

KZ94RYS00447110

27.09.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Petro Energy Group", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 17, здание № 39, 221140000259, АМАН МҰРАТ БАЙҚАДАМУҰЛЫ, 87017535979, petroenergygroup@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) Проект: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «PETRO ENERGY GROUP» является объектом 1 категории опасности. .

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилось. ;

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) Ранее скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводилось. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Тасым в административно-территориальном отношении расположен на территории Бейнейского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Расстояние до ближайшего населенного пункта Село Корколь 37 км, село Боранкул 37 км, село Бейнеу 93км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан». Участок недр предоставлен ТОО «Petro Energy Group» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257390 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. ТОО «Petro Energy Group» в соответствии с Контрактом №5167 от 13 февраля 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тасым в Мангистауской области с периодом разведки – 6 лет, периодом добычи – 25 лет. Площадь участка недра

(геологического отвода) месторождении Тасым составляет – 8,23 (восемь целых двадцать три сотых) кв. км, глубина геологического отвода - до минус 3500 м. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан» предусматривается: •проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных материалов 3Д с целью уточнения местоположения проектной скважины Тасым-15; (При проведении сейсморазведочных работ 3Д полевых работ не будет. Будет переобработка и переинтерпретация уже имеющихся старых данных, работа будет производиться на компьютере.) •бурение и испытание одной поисковой независимой скважины с проектной глубиной 3500 (±250) м со вскрытием триасовых отложений; Бурение скважины предварительно планируется проводить буровой установкой по типу ZJ-70 (т.е. нужна будет БУ для глубокого бурения). Испытание скважины будет проводиться буровой установкой по типу УПА 60/80, способных выполнить необходимые требования испытания объектов скважины. •ликвидация последствий деятельности разведки.(мероприятие согласно требованиям Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для скважины Тасым-15 предлагается следующая конструкция: □ Кондуктор диаметром 339,7мм спускается на глубину 150м для перекрытия рыхлых, неуплотненных пород, что позволит, в дальнейшем, создать циркуляцию бурового раствора. Затрубное пространство цементируется до устья. □ Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 1700м с целью перекрытия альб-сеноманских водоносных горизонтов и для установки противовыбросового оборудования. Цемент за колонной поднять до устья; □ Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на глубину 3500м для изоляции надсолевых продуктивных горизонтов друг от друга, их испытания и опробования. Эксплуатационную колонну рекомендуется цементировать с подъемом цемента до устья. Характеристика скважины Скважина Тасым-15 - поисковая, независимая. Закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов, в наиболее приподнятой части тектоники. Проектная глубина - 3500 м, проектный горизонт – триас. Более детально показано во вложенном проекте в главе 9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70,6 испытание, всего 90,0 (5 объекта= 5*90) в том числе: - в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 85,0 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Бурение скважины ориентировочно в апреле 2024года, испытание объектов скважины после бурения ориентировочно с начала июня 2024 года по конец августа 2025 года. Ликвидация последствия разведки согласно контракта по результатам разведки в 2029году. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 Контракт №5167 от 13.02.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 8,23 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.02.2029 года.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из п. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Вид водопользование общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 209 от 16 марта 2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 83,6 \cdot 30 = 62,7$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 83,6 \cdot 30 = 300,96$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 3,0 = 3,99$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 70,6 = 291,09$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 295,08$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление - 1185,714 м³/цикл. Водоотведение - 1126,149 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 450 \cdot 30 = 337,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 450 \cdot 30 = 1620$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 450 = 1855,35$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1855,35$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания 1 скважины – Водопотребление – 6636,0825 м³/цикл. Водоотведение – 6315,4575 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 \cdot 3500 \cdot 1,5/1000 = 97,965 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 167,04 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5167 от 13.02.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 8,23 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.02.2029 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1) 45°51'12.00" с.ш., 54°18'6.00" в.д.; 2) 45°51'29.00" с.ш., 54°18'19.00" в.д.; 3) 45°52'42.00" с.ш., 54°22'23.00" в.д.; 4) 45°52'14.00" с.ш., 54°22'43.00" в.д.; 5) 45°51'54.00" с.ш., 54°22'29.00" в.д.; 6) 45°51'10.00" с.ш., 54°21'0.00" в.д.;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Ожидаемы выбросы в атмосферу при осуществлении намечаемой деятельности: При бурении и смр : Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (4) 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид(6) 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000518196 г/с 0,0239281952 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан (727*) 0,02634 г/с 0,02997686016 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,015804 г/с 0,01802965133 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,016726 г/с 0,06030176755 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (716*) 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 4 кл.оп. 5,666060137 г/с 24,5443898048 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,652382 т/год; В С Е Г О : 44,9461488 г/с 121,9833691 т/год; При испытании объектов скважины: Азота (IV) диоксид (4) 2 кл. оп. 14,37672 г/с 117,0782 т/год; Азот (II) оксид(6) 3 кл. оп. 2,336217 г/с 19,02521 т/год; Углерод 3 кл. оп. 3,4256 г/с 26,74227 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 1,74 г/с 14,356 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,001046 г/с 0,019718 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 35,996 г/с 284,6499 т/год; Метан (727*) 0,67515 г/с 5,249966 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,03666 г/с 0,532998 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,02444 г/с 0,355332 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл. оп. 1,74E-05 г/с 0,000158 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. оп. 0,174 г/с 1,4356 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C; Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. оп. 4,577454 г/с 41,47698 т/год; В С Е Г О : 63,3633 г/с 510,922 т/год; При ликвидации последствия разведки: Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид (4)2 кл.оп.2,641621113 г/с0,554152 т/год; Азот (II) оксид(6)3 кл.оп.0,429263553 г/с0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп.0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)2 кл.оп.0,000139 г/с0,0000056 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52E-07 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609)2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C; Растворитель РПК-265П) (10)4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; В С Е Г О :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год; В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

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 рамках проекта сбросы не планируются..

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 «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан» При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению 1-й скважины - Буровой шлам – 295,7046 т/г.; ОБР – 323,003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,289644 т/г. Всего - 622,9095т/г. При испытании скважин - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.;

Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,0493 т/г. Всего- 0,17633 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки: ОБР – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуются: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При строительстве разведочной скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять

подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Аман Мұрат Байкадамұлы

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

