



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

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: №KZ31RYS00349013 07.02.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается реализация проектных решений в рамках Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1, а также последующая реализация технических проектов на бурение (строительство) скважин, планируемых к бурению, основная цель намечаемой деятельности - это поиск залежей УВ в благоприятных ловушках, расположенных вблизи тектонического разлома на северо-западном участке блока Терескен-1.

Все работы в рамках проекта «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1» (и последующие технические проекты на бурение (строительство) скважин) планируется провести в период с 2023 года (после получения необходимых разрешений) и до конца 2024 года. Однако т.к. срок действия настоящего контракта №4686 от 21.12.2018г. на разведку и добычу завершается 21.12.2024 года, АО «СНПС Ақтобемунайгаз» имеет право продления контракта на разведку и добычу согласно Кодекса о недрах и недропользовании от 27 декабря 2017 года №125-VI ЗРК. В связи с этим после получения продления имеющегося контракта на разведку и добычу, работы необходимые для завершения испытания объектов скважин планируется продолжить в 2025 году.

Участок расположен на контрактной территории №4686. Блок Терескен-1 в административном отношении расположен в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Планируемые работы в рамках Дополнения к проекту разведочных работ: сейсморазведочные работы МОГТ-3Д, бурение и испытание: независимой скважины ЗАК-1, зависимой скважины ЗАК-2, зависимой скважины АК-13 и зависимой скважины АК-14. Планируемые работы находятся в пределах границ геологического отвода Блока Терескен-1. Примерное расстояние до поселка Оймауыт 100 км. До районного центра Карауылкелды 170 км. Областной центр г. Ақтобе находится на расстоянии около 400км.

Координаты блока Терескен-1 - 1. 46°40'00"C 56°30'00"В 2. 47°30'00"C 56°30'00"В 3. 47°29'58"C 56°44'37"В 4. 47°19'59"C 56°44'40"В 5. 47°20' 00"C 57°00'00"В 6. 46°40'00"C 57°00'00"В. Площадь земельного отвода – 2,1 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках намечаемой деятельности планируется: 1. Детальные сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 608 кв.км; 2. Бурение поисковой независимой скважины ЗАК-1 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 4500м (+250м); 3. Бурение поисковой зависимой скважины ЗАК-2 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 4500м (+250м); 4. Бурение поисковой зависимой скважины АК-13 (бурение, ГИС,



отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 3150м (+250м); 5. Бурение поисковой зависимой скважины АК-14 (бурение, ГИС, отбор керн, испытание и т.п.) Глубиной 3200м (+250м); Цель бурения и назначение скважин является поиск залежей УВ в благоприятных ловушках, расположенных вблизи тектонического разлома на блоке Терескен-1. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 750 м/ст.мес. Для бурения скважин будет использована одна из представленных буровых установок ZJ-45, ZJ-50, ZJ-70 или буровая установка с аналогичными характеристиками по типу ZJ-45, ZJ-50 или ZJ-70. 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. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,1 га.

Максимальная продолжительность проведения работ по 1 скважине будет состоять из следующих этапов (всего 202 суток): - строительно-монтажные работы – 20 суток; - подготовительные работы к бурению – 2 суток; - бурение и крепление – 180 суток. После бурения скважин планируется провести испытания объектов скважин для изучения и определения продуктивных пластов. Предварительно планируется испытать 4-5 объекта. До начала реализации запланированных решений будут выполнены законные требования по получению необходимых разрешительных документов для реализации намечаемой деятельности в рамках Дополнения. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса.

На проектные скважины возлагаются следующие задачи: поиск залежей УВ в благоприятных ловушках, расположенных вблизи тектонического разлома на территории блока Терескен-1. Планируется провести детальные сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 608 кв.км. Сейсморазведка один из ведущих геофизических методов исследования структуры, строения и состава горных пород. Бурение 4х скважин ЗАК-1, ЗАК-2, АК-13, АК-14. Исходя из горно-геологических условий бурения скважин в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующие конструкции скважин: Направление $d=508\text{мм}$ устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытия верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=339,7\text{мм}$ устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна $d=244,5\text{мм}$ устанавливается с целью перекрытия пород склонных к осыпям и обвалам; Эксплуатационная колонна $d=177,8\text{мм}$ или $d=168,3\text{мм}$ устанавливается с целью разобщения нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, проведение газового каротажа (ГТИ), проведение углубленного анализа шлама, элементного состава пород (Рентгенофлуоресценция XRF), геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется провести испытание скважин. Это комплекс работ, выполняемых в скважине с целью вызова притока пластовых жидкостей и газа, отбора их проб и определения их ориентировочного дебита. Процесс опробования пластов может быть условно разделен на три стадии: - выбор объектов опробования и подготовка скважины к испытанию; - испытание пласта; - исследование пласта. При наличии нескольких объектов опробования все стадии повторяются, за исключением выбора объектов, но число объектов и их положение уточняются после опробования предыдущих. Выбор объектов опробования проводится по совокупности геологической, технической и геофизической информации не только по данной скважине, но и по всему изучаемому району (месторождению). В законченных бурением скважинах, после спуска обсадной колонны, для вскрытия пласта проводится перфорация колонны. Плотность перфорации (число отверстий) и тип перфоратора выбирают в зависимости от строения пласта, его коллекторских свойств, конструкции скважины, температуры и давления в интервале испытания. Процесс испытания в обсаженной скважине



осуществляется «снизу вверх». Изоляция испытанных объектов от расположенных выше достигается установкой цементных мостов. Опробование и испытание входят в этап освоения законченной бурением скважины, после определения герметичности эксплуатационной колонны.

Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется на договорной основе с Управлением «Актобээнергонефть». Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Джайынды. Скважины от реки Джайынды находится на расстоянии около 100 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважина не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Согласно расчетам: всего объем водопотребления 2299,9 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1472,71 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 1181,7 м³. Общий объем водопотребления в период строительства от 4 скважин: 9199,6 м³, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 3308,76 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 5890,84 м³. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 4726,8 м³. На период испытания 1 скважины: 6942,74 м³/год. Объем хозяйственно бытовых нужд составит – 376,74 м³. Технических нужд 6566 м³. На период испытания 4 скважин: 27770,96 м³/год. Объем хозяйственно бытовых нужд составит – 1506,96 м³. Технических нужд 26264 м³.

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин, чернобрюхий рябок, журавль-красавка, беркут, кроме того, в Республике Казахстан в летний период встречается сайгаки популяции Устьюрт, на которую охоту запрещена.

Макс. ориентировочные выбросы источников на период строительства 1 скважины составит – 154,468 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 5,59893 г/с, 57,8336 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 0,909826 г/с, 9,39796 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 0,3871805г/с, 4,0156т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 0,78416 г/с, 8,034 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00000977 г/с, 0,0000094 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 4,655972 г/с, 48,1928т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000008446 г/с, 0,000088374 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,096549 г/с, 0,9638 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 2,321660556 г/с, 24,09695 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.о.) – 0,35095 г/с, 1,93358 т/год. Мак. ориентировочные выбросы источников на период строительства 4 скважин составит– 617,873 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) – 22,39573 г/с, 231,3344 т/год; Азот оксид (3 кл.о.) – 3,639306668 г/с, 37,59184 т/год; Углерод (3 кл.о.) – 1,54872 г/с, 16,0624 т/год; Сера диоксид (3 кл.о.) – 3,136666668 г/с, 32,136 т/год; Сероводород (2 кл.о.) – 0,00003908 г/с, 0,0000376 т/год; Углерод оксид (4 кл.о.) – 18,62388889 г/с, 192,7712 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) – 0,000033784 г/с, 0,000353496 т/год; Формальдегид (2 кл.о.) – 0,386199996 г/с, 3,8552 т/год; Алканы C12-19 (4 кл.о.) – 9,286642224 г/с, 96,3878 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.о.) – 1,4038 г/с, 7,73432 т/год. Мак. ориентировочные выбросы 1 объекта одной скважины на период испытания (эксплуатации) – 14,44401904 г/с 75.06739013 т/год. Азота диоксид (2 кл.о.) 2,5928 г/с 7,7993728 т/г; Азот оксид (3 кл.о.) 0,42133 г/с 1,26739808 т/г; Углерод (3 кл.о.) 0,439833333 г/с 2,602144 т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) 4,49006962465 г/с 32,9831814013 т/г; Сероводород (2 кл.о.) 0,00425091715 г/с 0,03144070723 т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) 4,748333333 г/с 26,96944 т/г



Бутан (4 кл.о.) 0,00088 г/с 0,01279425 т/г; Пентан (4 кл.о.) 0,000275 г/с 0,0039984 т/г; Метан 0,1254 г/с 1,326446 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,531 г/с 0,02554 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,1964 г/с 0,00945 т/г; Этен (3 кл.о.) 0,004145 г/с 0,060282 т/г; Бензол (2 кл.о.) 0,002566 г/с 0,0001234 т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) 0,000806 г/с 0,0000388 т/г; Метилбензол (3 кл.о.) 0,001613 г/с 0,0000776 т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) 0,0000035 г/с 0,00000869 т/г; Формальдегид (2 кл.о.) 0,035 г/с 0,079 т/г; Алканы C12-19 (4 кл.о.) 0,849313334 г/с 1,896654 т/г; Макс.ориентировочные выбросы 5 объектов одной скважины на период испытания (эксплуатации) - 72,2201 г/с 375,337 т/г; Азота диоксид (2 кл.о.) 12,964 г/с 38,99686 т/г; Азот оксид (3 кл.о.) 2,10665 г/с 6,33699 т/г; Углерод (3 кл.о.) 2,199167 г/с 13,01072 т/г; Сера диоксид (3 кл.о.) 22,45035 г/с 164,9159 т/г; Сероводород (2 кл.о.) 0,021255 г/с 0,157204 т/г; Углерод оксид (4 кл.о.) 23,74167 г/с 134,8472 т/г; Бутан (4 кл.о.) 0,0044 г/с 0,063971 т/г; Пентан (4 кл.о.) 0,001375 г/с 0,019992 т/г; Метан 0,627 г/с 6,63223 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 2,655 г/с 0,1277 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,982 г/с 0,04725 т/г; Этен (3 кл.о.) 0,020725 г/с 0,30141 т/г; Бензол (2 кл.о.) 0,01283 г/с 0,000617 т/г; Диметилбензол (3 кл.о.) 0,00403 г/с 0,000194 т/г; Метилбензол (3 кл.о.) 0,008065 г/с 0,000388 т/г; Бенз/а/пирен (1 кл.о.) 1,75E-05 г/с 4,35E-05 т/г; Формальдегид (2 кл.о.) 0,175 г/с 0,395 т/г; Алканы C12 (4 кл.о.) 4,246567 г/с 9,48327 т/г; Выше представлены максимальные ориентировочные выбросы по 1 планируемой скважине рассчитанные по макс. глубине и макс. продолжит. работ, соответственно по каждой планируемой скважине (ЗАК-1, ЗАК-2, АК-13, АК-14) выбросы планируются быть аналогичными либо меньше представленных значений.

Сбросы отсутствуют.

В период строительства 1 скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления – 1222,577 т/год. В т.ч. отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам - 967,49 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 241,29 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 11,93 т/год. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,15 т/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 – 0,35 т/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 – 1,24 т/год. Отходы производства и потребления при строительстве от 4 скважин – 4890,308 т/год. Буровой шлам – 3869,96 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 965,16 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 47,72 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель-генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,508 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,6 т/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 – 1,4 т/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 – 4,96 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. Характеристика образующихся отходов в рамках испытания (эксплуатации) 1 объекта



одной скважины образуется 3 вида отходов, в том числе: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,127 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме 0,00003 т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме 0,22 т. 5 объектов одной скважины: - Опасные отходы – 2: Промасленная ветошь 15 02 02* в объеме 0,508 т, люминесцентные лампы 21 01 21* в объеме 0,00015 т. Не опасные отходы – 1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 в объеме 1,1 т. Выше представлены максимальные ориентировочные значения по 1 планируемой скважине, при испытании, рассчитанные по максимальной глубине и максимальной продолжительности работ, соответственно по каждой планируемой скважине (ЗАК-1, ЗАК-2, АК-13, АК-14) значения планируются быть аналогичными либо меньше представленных значений. На площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-1, а также последующая реализация технических проектов на бурение (строительство) скважин, планируемых к бурению» (*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

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 осуществлении работ; 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 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 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»:

1) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред



здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. 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».

2. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

3. 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 приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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

Куанов Ербол Бисенұлы

