

KZ23RYS00448388

28.09.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетису" , 040000, Республика Казахстан, область Жетису, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005892000, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису. Общая протяженность газопровода – 22,422 км Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км). .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена в с.Каспан Кербулакского района области Жетису..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 669,0 м³/час. Подводящий подземный

полиэтиленовый газопровод высокого давления PN 1,2 МПа проложены с заглублением до верха трубы не менее 1,0-1,2 м. до ПГБ-13-2У-Н1. Общая протяженность подводящего газопровода составляет-9986,0м. Полиэтиленовая труба принято по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 на высоком, среднем давлений и на низком давлений. Подводящий газопровод высокого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR9 по диаметрам: ПЭ □ 90x10,1-30,0м, ПЭ □ 110x12,3-9930,0м. Стальная электросварная надземно ГОСТ 10704-91 по диаметрам: СТ □ 89x3,5-12,0, СТ □ 108x4,0-14,0; Пункт газорегуляторный шкафной ПГБ-13-2У-Н1 основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СТГ-50 -G100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ согласно Тех. условия за №10 от 24.02.2023г. года выданных ГКП на ПВХ " ЖетисуГазСервис" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0x7,0м учтенным в разделе АС-1шт. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 □ 63x5,8, ПЭ100 SDR11 □ 90x8,2, ПЭ100 SDR11 □ 110x10,0 протяженностью 1941,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего P=0,3 МПа на низкое P=0,003 МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 3шт , (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СТГ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №10 от 24.02.2023 года выданных ГКП и на ПВХ " ЖетисуГазСервис", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x4,0м учтенным в разделе АС-3шт. Газорегуляторный пункт 13-2У-Н1 (ПГБ)- 1 шт. Газорегуляторный пункт 07-2У1 (ГРПШ)- 3 шт. Общий расчетный расход газа, м³/час -669,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления P=1,2 МПа - подземный ПЭ100 SDR 9 110x12,3 – 9,930 км. - подземный ПЭ100 SDR 9 90x10,1 – 0,030 км. - надземный ст □ 108x5,0 – 0,014 км. - надземный ст □ 89x4,0 – 0,012 км Протяженности трубопроводов для среднего давления P=0,3 МПа - подземный ПЭ100 SDR 11 110x10,0 – 1,150 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 90x8,2 – 0,763 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 63x5,8 – 0,016 км. - надземный ст □ 108x4,0 – 0,004 км. - надземный ст □ 89x3,5 – 0,006 км. - надземный ст □ 57x3,0 – 0,002 км. Протяженности трубопроводов для низкого давления P=0,003 МПа - подземный ПЭ100 SDR 11 32x3,0 – 0,610 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 63x5,8 – 2,491 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 90x8,2 – 2,696 км. - подземный ПЭ 100 SDR 11 110x10,0 – 1,054 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 125x11,4 – 0,193 км. - подземный ПЭ100 SDR 11 160x14,6 – 0,381 км. - надземный ст □ 25x3,0 – 0,230 км. - надземный ст □ 57x3,0 – 2,158 км. - надземный ст □ 76x3,0 – 0,610 км. - надземный ст □ 89x3,5 – 0,066 км. - надземный ст □ 108x4,0 – 0,018 км. При проектировании распределительного газопровода в селе Каспан проектируемый газопровод из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду 110мм. в защитном футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду160мм. переходит малой реки Биже поселке. Переход газопровода через реки предусматриваться подземными открытым способом. Подводные переходы газопроводов через водные преграды следует предусматривать на основании данных инженерно - гидрометеорологических, инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий. Речку Биже газопровод переходить траншеей как по сухому, предварительно выкопав обводной канал и о.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам, -Площадка ПГБ (ГРП) -Площадки ГРПШ После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт виде блочный (ГРП) соответственно комплектной заводской поставки. ПГБ предназначены для редуцирования высокого давления PN1,2МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. Для снижения давления газа со среднего PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN 0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ПГБ (ГРП), ГРПШ. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: -ПГБ -

газорегуляторный пункт шкафного типа марки ПГБ-13-2В-1У с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при входном давлении. Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3МПа Q= 800м3/час) с электронным корректором газа miniElcoг и с обогревом АОГВ согласно Тех. условия за №10 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ "ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области". -ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа miniElcoг и с обогревом ОГШН. На входе и выходе из ПГБ и ГРПШ установлены Задвижки марки 30с 41нж. Данный ПГБ и ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатом ограждении. Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013. За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки. Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет. Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 5 месяцев. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Общая площадь участка – 78 м2;;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности
Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 63,75м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. При проектировании распределительного газопровода в селе Каспан проектируемый газопровод из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду 110мм. в защитном футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ду160 мм. переходит малой реки Биже поселке. Переход газопровода через реки предусматриваться подземными открытым способом.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)
Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.;

объемов потребления воды На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 63,75 м3/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов
Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)
Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также

сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: • Механическое воздействие; • Химическое воздействие. Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: • работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 5 месяцев), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. ;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается. ;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается. ;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Песок-17331,28т; ПГС-63,45т; щебень-35,05т; битум-0,74219т; разработка грунта- 31370,79 т; засыпка грунта- 22879,23 т; электроды АНО-6 -0,654т; пропан-бутан-853,12кг; эмаль ХВ-124 – 0,00837 т; эмаль ПФ-115 – 0,25297т; уайт-спирит – 0,03181 т; грунтовка ГФ-021 – 0,13983 т; растворитель Р-4 – 0,02133 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 2.3054т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.010742, оксид азота (класс опасности 3)- 0.001746т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.002539т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 2.044729т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.001073т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.0098 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.001131т/год, углерод (класс опасности 3) 0.00046т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.1198т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)– 0.001091т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.0887т/год, метилбензол (класс опасности 3)– 0.01462т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.002831т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.006138т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.1201314т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C₁-C₅ (класс опасности -)- 0.1201314.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период строительно-монтажных работ отсутствуют. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,524т/год; огарки сварочных электродов – 0,00981 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,027 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Прохождение государственной экологической экспертизы..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Каспан. Рельеф гористый, за исключением юго-западной части. На территории района расположены горные хребты Алтынэмель, Малайсары, Чулактау. Наиболее крупные реки — Или, Биже, Коксу. В пределы южной части района входит Капчагайское водохранилище. В геоморфологическом отношении район относится к низкогорному денудационному слабонаклоненному рельефу. Район изучения приурочен к аллювиальным и аллювиально-пролювиальным равнинам, сложенным четвертичными отложениями различного генезиса, от раннечетвертичного до современного возраста. 1. Геолого-литологическое строение площадки приведено на инженерно- геологических, геолого- литологических колонках. 2. Основные нормативные и расчетные характеристики грунтов Инженерно-геологический элемент (ИГЭ-1) вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,30 до 2,5м. Грунт классифицирован как суглинок, светло-коричневый, лессовидный. Мощность слоя от 1,5 до 2,2м. Группа грунта – 35в. Инженерно-геологический элемент (ИГЭ-2) вскрыт скважинами в интервале глубин от 1,8 до 3,0м. Грунт классифицирован как гравийный грунт. Мощность слоя от 1,5 до 2,2м. Группа грунта – 6а. Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинка-79 см., для гравийные грунты - 117 см. Сейсмичность участка Район по СП РК 2.03-30-2017 расположен в сейсмической зоне с сейсмической опасностью – 8-9 баллов по картам сейсмического зонирования ОС3-2 и ОС3-22475. Пиковые ускорения (в долях g) для скальных грунтов по картам: ОС3-1475 (а gR(475)) - 0,21 и ОС3-12475 (аgR(2475)) - 0,39 (приложение Б). Расчетное ускорение - 0,393 (по приложению Е к СП РК 2.03-30-2017). Тип грунтовых условий площадки строительства – III (третий) согласно т.6.1 СП РК 2.03-30-2017. Расчетная сейсмичность площадки строительства - 8(девять) баллов.

14. Характеристика 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, предварительная оценка их существенности Пыление при разработке и засыпке грунта. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 5 месяцев), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее , чем отрицательного. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-

предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каспан Кербулакского района области Жетису. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеются. .

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



