

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2026 год

ТОО «D oil»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 03.07.2026 г. вх. № KZ04RYS01811289.

Общие сведения. Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Дошан по состоянию изученности на 02.01.2026 г.

Площадь Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В орографическом отношении район представляет слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230м.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170км), Жезгазган (к северо-востоку 200км), ст. Жосалы (к западу 120км), промысел Кумколь (к востоку 85км). На расстоянии 85км к востоку от проектируемого района находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15л/с., минерализацией до 3л/с. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -120С(до -400 С), летом +270 С (до +400 С). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4м/сек.

Недропользователем месторождения является компания ТОО «D oil» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 5329-УВС от 19 марта 2024 г.

Площадь участка недр (горный отвод) – 541,01 км2. Координаты горного отвода:

- 1) 46°16'9" с.ш., 64°31'56" в.д.
- 2) 46°20'0" с.ш., 64°32'0" в.д.
- 3) 46°20'0" с.ш., 64°41'0" в.д.
- 4) 46°17'16" с.ш., 64°45'48" в.д.
- 5) 46°17'5" с.ш., 64°48'13" в.д.
- 6) 46°16'42,4" с.ш., 64°46'51,57" в.д.
- 7) 46°13'48,27" с.ш., 64°48'46,06" в.д.
- 8) 46°15'12,07" с.ш., 64°52'27,67" в.д.
- 9) 46°9'46,77" с.ш., 64°58'31,52" в.д.
- 10) 46°12'20,31" с.ш., 64°59'55,52" в.д.



- 11) 46°0'00'' с.ш., 64°0'00'' в.д.
- 12) 46°0'00'' с.ш., 64°52'15'' в.д.
- 13) 46°3'53,58'' с.ш., 64°47'22,68'' в.д.
- 14) 46°8'36,18'' с.ш., 64°51'26,28'' в.д.
- 15) 46°13'36,88'' с.ш., 64°45'5,98'' в.д.
- 16) 46°12'45,73'' с.ш., 64°40'58,54'' в.д.
- 17) 46°14'16,12'' с.ш., 64°38'38,94'' в.д.
- 18) 46°13'30,87'' с.ш., 64°35'16,09'' в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Дошан по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Дошан по состоянию изученности на 02.01.2026 г.» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку.

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, а также анализа текущего состояния пробной эксплуатации на месторождении выделяются семь эксплуатационных объектов и рассмотрены 3 варианта разработки для каждого объекта, отличающихся системой разработки, плотностью сетки скважин и применением мероприятий по поддержанию пластового давления.

Проект предусматривает поэтапное освоение месторождения с 2027 года, включая ввод в эксплуатацию ранее законсервированных скважин, бурение новых добывающих скважин, перевод части добывающих скважин под закачку воды для ППД, а также поэтапный перевод добывающих скважин на механизированный способ эксплуатации.

Всего предусматривается бурение и ввод 27 добывающих скважин (D-1, D-2, D-3, D-4, D-5, D-6, D-7, D-8, D-9, D-10, D-11, D-12, D-13, D-14 и D-15, D-16, D-17 и D-18, D-19 и D-20, D-21 и D-22, D-23 и D-24, D-25, D-26 и D-27), ввод из консервации 7 скважин (№11, №3, №48, №5 и 34, №14 и №18) и перевод под нагнетание 6 скважин (11,3,48, D11, 34,D-19).

Также проектом предусматривается бурение оценочных скважин ДО-1 проектной глубиной 1500 (+250м), ДО-2 с проектной глубиной 2200 (+250м). Максимальный фонд добывающих скважин составляет 32 скважин. В период разработки предусматривается перевод добывающих скважин на механизированную добычу, а также перевод 6 добывающих скважин под нагнетание воды. Таким образом фонд нагнетательных скважин составляет 6 скважин.

Рентабельные периоды разработки при принятых основных условиях и допущениях составляют 40 лет. (2027-2066 гг.). Первым проектным годом принят 2027 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1-ой добывающей скважины: составит – 52,907412766 г/сек и 453,071531616 тонн (от 27 скв. составит 12232,9313536 тонн).

При выводе из консервации 1-ой скважины ориентировочный выброс будет составлять 20.066846412 г/сек и 182.703753959 т/период (от 7-ми составит 1278,92627771 т), при бурении 1-ой оценочной скважины составит – 26,453706383 г/сек и 226.535765808 тонн (от 2-х скв.453,071531616 тонн).

При эксплуатации месторождения: на 30,36678211 г/сек и 720,032015 т/год.

Водопотребление и водоотведение. Вид водопользования – общее. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: 3560,04 м³/период (от 27-ми скважин составит 96121,08 м³): из них на хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные



расходы, 5% - 71,54 м3, технические нужны - 2066,3 м3/период. При выводе из консервации - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м3/пер (на 7 скважин 9604,168 м3): из них на хоз.бытовые нужды – 262 м3, столовая – 168,2 м3, прачечная – 192 м3, непредвиденные расходы, 5% - 25,54 м3, технические нужны – 724,284 м3/период. При бурении 1-ой оценочной скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 167,6+209,5= 377,1м3. В т.ч. воды питьевого качества: 209,5м3.. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 845,3м3. При эксплуатации на 1 год всего - 5562,4 м3.

Сброс. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащие очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору.

Отходы. В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов.

При выводе из консервации 1-ой скважины образуется **570,5964 тонн** отхода. При бурении 1-ой добывающей скважины будут образоваться объемом **1364,56215 тонн** отхода. При бурении 1-ой оценочной скважины будут образоваться объемом **1360,56215 тонн**.

Объем отходов при эксплуатации месторождения составит **579,09136 т/год**.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

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

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.

4. 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.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.



6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп.: Ильяс З.
Тел.: 8/7242/230019





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2026 год

ТОО «D oil»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 03.07.2026 г. вх. №KZ04RYS01811289.

Общие сведения. Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Дошан по состоянию изученности на 02.01.2026 г.

Площадь Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В орографическом отношении район представляет слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230м.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170км), Жезгазган (к северо-востоку 200км), ст. Жосалы (к западу 120км), промысел Кумколь (к востоку 85км). На расстоянии 85км к востоку от проектируемого района находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15л/с., минерализацией до 3л/с. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -120С(до -400 С), летом +270 С (до +400 С). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4м/сек.

Недропользователем месторождения является компания ТОО «Doil» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 5329-УВС от 19 марта 2024 г.

Площадь участка недр (горный отвод) – 541,01 км2. Координаты горного отвода:

- 1) 46°16'9" с.ш., 64°31'56" в.д.
- 2) 46°20'0" с.ш., 64°32'0" в.д.
- 3) 46°20'0" с.ш., 64°41'0" в.д.
- 4) 46°17'16" с.ш., 64°45'48" в.д.
- 5) 46°17'5" с.ш., 64°48'13" в.д.
- 6) 46°16'42,4" с.ш., 64°46'51,57" в.д.
- 7) 46°13'48,27" с.ш., 64°48'46,06" в.д.
- 8) 46°15'12,07" с.ш., 64°52'27,67" в.д.
- 9) 46°9'46,77" с.ш., 64°58'31,52" в.д.
- 10) 46°12'20,31" с.ш., 64°59'55,52" в.д.



- 11) 46°0'00'' с.ш., 64°0'00'' в.д.
- 12) 46°0'00'' с.ш., 64°52'15'' в.д.
- 13) 46°3'53,58'' с.ш., 64°47'22,68'' в.д.
- 14) 46°8'36,18'' с.ш., 64°51'26,28'' в.д.
- 15) 46°13'36,88'' с.ш., 64°45'5,98'' в.д.
- 16) 46°12'45,73'' с.ш., 64°40'58,54'' в.д.
- 17) 46°14'16,12'' с.ш., 64°38'38,94'' в.д.
- 18) 46°13'30,87'' с.ш., 64°35'16,09'' в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Дошан по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Дошан по состоянию изученности на 02.01.2026 г.» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку.

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, а также анализа текущего состояния пробной эксплуатации на месторождении выделяются семь эксплуатационных объектов и рассмотрены 3 варианта разработки для каждого объекта, отличающихся системой разработки, плотностью сетки скважин и применением мероприятий по поддержанию пластового давления.

Проект предусматривает поэтапное освоения месторождения с 2027 года, включая ввод в эксплуатацию ранее законсервированных скважин, бурение новых добывающих скважин, перевод части добывающих скважин под закачку воды для ППД, а также поэтапный перевод добывающих скважин на механизированный способ эксплуатации.

Всего предусматривается бурение и ввод 27 добывающих скважин (D-1, D-2, D-3, D-4, D-5, D-6, D-7, D-8, D-9, D-10, D-11, D-12, D-13, D-14 и D-15, D-16, D-17 и D-18, D-19 и D-20, D-21 и D-22, D-23 и D-24, D-25, D-26 и D-27), ввод из консервации 7 скважин (№11, №3, №48, №5 и 34, №14 и №18) и перевод под нагнетание 6 скважин (11,3,48, D11, 34,D-19).

Также проектом предусматривается бурение оценочных скважин ДО-1 проектной глубиной 1500 (+250м), ДО-2 с проектной глубиной 2200 (+250м). Максимальный фонд добывающих скважин составляет 32 скважин. В период разработки предусматривается перевод добывающих скважин на механизированную добычу, а также перевод 6 добывающих скважин под нагнетание воды. Таким образом фонд нагнетательных скважин составляет 6 скважин.

Рентабельные периоды разработки при принятых основных условиях и допущениях составляют 40 лет. (2027-2066 гг.). Первым проектным годом принят 2027 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1-ой добывающей скважины: составит – 52,907412766 г/сек и 453,071531616 тонн (от 27 скв. составит 12232,9313536 тонн).

При выводе из консервации 1-ой скважины ориентировочный выброс будет составлять 20.066846412 г/сек и 182.703753959 т/период (от 7-ми составит 1278,92627771 т), при бурении 1-ой оценочной скважины составит – 26,453706383 г/сек и 226.535765808 тонн (от 2-х скв.453,071531616 тонн).

При эксплуатации месторождения: на 30,36678211 г/сек и 720,032015 т/год.

Водопотребление и водоотведение. Вид водопользования – общее. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: 3560,04 м³/период (от 27-ми скважин составит 96121,08 м³): из них на хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные



расходы, 5% - 71,54 м3, технические нужны - 2066,3 м3/период. При выводе из консервации - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м3/пер (на 7 скважин 9604,168 м3): из них на хоз.бытовые нужды – 262 м3, столовая – 168,2 м3, прачечная – 192 м3, непредвиденные расходы, 5% - 25,54 м3, технические нужны – 724,284 м3/период. При бурении 1-ой оценочной скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 167,6+209,5= 377,1м3. В т.ч. воды питьевого качества: 209,5м3.. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 845,3м3. При эксплуатации на 1 год всего - 5562,4 м3.

Сброс. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащие очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору.

Отходы. В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов.

При выводе из консервации 1-ой скважины образуется **570,5964 тонн** отхода. При бурении 1-ой добывающей скважины будут образоваться объемом **1364,56215 тонн** отхода. При бурении 1-ой оценочной скважины будут образоваться объемом **1360,56215 тонн**.

Объем отходов при эксплуатации месторождения составит **579,09136 т/год**.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

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

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №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 «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №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, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, 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;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объёмы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп.: Ильяс З.
Тел.: 8/7242/230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

