

«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

№ _____

« ____ » _____ 2025 жыл

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»

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 04.07.2025 г. вх. № KZ92RYS01240315

Общие сведения. Газоконденсатное месторождение Кетеказган Западный расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющего Контракт №1057 от 11.12.2002 г. на разведку в пределах блоков XXX-38-D (частично), E, F; XXX-39-D, E (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), C (частично); XXXI-39-A, B, расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан.

Горный отвод расположен в Кызылординской области. Административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 110км), станция Теренозек (к юго-западу 100км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80км).

Фонд добывающих скважин – 13 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2028-2059 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 102,0 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 575,2 тыс.т. Конечная обводненность – 49,5%. Рентабельный КИН/КИГ/КИК – 0,200/ 0,670/ 0,461 доли ед.

За проектируемый период планируется: Бурение 6 добывающих скважин (5 газовых, 1 нефтяной); 1 добывающей нефтяной скважины: №44; 5 добывающих газовых скважин: №№ 37, 38, 39, 40, 42. Период бурение новых скважин с 2028 по 2035 г. Вывод из консервации (расконсервация) 6 газовых скважин: №18,22,23,26,А-1,К-1; а также вывод из остановленного фонда (расконсервация) 2 скважин: нефтяная К-21, газовая К-8. Площадь горного отвода месторождения Кетеказган Западный составляет 355,62 кв.км. Глубина разработки – минус 3200м.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Кетеказган Западный согласно «Проекта разработки месторождения Кетеказган Западный»

Предусмотрено бурение 6 скважин в период 2028-2035гг, вывод из консервации (расконсервация) 6 скважин, вывод из остановленного фонда– 2 скв.

Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 2000 м: строительно-монтажные работы – 13 сут.; подготовительные работы к бурению – 3 сут.; бурение и крепление – 48,3 сут. Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 3800 м: строительно-монтажные работы – 13 сут.; подготовительные работы к бурению – 6 сут.; бурение и крепление – 152,5 сут. Испытание всего по 10 сут. на один объект.



Горный отвод расположен в Кызылординской области. Границы горного отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №8. Координаты угловых точек 1. 45°50'00,00"с.ш.; 65°07'03,95"в.д.; 2. 45°45'00,05"с.ш.; 65°07'10,39"в.д.; 3. 45°45'00,00" с.ш.; 65°10'00,00"в.д.; 4. 45°38'51,92"с.ш.; 65°32'33,41"в.д.; 5. 45°40'54,49"с.ш.; 65°34'27,60"в.д.; 6. 45°47'02,81"с.ш.; 65°24'53,15" в.д.; 7. 45°47'04,86"с.ш.; 65°23'14,81"в.д.; 8. 45°50'00,00" с.ш.; 65°19'44,94" в.д.; Площадь участка нед (горного отвода) – 355,62 кв.км. Глубина разработки– минус 3200м.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год. В 2028 году – 2 (две) скв. - 110,5856г/с 459,0864т/год. В 2029 г. – на 2 (две) скв.: 110,5856г/с 459,0864т /год. В 2033г. – на 1 (одну) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год. В 2035 г. – на 1(одну) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год.

При выводе из консервации скважин: в 2028 г. - 4 (четыре) скв.- 9,530114г/с 18,87721 т/год. В 2034г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2038г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2039г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2040г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год.

При испытании: Азота диоксид 2 кл. оп. 2,227199999 г/с 15,70176т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,361920001 г/с 2,551536 т/год; Углерод 3 кл. оп 0,145 г/с 0,98136т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,4534т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,000068432г/с 0,00017724 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,798 г/с 12,75768т/год; Смесь УВ С1-С5 0,007332 г/с 0,0059222016т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888г/с 0,0039481344т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000026988т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,24534т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,865371568г/с 5,95128276т/год; ВСЕГО: 5,7925835г/с 40,6524333т/год. На 6 (шесть) скважин при испытании ВСЕГО: 11,58517г/с 81,30487т/год.

При ликвидации на 1 (одну) скважину: 7,145748925г/с 27,2706503т/год.

Водопотребление и водоотведение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

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. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК.

При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ не планируются.

Отходы. При строительстве (смп, подгот. работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Всего – 6017,659 т/г. Всего:2028 г.-2029 г.на 2 (две) скв. – 12 035,318 т/г. 2033-2035гг. 1 (одну) скв.– 6017,659 т/г.

Работы при выводе из консервации 2028 г. – 2040 г. На 1 (одну) скв. – 6162,37038 т/г. Всего: 2028 г. – 4 (четыре) скв. - 24649,48 т/г., 2034г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г., 2038г на 1



(одну) скв.- 6162,370т/г., 2039г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г., 2040г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г.

При испытании 1(одной) скважины в 2028г. - 4,703519 т/г. При испытании 6 (шести) скважин в 2028г. - 28,221114 т/г.

При ликвидации на 1 (одну) скв. - 1,627155 т/г.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность объекта 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. (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой 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 намечаемой 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





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

№ _____

« _____ » 2025 жыл

ТОО «ТузкольМунайГаз
Оперейтинг»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 04.07.2025 г. вх. № KZ92RYS01240315

Общие сведения. Газоконденсатное месторождение Кетеказган Западный расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющего Контракт №1057 от 11.12.2002 г. на разведку в пределах блоков XXX-38-D (частично), E, F; XXX-39-D, E (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), C (частично); XXXI-39-A, B, расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан.

Горный отвод расположен в Кызылординской области. Административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 110км), станция Теренозек (к юго-западу 100км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80км).

Фонд добывающих скважин – 13 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2028-2059 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 102,0 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 575,2 тыс.т. Конечная обводненность – 49,5%. Рентабельный КИН/КИГ/КИК – 0,200/ 0,670/ 0,461 доли ед.

За проектируемый период планируется: Бурение 6 добывающих скважин (5 газовых, 1 нефтяной); 1 добывающей нефтяной скважины: №44; 5 добывающих газовых скважин: №№ 37, 38, 39, 40, 42. Период бурение новых скважин с 2028 по 2035 г. Вывод из консервации (расконсервация) 6 газовых скважин: №18,22,23,26,А-1,К-1; а также вывод из остановленного фонда (расконсервация) 2 скважин: нефтяная К-21, газовая К-8. Площадь горного отвода месторождения Кетеказган Западный составляет 355,62 кв.км. Глубина разработки – минус 3200м.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Кетеказган Западный согласно «Проекта разработки месторождения Кетеказган Западный»

Предусмотрено бурение 6 скважин в период 2028-2035гг, вывод из консервации (расконсервация) 6 скважин, вывод из остановленного фонда– 2 скв.

Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 2000 м: строительно-монтажные работы – 13 сут.; подготовительные работы к бурению – 3 сут.; бурение и крепление – 48,3 сут. Продолжительность цикла строительства вертикальных



скважин глубиной 3800 м: строительно-монтажные работы – 13 сут.; подготовительные работы к бурению – 6 сут.; бурение и крепление – 152,5 сут. Испытание всего по 10 сут. на один объект.

Горный отвод расположен в Кызылординской области. Границы горного отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №8. Координаты угловых точек 1. 45°50'00,00"с.ш.; 65°07'03,95"в.д.; 2. 45°45'00,05"с.ш.; 65°07'10,39"в.д.; 3. 45°45'00,00" с.ш.; 65°10'00,00"в.д.; 4. 45°38'51,92"с.ш.; 65°32'33,41"в.д.; 5. 45°40'54,49"с.ш.; 65°34'27,60"в.д.; 6. 45°47'02,81"с.ш.; 65°24'53,15" в.д.; 7. 45°47'04,86"с.ш.; 65°23'14,81"в.д.; 8. 45°50'00,00" с.ш.; 65°19'44,94" в.д.; Площадь участка нед (горного отвода) – 355,62 кв.км. Глубина разработки– минус 3200м.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год. В 2028 году – 2 (две) скв. - 110,5856г/с 459,0864т/год. В 2029 г. – на 2 (две) скв.: 110,5856г/с 459,0864т /год. В 2033г. – на 1 (одну) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год. В 2035 г. – на 1(одну) скв.: 55,29283084г/с 229,5432242т/год.

При выводе из консервации скважин: в 2028 г. - 4 (четыре) скв.- 9,530114г/с 18,87721 т/год. В 2034г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2038г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2039г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год. В 2040г. – на 1 (одну) скв.: 4,76505684 г/с 9,43860701 т/год.

При испытании: Азота диоксид 2 кл. оп. 2,227199999 г/с 15,70176т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,361920001 г/с 2,551536 т/год; Углерод 3 кл. оп 0,145 г/с 0,98136т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,4534т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,000068432г/с 0,00017724 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,798 г/с 12,75768т/год; Смесь УВ С1-С5 0,007332 г/с 0,0059222016т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888г/с 0,0039481344т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000026988т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,24534т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,865371568г/с 5,95128276т/год; ВСЕГО: 5,7925835г/с 40,6524333т/год. На 6 (шесть) скважин при испытании ВСЕГО: 11,58517г/с 81,30487т/год.

При ликвидации на 1 (одну) скважину: 7,145748925г/с 27,2706503т/год.

Водопотребление и водоотведение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

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. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК.

При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ не планируются.

Отходы. При строительстве (смп, подгот. работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Всего – 6017,659 т/г. Всего: 2028 г.-2029 г. на 2 (две) скв. – 12 035,318 т/г. 2033-2035гг. 1 (одну) скв.– 6017,659 т/г.



Работы при выводе из консервации 2028 г. – 2040 г. На 1 (одну) скв. – 6162,37038 т/г. Всего: 2028 г. – 4 (четыре) скв. - 24649,48 т/г., 2034г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г., 2038г на 1 (одну) скв.- 6162,370т/г., 2039г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г., 2040г. на 1 (одну) скв - 6162,370т/г.

При испытании 1(одной) скважины в 2028г. - 4,703519 т/г. При испытании 6 (шести) скважин в 2028г. - 28,221114 т/г.

При ликвидации на 1 (одну) скв. - 1,627155 т/г.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

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 намечаемой 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, 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, 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;

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. Предоставить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы 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. Умиржан А.
Тел. 230019*

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



