предварительно составит (Расчеты производились по максимальной продолжительности осуществления работ): технической воды на 1 скважину составляет  $\approx$  3390,21 м $^3$ , для питьевых - 649,725 м $^3$ , хоз-бытовых - 3118,68 м $^3$ .

**Предварительный количественный и качественный состав отходов на 2026-2027 годы всего 8011,5 тонн для скважины М-1 на участке Максат: в том числе: 2026 год:** Буровой шлам 3548,34 т/год, отработанный буровой раствор 3945,759 т/год, БСВ 252,345 т/год, Промасленная ветошь 0,127 т/год, Отработанное масло 45,8 т/год, Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 1,75 т/год, Металлом 55 т/год, Огарки сварочных электродов 0,0075 т/год, Ртутьсодержащие отходы (люм.лампы) 0,002 т/год, Изоляционная пленка 0,0625 т/год, Отходы строительства и демонтажа 10,0 т/год, Отработанная соляная кислота 16,72 т/год, Отходы РТИ 0,002 т/год, Тара из-под химреагентов 10 т/год, Загрязненный грунт 1,644т/год, Отработанные аккумуляторы 0,1272 т/год, Отработанные шины 2,255 т, Медицинские отходы 0,018 т/год, Коммунальные отходы 15,9 т/год, пищевые отходы 19,2 т, Отходы древесины 4,5 т, Отходы бумаги и картона (макулатура) 17,5 т/год, Отходы пластика (бутили) 2,2 т/год, Бой стекла и стеклотары 1,2 т/год, емкость из под масла 1,437 т/год. **На 2027 год:** Промасленная ветошь 0,02444 т/год, Отработанное масло 8,18 т/год, Пустая бочкотара (металлические, пластмассовые, твердые емкости) 0,75 т/год, Металлом 20 т/год, Ртутьсодержащие отходы (люм.лампы) 0,0003 т/год, Изоляционная пленка 0,0625 т/год, Отходы строительства и демонтажа 5,0 т/год, Отходы РТИ 0,002 т/год, Тара из-под химреагентов 7 т/год, Загрязненный грунт 1,644 т/год, Отработанные аккумуляторы 0,1272 т/год, Отработанные шины 2,255 т/год, Медицинские отходы 0,018 т/год, Коммунальные отходы



3,211 т/год, пищевые отходы 3,865 т/год, Отходы древесины 2,09 т/год, Отходы бумаги и картона (макулатура) 3,588 т/год, Отходы пластика (бутили) 0,436 т/год, Бой стекла и стеклотары 0,777 т/год, емкость из под масла 0,538 т/год. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. 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.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства и ликвидации скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. 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. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. 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 среде 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:

- 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: 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:** «Проект разведочных работ по оценке углеводородов на структуре Максат на контрактной территории ТОО «Фирма «АЛМЭКС ПЛЮС», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.



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

Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Однако, общий объём выбросов загрязняющих веществ от источников выброса для скважины М-1 на участке Максат скважин составят на 2026 год - 2708,77 г/сек и 7445,29 т/год, в том числе от факельной установки 6842,405 т/год, на 2027 год – 2653,33 г/сек и 7021,91 т/год, в том числе от факельной установки 6842,405 т/год.

Таким образом, если общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп.7 п.25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

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

- 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.

### **При разработке отчёта о возможных воздействиях необходимо:**

1. Обеспечить учёт и оценку воздействия намечаемой деятельности на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также определить мероприятия по сохранению среды обитания, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира, включая участки, представляющие особую экологическую ценность.

2. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, включая результаты фоновых исследований, при наличии таковых у инициатора.

3. Представить характеристику возможных негативных и позитивных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учётом вероятности возникновения, продолжительности, частоты, обратимости и оценки их существенности, включая оценку кумулятивных воздействий с учётом существующих и планируемых источников воздействия в районе размещения объекта.

4. Предусмотреть и обосновать мероприятия по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, включая технологические и организационные меры по сокращению выбросов загрязняющих веществ.

5. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства, бурения, испытаний и иных этапов реализации намечаемой деятельности.

6. Провести оценку допустимости выбросов загрязняющих веществ для отдельных стационарных источников и (или) их совокупности с применением расчётных методов моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, в том числе с учётом неблагоприятных метеорологических условий, с целью недопущения нарушения экологических нормативов и целевых показателей качества окружающей среды.

7. Оценить воздействие возможных аварийных и нештатных ситуаций, включая неконтролируемое факельное сжигание и выбросы сероводорода, с определением зон потенциального воздействия и мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий.



8. Представить обоснование выбора факельного сжигания газа на этапе разведки, включая анализ альтернативных технических решений, направленных на снижение объёмов факельных выбросов.

9. Провести оценку риска воздействия намечаемой деятельности на здоровье населения с учётом выбросов загрязняющих веществ 1–2 классов опасности и кратковременных максимальных концентраций.

10. Представить анализ соответствия расстояний до ближайших населённых пунктов, объектов социальной инфраструктуры и иных чувствительных объектов требованиям санитарно-защитных зон.

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

12. Определить классификацию отходов и методы их переработки, утилизации, обезвреживания или размещения в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

13. Разработать программу производственного экологического контроля, включая инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ и мониторинг качества атмосферного воздуха в зоне возможного воздействия.

14. Определить порядок действий и меры реагирования при выявлении превышений нормативов качества окружающей среды, включая временное ограничение или приостановку отдельных видов работ.

15. Предусмотреть мероприятия по рекультивации нарушенных земель и восстановлению компонентов окружающей среды после завершения разведочных работ.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

