

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ62RYS01783958 17.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство и испытание поисково-разведочной скважины ВАК-9, испытание поисково-разведочной скважины ВАК-3 на блоке Терескен-2.

Продолжительность строительства скважины ВАК-9 составляет – 115 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток; на бурение и крепление – 70 суток. Испытание 1 объекта (1, 2 – цикл) на 2026г. – 86 суток. Испытание 2 объекта (1, 2, 3 – цикл) на 2027г. – 117 суток, Испытание 3 объекта (1, 2,3 – цикл) на 2027г. – 117 суток. Всего по скважине ВАК-9: по 1 объекту – по 86суток, по 2 и 3 объекту – 234 суток. Продолжительность испытание 2-го объекта скважины ВАК-3 на 2026г. составляет – 105 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток, испытание 2-го объекта – 60 суток. Испытание 5-го объекта – 135 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы – 25 суток, демонтаж – 10суток, испытание 5-го объекта – 90 суток. В рамках намечаемой деятельности утилизация не планируется.

Площадь Терескен-2 в административном отношении расположена в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Участок расположен на контрактной территории №4687. Скважина ВАК-9 находится от поселка Оймауыт на расстоянии 119,30км. Скважина ВАК-3 находится от поселка Оймауыт на расстоянии 118,94км. По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина геологического отвода - до фундамента.

Географические координаты контрактной территории: 1. 47°30'00" с.ш,57°13'17" в.д; 2. 47°40'00" с.ш,57°20'00" в.д; 3. 47°40'00" с.ш,57°40'00" в.д; 4. 47°21'00" с.ш, 57°51'00" в.д; 5. 47°20'00" с.ш,57°13'15" в.д; Проектируемые скважины находится на блоке Терескен-2 АО "СНПС-Ақтобемунайгаз". Географические координаты планируемой скважины: Сква. ВАК-9 - сев.широта: 47°24'44.3907" вост. долгота: 57°27'12.1378" Сква. ВАК-3 - сев.широта: 47°39'16.734" вост. долгота: 57°21'33.376".

Краткое описание намечаемой деятельности

АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан). Срок действия разведки – до 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина



геологического отвода - до фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки. В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Актобемунайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group» выполнил ряд работ на блоке Терескен-2. Провели анализ исторических геолого- геофизических материалов. Просмотрели выполненные работы прошлого недропользователя - переработка и переинтерпретация старых 2Д сейсмических данных объемом 858,8 пог. км; переработка, обработка и интерпретация геолого-геофизических данных по блоку Терескен; работы по комплексному анализу сейсмических, скважинных, аэрокосмических и геолого-геофизических данных по блоку Терескен-2. Выполнили контрактные обязательства по части бурения – ВАК-1, ВАК-2, ВАК-3, ВАК-4. В пробуренных трех скважинах получен приток нефти с водой. По результатам бурения данных скважин начат отчет «Оперативный подсчет запасов ...». На контрактной территории Терескен-2 АО «СНПС-Актобемунайгаз» выполнили сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1400 пог. км; сейсморазведочные работы 3Д объемом 738,9 кв.км. Как видно из вышеописанного в шестилетний период была проделана большая и успешная геологоразведочная работа. На данном этапе недропользователь намерен продолжить геологоразведку с целью поиска залежей углеводородов. Сложность проведения успешной разведки заключается в нескольких факторах: - общая площадь разведочного блока 1390,11км². - перспективы представляют подсолевые каменноугольные отложения залегающие на глубине свыше 2 км. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: • уточнения геологического строения перспективного участка; • установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; • уточнение площади распространения залежей нефти и газа; • изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; • изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Настоящий «Дополнения №4 к проекту разведочных работ» составлен для выполнения дополнительных геологоразведочных работ с целью доизучения геологического строения данного блока и определения перспективных нефтенасыщенных зон развития залежей нефти и газа и выявления перспективных зон в отложениях карбона. Это позволит определить стратегию изучения подсолевых отложений в глубоководных частях блока Терескен-2 на период 2025-2027гг. Таким образом данным проектом предусматривается: - Бурение и испытание в 2026-2027гг. одной зависимой скважины ВАК-9, где данная скважина будет закладываться по результатам бурения и испытания скважины ВАК-6. Проектная глубина скважины ВАК-9 2000м. - А так же испытание 2-го и 5-го объекта скважины ВАК-3 в 2026г.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км - 50м; от 100 до 200км - 100м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-9 от реки Манысай на расстоянии 6,13км. И от реки Эмба приблизительно 105,76км., от реки Жайынды 48,50км., до песков Кокжиде 97,91км. Скважина ВАК-3 от реки Манысай на расстоянии 5,12км. И от реки Эмба приблизительно 97,20км., от реки Жайынды 29,16км., до песков Кокжиде 61,60км. Вид водопользования специальное. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023г. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства и испытания скважины будет использована вода питьевая, хозяйственно-бытовая и для технических нужд. Всего объем водопотребления на период строительства от скважины ВАК-9 1418,06 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 706,39м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 711,67м³. Всего объем водопотребления на период испытания от скважины ВАК-9: от 1-го объекта (1-ый цикл) - 3411,09м³/год, с

учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество



технической воды при бурении 3100м³. От 1-го объекта (2-ой цикл) - 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. От 2-го объекта (1-ый цикл): 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. От 2-го объекта (2-ой цикл): 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. От 2-го объекта (3-ий цикл): 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. От 3-го объекта (1-ый цикл): 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. От 3-го объекта (2-ой цикл): 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. От 3-го объекта (3-ий цикл): 3411,09м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 311,09м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 3100м³. Всего объем водопотребления на период испытания от скважины ВАК-3: от 2-го объекта – 198,28м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 98,28м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 100м³. От 5-го объекта – 247,42м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 147,42м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 100м³. Вода для технических нужд, как и хозяйственно бытовых осуществляется согласно договору. 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. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водоснабжение скважины в период строительства и испытание на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией и привозится в бутылках и цистернах установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией.

По информации Казахское лесохозяйственное предприятие, координаты скважины расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В связи с этим необходимо, в соответствии с прилагаемой картограммой, согласовать местоположение земель государственного лесного фонда и государственного природного заказника Кокжиде-Кумжарган с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» с учетом возможных изменений границ, произошедших с момента последнего лесохозяйственного.

На данной территории могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, хорек и барсук. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, белобрюхий рябок и чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности при строительстве скважины ВАК-9: для дизельной установки – 628,32 т/год, цементирующего агрегата – 16,32 т/год, парового котла - 112,56 т/год, ДЭС – 81,64 т/год. При испытании 1-го объекта скважины ВАК-9: для дизельной установки – 25,63 т/год, ДЭС – 178,95 т/год. При испытании 2-го и 3-го объекта скважины: для дизельной установки – 25,63 т/год, ДЭС – 243,45 т/год. При испытании 2-го объекта скважины ВАК-3: для дизельной установки – 25,63 т/год, цементирующего агрегата – 2,05 т/год, ДЭС – 2,6 т/год. При испытании 5-го объекта скважины ВАК-3: для дизельной установки – 37,0 т/год, цементирующего агрегата – 2,0 т/год, ДЭС – 2,6 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников при строительстве скважины ВАК-9 на 2026г. – 58.80818972 т/год. Наименования загрязняющих

веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2кл.опасн.) – 5.151322564г/с



21.140063258т/год; Азот (II) оксид (3кл.опасн.) – 0.834946666г/с, 3.368248т/год; Углерод (3кл.опасн.) – 0.284444445г/с, 1.1384т/год; Сера диоксид (3кл.опасн.) – 1.024279112г/с, 4.9215728т/год; Сероводород (2кл.опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000009688т/год; Углерод оксид (4кл.опасн.) – 4.126484445г/с, 17.934584т/год; Бенз/а/пирен (1кл.опасн.) – 0.000008314г/с, 0.000033662т/год; Формальдегид (2кл.опасн.) – 0.077422222г/с, 0.300308т/год; Алканы C12-19 (4кл.опасн.) – 1.864980228г/с, 7.462170312т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.опасн.) – 0.3858г/с, 2.5428т/год. Выбросы от 1-го объекта на период испытания на 2026г. (1-ый цикл) – 60.8596365908т/год. Азота диоксид (2кл.о.) – 12.127680929г/с, 19.9188764т/г; Азот оксид (3кл.о.) – 1.967680003г/с, 3.140059т/г; Углерод (3кл.о.) – 0.691111114г/с, 1.15645т/г; Сера диоксид (3кл.о.) – 2.533940567 г/с, 11.332846т/г; Сероводород (2кл.о.) – 0.000009772г/с, 0.00000637т/г; Углерод оксид (4кл.о.) – 9.697793006г/с, 17.481212т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2.157887784г/с, 0.28251184546т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.79811472г/с, 0.10448961438т/г; Бензол (2кл.о.) – 0.010262г/с, 0.000644т/г; Диметилбензол (3кл.о.) – 0.0049844г/с, 0.0003128т/г; Метилбензол(3кл.о.) – 0.0064504г/с, 0.0004048т/г; Бенз/а/пирен (1кл.о.) – 0.000019472г/с, 0.00003257т/г; Формальдегид (2кл.о.) – 0.183644442г/с, 0.294239т/г; Алканы C12-19 (4кл.о.) – 4.423376477г/с, 7.14755219098т/г. Выбросы на 2026г. от 1-го объекта 2-ой цикл на период испытания аналогичны. Выбросы от 2-го объекта на период испытания на 2027г. (1-ый цикл) – 66.1939551388т/год. Азота диоксид (2кл.о.) – 12.127680929г/с, 21.9828764т/г; Азот оксид (3кл.о.) – 1.967680003г/с, 3.475459т/г; Углерод (3кл.о.) – 0.691111114г/с, 1.28545т/г; Сера диоксид (3кл.о.) – 2.533940567 г/с, 11.655346т/г; Сероводород (2кл.о.) – 0.000009772г/с, 0.000006832т/г; Углерод оксид (4кл.о.) – 9.697793006г/с, 19.158212т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2.157887784г/с, 0.28251184546т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.79811472г/с, 0.10448961438т/г; Бензол (2кл.о.) – 0.010262г/с, 0.00064 т/г; Диметилбензол (3кл.о.) – 0.0049844г/с, 0.0003128т/г; Метилбензол (3кл.о.) – 0.0064504г/с, 0.0004048т/г; Бенз/а/пирен (1кл.о.) – 0.000019472г/с, 0.000036118т/г; Формальдегид(2кл.о.) – 0.183644442г/с, 0.326489т/г; Алканы C12-19 (4кл.о.) – 4.423376477г/с, 7.92171672898т/г. Выбросы на 2027г. от 2-го объекта 2-ой и 3-ий циклы на период испытания аналогичны. Выбросы от 3-го объекта на период испытания на 2027г. (1-ый цикл) – 66.1939551388т/год. Выбросы на 2027г. от 3-го объекта 2-ой и 3-ий циклы на период испытания аналогичны. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности 3 объект 2-ой и 3-ий циклы испытания аналогичны. Выбросы на период испытании от 2-го объекта скважины ВАК-3– 37,9137576607т/год. Азота диоксид(2кл.о.) – 11,067911974г/с, 7,422292481т/г; Азот оксид(3кл.о.) – 1,798535698г/с, 1, 206122528т/г; Углерод(3кл.о.) – 0,754815536г/с, 1,228073734т/г; Сера диоксид (3кл.о.) – 3,52690815857г/с, 8, 19431389573т/г; Сероводород (2кл.о.) – 0.00338054167г/с, 0.01425916999т/г; Углерод оксид(4кл.о.) – 10, 246822019г/с, 13,62717734т/г; Метан – 0,040926106г/с, 0,212160934т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 2,1318572г/с, 0,17858855т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,805276г/с, 0,2412443т/г; Бензол (2кл.о.) – 0,010262г/с, 0,0004935т/г; Диметилбензол (3кл.о.) – 0,0032252г/с, 0,0001551т/г; Метилбензол (3кл.о.) – 0,0064504г/с, 0,0003102т/г; Бенз/а/пирен (1кл.о.) – 0,000017651г/с, 0,000010746т/г; Формальдегид (2кл.о.) – 0,163199999г/с, 0,096939т/г; Алканы C12-19 (4кл.о.) – 3.981638004г/с, 2,948816182т/г; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл.о.) – 0.3858г/с, 2.542.

В период строительства скважин 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. В период испытание скважин 3 вида отходов относится к неопасным, 3 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления при строительстве скважины ВАК-9 (на 2026г.) – 1777,48т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам (БШ) – 553,65т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор (ОБР) – 469,46т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 741,26т/год, уровень опасности – код 01 05 06* – опасные отходы. Отработанные масла – 4,67т/год. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Промасленная ветошь – образуется в

процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень



опасности промасленной ветоши – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара – 0,15т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо- бытовые отходы – 1,06т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. Всего отходов на 2026г. при испытании 1-го объекта скважины ВАК-9 (1-ый цикл) – 9,16т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 4,68т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,47т/г. Количество отходов: 2-ой цикл 1-го объекта аналогичны. Всего отходов на 2027г. при испытании 2-го объекта скважины ВАК-9 (1-ый цикл) – 9,64т/год. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 5,16т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,47т/год. Количество отходов: 2-ой и 3-ий циклы 2-го объекта аналогичны. Всего отходов на 2027г. при испытании 3-го объекта скважины ВАК-9 (1-ый цикл) – 9,64т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 5,16т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,47т/г. Количество отходов: 2-ой и 3-ий циклы 3-го объекта аналогичны. Всего отходов на 2026г. при испытании 2-го объекта скважины ВАК-3 – 4,35т/г. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 0,19т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,15т/г. Всего отходов при испытании 5-го объекта скважины ВАК-3 – 4,51т/год. Промасленная ветошь – 0,13т/год. Отработанные масла – 0,28т/год. Загрязненный грунт – 3,38т/год. Мешкотара – 0,15т/год. Пластмассовые бочки – 0,35т/год. ТБО – 0,22т/год. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства и испытание будут организованы места для накопления отходов, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность - Строительство и испытание поисково-разведочной скважины ВАК-9, испытание поисково-разведочной скважины ВАК-3 на блоке Терескен-2. *(разведка и добыча углеводородов)* относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории".

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при реконструкции скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для

предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами



движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

