

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасны Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности на «Групповой технический проект на бурение двух оценочных скважин месторождения Айрақты», приложение.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ11RYS00740089 от 16.08.2024 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Месторождение Айрақты расположено в юго-западной части песков Мойынқум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Шу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина малого Каратау, являющегося ветвью большого Каратау. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Талас. С населенными пунктами месторождение Айрақты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. На юго-западе в 40 км находится обустроенное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой. Через месторождение проходит высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения. Через месторождение Амангельды проходит шоссейная дорога, которая соединяет областной центр город Тараз, с сёлами Акколь, Ойык, Уланбель.

Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт на добычу углеводородного сырья с Министерством энергетики Республики Казахстан №5132 от 25.11.2022 г. 13.03.2023 года подписано дополнение №1 к контракту №5132-УВС на закрепление участка добычи и периода добычи углеводородов, на срок, равный 25 лет, т.е. до 25.11.2047 года с учетом закрепленного подготовительного периода. Площадь горного отвода 4487,1 га (44,87 кв.км). Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 3,5 га на скважину.



Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Географические координаты № Оц - 1 44°10'55.9052"N; 71°25'3.7896"E; 44°10'56.895"; 71° 25' 01.115"; Оц - 2 44°10'19.9555"N; 71°25'30.7562"E; 44° 10' 20.945"71° 25' 28.083".

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается бурение оценочных скважин № ОЦ-1 и ОЦ-2 глубиной 2250 м на месторождении «Айрақты». Основными объектами по которым приняты решения, являются: способ бурения скважин - роторный, ВЗД; для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА - 80/120; источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Конструкция скважин – вертикальная. При бурении конструкция скважин: направление Ø 324,0 мм - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья и возникновения грифона при бурении под кондуктор, возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. На глубине не менее 30 м от уровня поверхности земли кондуктор Ø 244,5 мм х 350 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием; промежуточная колонна Ø 177,8 мм х 1100 м – цементируется до устья. Глубина спуска промежуточной колонны определена по условию перекрытия пластичных пород и газовых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород под ее башмаком при закрытии скважины в случае открытого фонтанирования газом и воды. Спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, испытания объектов. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Для скважины ОЦ - 1 решение о необходимости дальнейшего бурения до глубины 2250 м и спуска обсадной колонны будет приниматься по результатам ГИС, ГТИ (газовый каротаж); эксплуатационная колонна Ø 127 мм х 2250 м – цементируется до устья. Спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, испытания объектов. Для скважины ОЦ - 2 решение о необходимости спуска обсадной колонны будет приниматься по результатам ГИС и испытания в открытом стволе. Возможно обсаживание ствола потайной колонной (хвостовик); конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»; количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и освоения скважин.

Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин - производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины - после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-80/120. Сжигание газа на факеле предусмотрено. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Методы бурения применяются передовые и других методов бурения скважин не существует.



Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: начало бурения 2 скважин – 1 полугодие 2025 года. Начало эксплуатации – 2025 года. Продолжительность цикла бурения скважин - 272 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества: выделяемые при проведении сварочных работ; при работе шлифовальных машин; при проведении битумных работ; при резке металла; при лакокрасочных работах; от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) при работе задействованного автотранспорта; строительных машин и механизмов на строительной площадке. От источников загрязнения в период строительно-монтажных работ (смп), подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При бурении 1-ой скважины: железо (II, III) оксиды - 0,0156 г/с, 0,000673 т/год; марганец и его соединения - 0,001342 г/с, 0,000058 т/год; азота (IV) диоксид (азота диоксид) - 7,951454 г/с, 14,543023685 т/год; азот (II) оксид (азота оксид) - 1,291756 г/с, 2,363225992 т/год; углерод - 0,902267 г/с, 0,961301538 т/год; сера диоксид - 1,454639 г/с, 3,29392095 т/год; сероводород - 0,010026 г/с, 0,0047025815 т/год; углерод оксид - 10,68204 г/с, 14,015564549 т/год; фтористые газообразные соединения - 0,001094 г/с, 0,00004725 т/год; фториды неорганические плохо растворимые - 0,00481 г/с, 0,000208 т/год; метан - 0,110276 г/с, 0,035729365 т/год; смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,055276 г/с, 3,6393556 т/год; смесь углеводородов предельных C6-C1 - 0,02133 г/с, 0,0920704 т/год; бензол - 0,000129 г/с, 0,000428 т/год; диметилбензол - 4,07E-05 г/с, 0,0001346 т/год; метилбензол (349) - 8,13E-05 г/с, 0,0002692 т/год; бенз/а/ пирен - 1,1E-05 г/с, 0,000024002 т/год; формальдегид; 0,110496 г/с, 0,204588031 т/год; масло минеральное нефтяное - 0,003 г/с, 0,00000420812 т/год; алканы C12-19 - 2,699655 г/с, 4,945409946 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 12,68204 г/с, 0,2949282 т/год; Всего - 37,99737 г/с, 44,3956671 тонн/год; 2 скважины составят - 75,99473 88 г/с, 88,7913342 тонн/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: (1 класс опасности) - бенз/а/пирен; (2 класс опасности) - азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые. Формальдегид; (3 класс опасности) - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; (4 класс опасности) - углерод оксид, алканы с 12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем образования буровых сточных вод составит на одну скважину 391,0143 м³, на 2-у скважины 782,0287 м³.

Питьевое водоснабжение на месторождении обеспечивается бутилированной водой. Питьевое и техническая вода для производственных целей - привозная вода. Использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве. На 1 - у скважину хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 1202,38 м³ на период строительства, на технические нужды 1600,6 м³; на 2 - х скважинах хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 2404,75 м³/период строительства, на технические нужды 3201,2 м³/период. Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены.



Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Лимит накопления при строительстве одной скважин - 448,6917 тонн/год в том числе отходов производства - 445,8879 тонн/год, отходов потребления - 2,8038 тонн/год. Опасные отходы: буровой шлам 210,5343 тонн/год; буровой раствор - 232,4091 тонн/год; отработанные масла - 0,2728 тонн/год; промасленная ветошь 0,0254 тонн/год; использованная тара - 2,5453 тонн/год. Не опасные отходы: металлолом - 0,1000 тонн/год; огарки сварочных электродов - 0,0009 тонн/год; коммунальные отходы - 2,8038 тонн/год.

Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Лимит накопления при строительстве 2 - х скважин всего - 897,3835 тонн/год в том числе отходов производства - 891,7758 тонн/год, отходов потребления - 5,6076 тонн/год. Опасные отходы: буровой шлам - 421,0687 тонн/год; буровой раствор - 464,8183 тонн/год; отработанные масла - 0,5457 тонн/год; промасленная ветошь - 0,0508 тонн/год; использованная тара - 5,0905 тонн/год. Не опасные отходы: металлолом - 0,2000 тонн/год; огарки сварочных электродов - 0,0019 тонн/год; коммунальные отходы - 3,6156 тонн/год.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует. Не предусматривается компенсационная посадка.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных. Не предусматривает использование объектов животного мира. Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют.

Трансграничное воздействие отсутствует.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); среднее воздействие (от 6-ти месяцев до 1 года).

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на бурение двух оценочных скважин месторождения Айракты» относится к объекту I категории согласно подпункта 1.3. пункта 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду прогнозируется. Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп.6), 8) п.25 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. В случае использования земельных участков для накопления, хранения, захоронения промышленных отходов согласно пункта 5 статьи 238 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400 – VI (далее – Кодекс), они должны отвечать следующим требованиям:



1) соответствовать санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам проектирования, строительства и эксплуатации полигонов захоронения промышленных отходов;

2) иметь слабофильтрующие грунты при стоянии грунтовых вод не выше двух метров от дна емкости с уклоном на местности 1,5 процента в сторону водоема, сельскохозяйственных угодий, лесов, промышленных предприятий;

3) размещаться с подветренной стороны относительно населенного пункта и ниже по направлению потока подземных вод;

4) размещаться на местности, не затопляемой паводковыми и ливневыми водами;

5) иметь инженерную противοфильтрационную защиту, ограждение и озеленение по периметру, подъездные пути с твердым покрытием;

6) поверхностный и подземный стоки с земельного участка не должны поступать в водные объекты.

2. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, транспортных и буровых работ с применением экологически безопасных составов связывающих пылевые фракции;

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

– при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

3. 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.

4. 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.

5. 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.

6. Предусмотреть соблюдения экологических требований предусмотренные статьями 210, 211, 233, 234 подпункта 1) пункта 8 статьи 238, 395 Кодекса.

7. 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.



8. 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.

9. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

10. При выполнении операции с отходами учитывать принципы иерархии согласно статьями 329 и 358 Кодекса, а также соблюдать предусмотренные статьи 397 Кодекса экологические требования при проведении операции по недропользованию.

11. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 09.07.2003 г. № 481.

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

13. 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.

14. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия с учетом розы ветров, государственному лесному фонду, зоне воздействия для объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны, водных объектов, государственного лесного фонда, памятников историко-культурного наследия.

15. При оценки воздействия намечаемой деятельности учесть РД 52.04.186-89 на основании письма МООСРК от 04.05.2011 г. №10-02-50/598-и.

16. 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.

17. 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.



18. 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.

19. 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.

20. Предоставить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и подземных вод, мест размещения отходов.

21. Для образующегося отходов – отработанных масел необходимо руководствоваться требованиями по обращению с данными видами отходов согласно СТ РК 3129-2018, указать данные требования.

22. Для всех видов отходов указать вид (код) отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов», а также для периода эксплуатации не учтено образования следующих отходов – фильтры от техники и оборудования, металлолом от ремонтов техники, огарки сварочных электродов, пещевое отходов, при этом учесть требования пункта 2 статьи 65 Кодекса.

23. 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.

И.о. руководителя департамента

Темир Смагулов Мамбетович

