

KZ02RYS00391827

24.05.2023 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 "TUMAR PETROL", 120015, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9 , 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87756665551, zhanti76@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 разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области согласно контракту №5127-УВС от 08.11.2022 г.» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 ЭК РК п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО "TUMAR PETROL (ТУМАР ПЕТРОЛ)" 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) Оценка воздействия на окружающую среду ранее проводилась.;

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось. Заявление о намечаемой деятельности подается в первые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Жайык в административно-территориальном отношении расположен на территории Махамбетского района Атырауской области. Координаты угловых точек: 47°29'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 34' 00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00" с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00" с.ш 51° 40' 00" в.д, 47° 29' 00" с.ш 51° 40' 00" в.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: • уточнение геологического строения осадочного чехла перспективного участка; • установление продуктивности нефтегазонасыщенных

коллекторов бурением и качественным опробованием; • уточнение площади распространения залежей нефти и газа; • изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; • изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; • оценка нефтегазоносного потенциала надсолевых и подсолевых отложений разведочного блока. В связи с вышеизложенным настоящим "Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области согласно контракту №5127-УВС от 08.11.2022 г " для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса закладывается следующий объем геологоразведочных работ: • сбор и систематизация геолого-геофизической информации; • сейсморазведочные исследования МОГТ 3Д в объеме 400 кв. км на восточной части контрактной территории (площадь Теген Восточный с охватом структуры Яманка); • обработка и интерпретация материалов 3Д; • сейсморазведочные исследования МОГТ 2Д (450 пог. км) на слабоизученной западной части контрактной территории; • обработка и интерпретация материалов МОГТ-2Д; • бурение двух поисковых независимых скважин с проектными глубинами по 750 м (± 250 м); проектные работы для последующих стадий геологоразведочных исследований..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика предполагаемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «TUMAR PETROL(ТУМАР ПЕТРОЛ)» «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области согласно контракту №5127-УВС от 08.11.2022 г.». Источник №0001, Паровой котел типа ВЕГА; Источник №0002, Силовая установка с дизельным приводом типа САТ С18; Источник №0003, Электрогенератор с дизельным приводом типа ЯМЗ 200; Источник №0004-0005, Электрогенератор с дизельным приводом типа VOLVO RENTA 1641; Источник №0006 -0007, Приводной двигатель бурового насоса типа САТ 3512; Источник №0008, Осветительная мачта CPLT M12; Источник №0009, Резервуар для дизельного топлива; Источник №0010, Силовой привод буровой установки при бурении; Источник №0011, Приводной двигатель бурового насоса типа САТ 3412; Источник №0012, Силовая установка с дизельным приводом типа САТ С 15; Источник №0013, Электрогенератор с дизельным приводом типа КАМАЗ АД-200; Источник №0014, Электрогенератор с дизельным приводом типа КАМАЗ АД-100; Источник №0015, Дизельный генератор ДЭС-30; Источник №6001, Линия дизтоплива; Источник №6002, Перемещение грунта бульдозерами; Источник №6003, Засыпка грунта бульдозерами; Источник №6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками; Источник №6005, Пыление при передвижении автотранспорта; Источник №6006, Пылящая поверхность бурильные работы ; Источник №6007, Узел пересыпки грунта; Источник №0016 - Мобильная буровая установка типа ZJ-30; Источник №0016-001 Силовой привод буровой установки типа САТ 3408 DITA; Источник №0016-002 Буровой насос типа F-1000 (420 кВт) ; Источник №0017 –Цементировочный агрегат ЦА-320 (169 кВт) ; Источник №0018 – Факельная установка; Источник №0019 –Буровые установки типа УРБ-2А2 на базе шасси Урал-4320; Источник №0020 –Агрегат сварочный (Сag) 15 кВт; Источник №0021 Дизель генератор марки типа «Caterpillar-3546»; Источник №6008 Емкость для масла $V=0.2 \text{ м}^3$; Источник №6009 Сварочный пост. ; Источник №6010 Резервуар топлива для дизельгенераторов $V=20 \text{ м}^3$; Источник №6011 Резервуары для дизтоплива $V=50 \text{ м}^3$. Организованные источники – 21; Неорганизованные источники – 11..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В данном проекте запланировано бурение двух поисковых независимых скважин с проектными глубинами по 750 м (± 250 м) в 2023-2024 году. Бурение скважин, Обработка и интерпретация новой МОГТ 2Д в пог. км, Оработка новой МОГТ 2Д в слабоизученной западной части контрактной территории в пог. км запланированы на 2023-2024 год. Ориентировочный срок строительства скважин 290 суток из них: подготовительные работы 2 суток, СМР- 3 суток, бурение и крепление – 15 суток, испытание на 1 объект 90 суток) Продолжительность работ является ориентировочной, более точные сроки работ будут определены на этапе технических проектов..

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 В орографическом отношении район работ характеризуется относительно ровной местностью с перепадами высот, не превышающими 50 м на 1 км. Коэффициент рельефа местности равен 1. Координаты угловых точек: 47°29'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47° 42' 00" с.ш.

51° 34' 00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33' 00" с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00" с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31' 00" с.ш 51° 40' 00" в.д, 47° 29' 00" с.ш 51° 40' 00" в.д. Контракт №5127-УВС от 8.11.2022г сроком до 8.11.2028г. Площадь геологического отвода участка Жайык, за вычетом исключаемого месторождения подземных вод Жаскайрат составляет 1244,88 (одна тысяча двести сорок четыре целых восемьдесят восемь сотых) кв. км., глубина отвода - до поверхности кристаллического фундамента.;

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 питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов " Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит ориентировочно 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником). Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 290 \cdot 30 = 217,5$ м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 290 \cdot 30 = 1044$ м³ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот и смр}} = 1,33 \text{ м}^3 \square 5 \text{ сут} = 6,65 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{бур и креп}} = 4,123 \text{ м}^3 \square 270 \text{ сут} = 1113,21 \text{ м}^3/\text{сут}$; $V_{\text{техн.}} = 6,65 \text{ м}^3/\text{сут} + 1113,21 \text{ м}^3/\text{сут} = 1119,86 \text{ м}^3/\text{сут}$. Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3,0 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $3,0 \cdot 290 \text{ дн} = 870 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 90 \cdot 10^{-3} = 1,8 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $1,8 \cdot 290 \text{ дн} = 522 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 75 \cdot 1 \cdot 30 \cdot 10^{-3} = 2,25 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $2,25 \cdot 290 \text{ дн} = 652,5 \text{ м}^3/\text{год}$.;

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 на право недропользования №5127 от 08.11.2022г сроком до 08.11.2028г., добыча углеводородного сырья. Географические координаты контрактной территории: 47°29'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47°42'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47°42'00" с.ш. 51°35'00" в.д, 47°34'00" с.ш. 51°35'00" в.д, 47°34'00" с.ш. 51°36'00" в.д, 47°33'00" с.ш. 51°36'00" в.д, 47°33'00" с.ш. 51°38'00" в.д, 47°31'00" с.ш. 51°38'00" в.д, 47°31'00" с.ш. 51°40'00" в.д,

47° 29'00 " с.ш 51° 40' 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) Железо (II,III) оксиды(диЖелезо триоксид,Железо оксид)/ в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) На 2023-2024г - 90.907438782 г/с, 49.473581606 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 Буровой шлам - 70,525 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 131,072 тонн/год, Буровые сточные воды - 14,08 тонн/год, ТБО - 9,54 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год, В рамках Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области согласно контракту №5127-увс от 08.11.2022 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 потребуется: Заключение на ОВОС. 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) Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области согласно контракту №5127-УВС от 08.11.2022 г, 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 здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 « Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». 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):
Шин В

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

