



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «KG Oil&Gas»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ18RYS00791955 30.09.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук участка Балдысай проектной глубиной 1400(+/-250) м.

Планируемая дата начала бурения – 2025-2026 гг.

Участок недр «Балдысай» расположен в Темирском районе Актюбинской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Ақтөбе находится в 140км, от районного центра – пос. Шубаркудук в 40 км и от городов Кандыағаш в 50 км, Алға - в 90 км; г.Темир расположен в северо-восточной части геологического отвода. Площадь участка недр с учетом исключения составляет 1121,1 кв. км. Географические координаты скважины АК-1 49°01'45,96" (СШ) и 56°57'52,67" (ВД). Угловые точки геологического отвода участка «Балдысай»: 1) 48°54'00" (с.ш) 57°57'10,00" (в.д), 2) 48°54'00" (с.ш) 56°55'00" (в.д), 3) 48°53'00" (с.ш) 56°55'00" (в.д), 4) 48°53'00"(с.ш) 56°50'00"(в.д), 5) 49°09'00"(с.ш) 56°50'00"(в.д), 6) 49°10'00"(с.ш) 56°50'00" (в.д), 7) 49°20'00"(с.ш) 56°50'00"(в.д), 8) 49°20'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 9) 49°19'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 10) 49°19'00"(с.ш) 57°06'00"(в.д), 11) 49°18'00"(с.ш) 57°06'00"(в.д), 12) 49°18'00"(с.ш) 57°05'00"(в.д), 13) 49°15'00" (с.ш) 57°07'00"(в.д), 14) 49°15'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 15) 49°14'00"(с.ш) 57°07'00"(в.д), 16) 49°14'00"(с.ш) 57°09'00"(в.д), 17) 49°13'00"(с.ш) 57°09'00"(в.д), 18) 49°13'00"(с.ш) 57°10'00"(в.д).

Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет – 1,7 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается бурение одной разведочной скважины АК-1, глубиной 1400м (+/-250м) м на структуре Аккудук участка Балдысай. Вид скважины – вертикальный. Способ бурение – роторный. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 170тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении скважины являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 1,7 га. Проектная глубина составляет – 1400м (+/-250м) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 411,0 суток): строительно-монтажные работы – 8,0 суток; подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; бурение и крепление – 35,0 суток; испытание в процессе бурения – 6,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне - 360,0 суток.



С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø339,7 мм х 20 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø244,5 мм х 500 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм х 1400 м (±250) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважины является – поиск и разведка углеводородного сырья, назначение скважины – разведочная

Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Расстояние от проектируемой скважины АК-1 до реки Темир 16,14 км. Ориентировочный объем технической воды, необходимой на нужды при строительстве 1-ой скважины, составит водопотребление – 591,769 м³/период, водоотведение – 473,415 м³/год.м. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов: 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. БСВ сливаются с оборудования, по бетонированным желобкам и стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору на полигоны

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», участок расположен на землях 89 квартала, 1-10 участков Журицкого лесничества КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира».

Участок расположен на территории Темирского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстана: стрепет, степной орел, сова. Кроме того, встречаются дикий кабан, заяц, лиса, корсак, барсук, являющийся видом охоты.

Источники энергоснабжения - дизель-генераторы. Источники теплоснабжения – электрообогреватели.

Суммарные выбросы от стационарных источников от 1-ой скважины на участке Балдысай составляет: **При смр, бурение и крепление – 13,133652 г/с, 22,3310216т/г.** Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,001466, марганец и его соединения (2 кл) - 0,0002595т, азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 8,532912, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,3865982т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 0,53346т, сера диоксид (3 класс) - 1,33311т, сероводород (2 класс) - 0,0004308т, углерод оксид (4 класс) - 6,93336т, фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,00006т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000014666т, формальдегид (2 кл.) - 0,133338т, масло минеральное(не кл.) – 0,00012246т, C12-19 (4кл.) - 3,41899т, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) – 0,0569т.

При испытании 1-го объекта Р2 – 5,002123 г/с, 31,8853759 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 8,27909046т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,3453522т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 1,489200717т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00087692т, углерод оксид (4 класс) - 16,20796317т, метан (не кл) - 0,329518179 т, C1-C5 (не кл.) - 0,0623349 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0230573 т, бензол (2 кл) – 0,0063328т, диметилбензол (3кл) – 0,00191667т, метилбензол (3кл) - 0,0039778т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т.

При испытании 2-го объекта Р2 (перья) – 5,002123 г/с, 31,8853759 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 8,27909046т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,3453522т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 1,489200717т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00087692т, углерод оксид (4 класс) - 16,20796317т, метан (не кл) - 0,329518179 т, C1-C5 (не кл.) - 0,0623349 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0230573 т, бензол (2 кл) – 0,0063328т, диметилбензол (3кл) – 0,00191667т, метилбензол (3кл) - 0,0039778т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т.



углерод черный) (3 кл) - 1,489200717т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00087692т, углерод оксид (4 класс) - 16,20796317т, метан (не кл) - 0,329518179 т, C1-C5 (не кл.) - 0,0623349 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0230573 т, бензол (2 кл) – 0,0063328т, диметилбензол (3кл) – 0,00191667т, метилбензол (3кл) - 0,0039778т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т.

При испытании 3-го объекта Т (триас) – 8,5179472 г/с, 57,7322565 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 10,727366287т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,743197022т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 3,529430573т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00089636т, углерод оксид (4 класс) - 36,61026173т, метан (не кл) - 0,839575643т, C1-C5 (не кл.) - 0,0972449 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0359673т, бензол (2 кл) – 0,0065037т, диметилбензол (3кл) – 0,0019751т, метилбензол (3кл) - 0,0040831т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т.

При испытании 4-го объекта Т (триас) – 8,5179472г/с, 57,7322565 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 10,727366287т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 1,743197022т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 3,529430573т, сера диоксид (3 класс) - 1,09663т, сероводород (2 класс) - 0,00089636т, углерод оксид (4 класс) - 36,61026173т, метан (не кл) - 0,839575643т, C1-C5 (не кл.) - 0,0972449 т, C6-C10 (не кл.) - 0,0359673т, бензол (2 кл) – 0,0065037т, диметилбензол (3кл) – 0,0019751т, метилбензол (3кл) - 0,0040831т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000012064т, формальдегид (2 кл.) – 0,109663т, масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0001577т, C12-19 (4кл.) - 2,929292 т.

Ликвидация (консервация) и тех.рекультивация – 3,5733971 г/с, 1,73295728 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,000586т, марганец и его соединения (2 кл) - 0,0001038т, азота (IV) диоксид (азота диоксид) (2кл) - 0,63936т, азот (II) оксид (азота оксид) (3 кл) - 0,103896т, углерод (сажа, углерод черный) (3 кл) - 0,03996т, сера диоксид (3 класс) - 0,0999т, сероводород (2 класс) - 0,00006438т, углерод оксид (4 класс) - 0,51948т, фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000024т, бенз/а/пирен (1кл) - 0,000001099т, формальдегид (2 кл.) - 0,00999т, C12-19 (4кл.) - 0,262692т, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) – 0,0569т.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

На структуре Аккудук участка Балдысай отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. **Ориентировочный объем образования отходов на период СМР, бурении, креплении разведочной скважины всего составляет: – 373,223 т/г,** в т.ч. отходов производства – 371,981 т/г, отходов потребление – 1,242 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) – 165,2 т/г, отработанный буровой раствор – (010506*) – 202,12 т/г, промасленная ветошь – (150202*) – 0,0335 т/г, использованная тара (150110*) – 0,125 т/г, отработанная масла – (130208*) – 2,48 т/г, Не опасные отходы – металлолом – (170407) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) – 0,00225 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 1,242 т/г.

Ориентировочный объем образования отходов на период испытания всего составляет: – 2,7593 т/г, в т.ч. отходов производства – 0,1453 т/г, отходов потребление – 2,614 т/г. Опасные отходы – промасленная ветошь – (150202*) – 0,0335 т/г, использованная тара (150110*) – 0,0418 т/г, отработанная масла – (130208*) – 0,07 т/г, Не опасные отходы – коммунальные отходы – (200301) – 2,614 т/г.

Ориентировочный объем образования отходов при консервации/ликвидации и тех. рекультивации всего составляет: – 0,0646 т/г, в т.ч. отходов производства – 0,0136 т/г



отходов потребление – 0,051 т/г. Опасные отходы – промасленная ветошь – (150202*) – 0,0127 т/г, Не опасные отходы – огарки сварочных электродов – (120113) – 0,0009 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 0,051 т/г.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект на бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук участка Балдысай проектной глубиной 1400(+/-250) м» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации данного проекта недропользователь обязуется осуществлять производственный экологический мониторинг согласно законодательству РК.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. **Водные ресурсы:** обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. **Недра:** работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. **Почвенный и растительный покров:** использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. **Животный мир:** сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», а также в соответствии со статьей 65 Экологического Кодекса Республики Казахстана от 02.01.2021 г.:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280) (*расположен на землях 89 квартала, 1-10 участков Журинского лесничества КГУ «Темирский лес и охрана животного мира»*).



2. 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); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280)(Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел, сова).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

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, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).



10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

12. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». 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.

13. Так как территория месторождения расположена на земле государственного лесного фонда, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого необходимо перевести землю государственного лесного фонда в другие категории и (или) если их не нужно изъять, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитет лесного хозяйства и животного мира).

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



