



Қазақстан Республикасы, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, Жаңа қала шағын ауданы, 32 көшесі,
ғимарат 16 (Министрліктердің облыстық аумақтық
органдары үйі).
Телефон - 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекен жайы: Turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

Республика Казахстан, Туркестанская область,
город Туркестан, микрорайон Жаңа Қала, улица 32,
здание 16 (Дом областных территориальных органов
министерств).
Телефон - 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: Turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

**Акционерное общество «Sozak
Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ»**

Адрес: 120008, РК, Кызылординская
область, г.Кызылорда, улица Желтоксан,
здание № 12.

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ13RYS01312450 от 19.08.2025 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением рассматривается проведение работ по пробной эксплуатации месторождения Аса. Проектом предусматривается бурение и ввод скважины №3.

Намечаемой деятельностью, ранее, в 2023 году для месторождений «Аса» были выполнены проекты по пробной эксплуатации, на основании которых были поданы заявления о намечаемой деятельности и получены заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и/или скрининга воздействия намечаемой деятельности для проведения экологической оценки воздействия на окружающую среду по упрощенному порядку (Заключения скрининга: м-я Аса - №KZ52VWF00101945 от 29.06.2023г.), где проектом предусматривалась ввод из консервации скважины №1 и ввод из бурения в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №3. Бурение опережающей добывающей скважины №3 предусматривалась в 2024 год и рекомендуемый срок продления пробной эксплуатации составляла 2 года, то есть с 01.03.2024 – 27.07.2025 гг. Однако, данные работы не были проведены по причине того, что месторождение расположено в пределах ЮКГЗЗ РЗ и на основании Экологического кодекса РК и Закона об ООПТ на территории государственных заповедных зон запрещается строительство объектов промышленности и энергетики.

Целью «Дополнения к проекту пробной эксплуатации залежей газа на месторождении Аса является получение прямой информации о добычных возможностях скважин, геолого-геофизических характеристиках залежей, достаточных для обоснования величины извлекаемых запасов газа и составления подсчета запасов, а также проекта разработки. Пробную эксплуатацию месторождения Аса планируется провести с 27.07.2025 г до 15.10.2026 год. Согласно п.6 ст.72 Закона РК «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года N 175: «На территории государственных заповедных зон разрешаются геологическое изучение, разведка полезных ископаемых по согласованию с уполномоченным органом с



учетом специальных экологических требований, установленных Экологическим кодексом Республики Казахстан. Выбор других мест: нет. Ввиду того что месторождение Аса находится на природоохранной территории на текущем этапе предусматривается только опробование скважин.

Целью пробной эксплуатации залежей месторождения Аса является: уточнение имеющейся и получение новой информации о геолого-физической и гидродинамической характеристике эксплуатационных объектов для составления подсчета запасов газа, а также проекта разработки; контроль за изменением технологических параметров работы скважин и промысловых характеристик коллекторов.

В административном отношении месторождение Аса расположено в Созакском районе Туркестанской области, Республики Казахстан. Районный центр п. Чулак-Курган находится в 335 км на восток от площади работ. Ближайшая железнодорожная станция Чиили расположена в 240 км на юго-запад от участка работ. Грейдерная дорога соединяет п. Кызимшек с п. Чиили.

Расстояние до областного центра г. Туркестан 150 км. Гидросеть представлена р. Сарысу находящейся в западной части контрактной территории и р. Шу в Туркестанской области.

Недропользователем является АО «Sozak oil and gas» «Созак ойл энд газ», которому в соответствии с Контрактом №2433 от 27 июля 2007 года было предоставлено право на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блоков: XXX-42, 43, 44, 45-А, В (частично), D, E (частично), XXXI-42, 43, 44 - А, В, С, D (частично), E (частично), F, 45-А, В (частично), D, E (частично), XXXII-42, 43, 44, 45-А, В (частично), D, E (частично), XXXIII-42А, В, С, D (частично), E (частично), F (частично), 43-А, В, С, D (частично), E (частично), F (частично), 44А, В, С, D (частично), E (частично), F (частично), 45А, В (частично), D (частично), E (частично), расположенных в Кызылординской и Туркестанской областях Республики Казахстан. Размер земельного участка во временное пользование на период пробной эксплуатации 1 скважины – 3,5 га под буровую площадку и 1,5 га для вахтового поселка.

Координаты угловых точек участка проведения пробной эксплуатации: СШ.45°40'16,51", ВД.68°4'8,47"; СШ.45°39'33,86", ВД.68°5'22,18"; СШ.45°39'20,64", ВД.68°5'4,11"; СШ.45°39'13,48", ВД.68°4'29,56"; СШ.45°38'58,58", ВД.68°4'49,83"; СШ.45°38'50,11", ВД.68°4'50,36"; СШ.45°38'43,16", ВД.68°4'12,61"; СШ.45°38'20,46", ВД.68°3'51,57"; СШ.45°38'20,35", ВД.68°4'31,18"; СШ.45°37'21,57", ВД.68°4'26,97"; СШ.45°37'1,66", ВД.68°4'36,83"; СШ.45°36'41,66", ВД.68°5'46,16"; СШ.45°36'13,92", ВД.68°6'3,05"; СШ.45°35'39,23", ВД.68°4'58,65"; СШ.45°35'52,69", ВД.68°4'41,40"; СШ.45°36'14,15", ВД.68°4'38,78"; СШ.45°36'16,53", ВД.68°3'56,96"; СШ.45°36'44,15", ВД.68°3'45,08"; СШ.45°36'49,06", ВД.68°3'1,57"; СШ.45°37'18,05", ВД.68°2'45,79"; СШ.45°37'7,19", ВД.68°1'54,91"; СШ.45°37'35,82", ВД.68°0'59,97"; СШ.45°37'53,37", ВД.68°1'13,98"; СШ.45°37'33,15", ВД.68°2'2,66"; СШ.45°37'57,99", ВД.68°2'7,19"; СШ.45°38'14,50", ВД.68°1'41,27"; СШ.45°38'38,38", ВД.68°2'3,24"; СШ.45°38'38,36", ВД.68°2'40,28"; СШ.45°39'5,49", ВД.68°2'30,28"; СШ.45°39'20,25", ВД.68°3'33,44"; СШ.45°39'47,01", ВД.68°3'55,38"; СШ.45°40'7,47", ВД.68°3'53,25".

Площадь участка проведения пробной эксплуатации составляет 20,37 кв. км. Глубина участка недр - 3500 м В административном распределении Кызылординская область занимает 19% и Туркестанская область 81% контрактной территории. Проектируемые скважины расположены в Туркестанской области.

Бурение и ввод скважин в пробную эксплуатацию предусматривается в следующем порядке: май-июнь 2026 г. – бурение, 01.08.2026 г. – ввод в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №3.

Климат района резко континентальный, характеризующийся крайней сухостью воздуха, малым количеством осадков, резкими суточными колебаниями температуры. Наиболее высокая среднемесячная температура отмечается в июле-августе (+30-32С°) при максимальных суточных значениях +44С°, минимальная температура приходится на январь -27,7С°. Среднегодовое количество осадков составляет 597,4 мм, причём наибольшее их количество выпадает в холодное время года (октябрь - апрель). На летний период приходится около 6% всего количества выпадаемых осадков, и они носят характер краткосрочных ливней. Высота устойчивого снежного покрова 50 - 58 мм.



Краткое описание намечаемой деятельности

По месторождению Аса с учетом описанных выше технических решений и технологий был рассмотрен один вариант технологических показателей пробной эксплуатации.

В период пробной эксплуатации на месторождении будут введены в эксплуатацию 2 скважины, из них одна скважина (№№1) из старого фонда, используются после расконсервации и 1 проектная скважина (№№3). Бурение и ввод скважин в пробную эксплуатацию предусматривается в следующем порядке: май-июнь 2026 г. – бурение, 01.08.2026 г. – ввод в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №3.

Месторождение находится в пределах природоохранной зоны, и на основании Экологического кодекса РК и Закона об ООПТ на территории государственных заповедных зон запрещается строительство объектов промышленности и энергетики. При этом разрешаются геологическое изучение, разведка полезных ископаемых; добыча полезных ископаемых допускается в исключительных случаях на основании решения Правительства РК. В связи с чем расконсервация скважины №1 не планируется. В рамках дополнения к проекту пробной эксплуатации предусматривается освоение скважины №3 в течении 5 суток на каждый объект.

В период освоения скважины № 3, будут проведены режимные исследования на пяти режимах прямым и трех обратным ходом с последующим закрытием на КВД. Объект испытания PZ, интервал 2670-2720 м. Ожидаемый дебит газа составит 254 тыс.м³/сут. Газ, в объеме 1 270 000 м³, полученный при освоении в течении 5 суток, будет сжигаться на факеле.

Таким образом, в мае-июне 2026 г планируется бурение скважины №3, а в период с 01.08.2026 по 01.09.2026 г. проведение освоения. По завершении работ по освоению и получении данных о фильтрационно-емкостных характеристиках пласта и физико-химических свойствах газа, скважина будет переведена в режим консервации.

Технологические показатели пробной эксплуатации залежей месторождения определялись из условия, что месторождение разрабатывается системой «средних» скважин. Для «средней» скважины взяты средние параметры, такие, как глубина, дебит, коэффициенты фильтрационных сопротивлений для газовых залежей. При моделировании процесса эксплуатации газовой залежи использовался метод «средней» скважины на основе уравнения материального баланса. Используемый метод материального баланса перспективен на начальной стадии проектирования, когда недостаточно исходной геолого-промысловой информации о пластовом резервуаре.

Кроме того, этот метод используется для оперативных расчетов показателей эксплуатации. Математическая модель включает систему дифференциальных уравнений, полученных исходя из балансовых соотношений флюидов в поровом объеме. Выбор техники и технологии добычи газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств пластовых флюидов и заданных проектных условий эксплуатации месторождения. При пробной эксплуатации разрабатываться будет нижнепалеозойский продуктивный горизонт. Отложения представлены гранитами коричневато-серыми, зеленовато-серыми, плотными средне-крепкими, крепкими; песчаниками светло-серыми, среднезернистыми, на карбонатном цементе. Встречаются включения пирита и роговой обманки. В разрезе присутствуют алевролиты коричневато-зеленовато-серые, тонкозернистые, частично грубозернистые, плотные, средне-крепкие. Природный флюид характеризуется содержанием углекислого газа (CO₂) 0,01% и азота до 1,14%. В условиях добычи газ считается сухим. Опробование скважины 1 проводили на НКТ диаметром 73 мм при диаметрах штуцера 7, 9, 11, 13 и 25 мм. При этом дебиты газа составляли от 83 до 403 тыс. м³/сут, трубное давление при этом составляло 16,7, 15,0, 13,0, 11,7 и 17,5 МПа при пластовом давлении 24,2 МПа. Во всех скважинах межтрубное пространство перекрывалось пакером, что является необходимой мерой при эксплуатации газовых скважин. В процессе опробования вынос мехпримесей из скважин не наблюдался, что позволяет устанавливать дебит скважин без ограничений по условию устойчивости коллектора, однако при обосновании фонтанного подъёмника необходимо учесть возможность выноса на



забой частиц пластовой породы, которые должны выноситься на поверхность. Ввиду того что месторождение Аса находится на природоохранной территории на текущем этапе предусматривается только опробование скважин.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу при строительстве и освоении скважины №3 являются: железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, железа оксид); марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/; азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; углерод (сажа, углерод черный); сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид); сероводород (дигидросульфид); углерод оксид (окись углерода, угарный газ); фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/; пентан; метан; изобутан (2-метилпропан); смесь углеводородов предельных C1-C5; бенз/а/пирен (3,4-бензпирен); формальдегид (метаналь); масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.); алканы C12-19 /в пересчете на C/ (углеводороды предельные C 12-C19 (в пересчете на C) растворитель РПК-265П); взвешенные частицы; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений); пыль абразивная. Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу при строительстве и освоении скважины №3 составляют: на 2025-2026 гг. - 377,741535461 т/год.

Водные ресурсы. При строительстве и бурении скважин вода используется на хозяйственно-бытовые нужды и производственные нужды. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Объемы потребления воды при строительстве и бурении скважин на хоз-питьевые нужды составляет – 200,97 м³/пер, на технические нужды - 807,6292 м³/пер. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод планируется размещение биотуалетов, снабженных водоизолированными сборниками стоков. Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться на очистные сооружения предприятия.

Растительный мир. По зоогеографическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). В растительном покрове доминируют бедные по видовому составу биюргуновые, полынно-биюргуновые и полынно-боялычевые группировки, а также сорнотравные фитоценозы - Кокпековые (*Atriplex cana*), чернополынные (*Artemisia pauciflora*), сарсазановые (*Halochelum Strobilaceum*); Эфемероидно-каратавскополынные (*Artemisia karatavica*, *Poa bulbosa*) пустыни. Использование растительных ресурсов не предусматривается. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Ценные виды растений в пределах рассматриваемого участка исследований отсутствуют. Зона влияния планируемой деятельности на растительный мир ограничивается границами земельного отвода. По окончании работ, до возврата территории будет произведена техническая, биологическая рекультивация. Использование растительных ресурсов не предусматривается. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Животный мир. По зоогеографическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). Животный мир относительно беден. В долине барсуки, мелкие грызуны. Из ядовитых встречаются фаланги, каракурты, скорпионы, змеи. Наличие мест обитания и путей миграции животных, а также путей миграции редких копытных животных и наличие видов животных, занесенных в Постановление Правительства РК «Об утверждении перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных» №1034 от 31.10.2006 г. не имеется. Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Отходы. При намечаемой деятельности предполагается образование отходов производства и потребления при строительстве скважины №3 на 2025-2026 гг.



К отходам потребления относятся: твердо - бытовые отходы – 7,2 т/год, образуются в процессе деятельности работников.

К отходам производства относятся при строительстве: промасленная ветошь - 0,1334 т/год, отработанные масла - 6,9525 т/год, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т/год, металлические емкости из под масла - 2,086 т/год, тара из-под химреагентов - 4,2566 т/год, огарки сварочных электродов - 0,006 т/год, металлолом - 15 т/год, строительный мусор (разбитые бетонные блоки) - 7,5 т/год, буровой шлам – 654,75 т/год, отработанный буровой раствор – 397,026 т/год, БСВ- 680,616 т/год.

Все виды отходов размещаются на территории временно, на срок не более 6 месяцев. Хранение отходов организовано с соблюдением несмешивания разных видов отходов. Все отходы передаются сторонним организациям.

Намечаемая деятельность: Проведение работ по пробной эксплуатации месторождения Аса. Проектом предусматривается бурение и ввод скважины №3, по пп. 2.1. п.2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, разведка и добыча углеводородов.

В соответствии с пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложению 2 Кодекса разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, относиться к I категории.

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

Воздействие на окружающую среду признается существенным, возможным необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду необходима согласно: подпункта 4) (в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); подпункта 8) (является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды), пункта 25 и подпункта 2) (на особо охраняемых природных территориях или их охранных зонах) пункта 29 главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 года №280.

В соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 65, пункта 1 статьи 72 Кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействий. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на «Едином экологическом портале» (ecportal.kz).

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Согласно подпункта 2 пункта 4 статьи 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс) для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

3. 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.

4. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой



деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

5. В соответствии с подпунктом 5 пункта 4 статьи 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду (тепло, шум, вибрация, ионизирующее излучение, напряжение электромагнитных полей и иных физических воздействий), обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

6. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 и подпункта 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

7. Предусмотреть соблюдения экологических требований предусмотренные статьями 210, 211, 233, подпункта 1) пункта 8 статьи 238, 395 Кодекса.

8. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствии с пунктом 2 статьи 145 Кодекса.

9. Для сохранения историко-культурного наследия обеспечить организацию охранной зоны в размере 40 метров от внешней границы в соответствии с приказом Министерства культуры и спорта РК от 14 апреля 2020 года №86.

10. Согласно п.2 ст.216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

11. В соответствии статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями статьями 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

12. Учитывая, что намечаемая деятельность планируется на территории Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны Республиканского значения выполнить оценку воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды, обеспечить неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно пункта 1 статьи 245 Кодекса при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных. Должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечение неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, предусмотренные пунктом 1 статьи 245 Кодекса и пунктом 8 статьи 257 Кодекса.

13. В соответствии с пунктом 1 статьи 225 Кодекса при проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проведению операций по недропользованию в обязательном порядке проводится оценка воздействия на подземные водные объекты и определяются необходимые меры по охране подземных вод.

14. Согласно пункта 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно



пункта 2 статьи 7 Закона РК «О растительном мире» физические и юридические лица обязаны:

- 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов;
- 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений;
- 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия;
- 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов;
- 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром;
- 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

15. В соответствии с пунктом 2 статьи 238 Кодекса 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.

16. Согласно пункта 3 статьи 238 Кодекса 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.

17. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 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, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательной.

Руководитель департамента

К. Бейсенбаев

*Исп. Орынкулова М.
Тел: 8-707-170-79-69*

Руководитель департамента

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич



