

KZ94RYS00376591

14.04.2023 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:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ

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) Проектом предусмотрена Разработка месторождения Карасор Западный. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

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 2022г выполнен «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Карасор Западный Атырауской области Республики Казахстан» по состоянию изученности на 01.07.2022г, выполнен в рамках договора № 523-112//163/2020 АТ от 25.08.2020г между АО «Эмбаунагаз» и Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» (Протокол ГКЗ РК №2467-22-У от 18.10.2022г). В рамках «Подсчета запасов...» утвержденные начальные геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленным категориям С1 составили 2646 тыс.т и 793 тыс.т, соответственно. По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составляют 6549/1486 тыс.т нефти. На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Подсчета запасов...» 2022г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Карасор Западный», выполненная институтом Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №495-113//151/2020АТ от 14.08.2020г с АО «Эмбаунагаз» согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 года №239, «Методическим рекомендациям по проведению проекта разработки нефтяных, нефтегазовых и газоконденсатных месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Проект выполнен на дату 01.01.2023г с целью ввода месторождения в промышленную разработку.;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Карасор Западный является АО «Эмбаунайгаз», имеющий Контракт №3577 от 16.06.2010 с Компетентным органом на проведение разведки и добычи углеводородного сырья (рег. № 4455-УВС-МЭ от 7 апреля 2017 г.). Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируемые геолого-технические мероприятия и график бурения новых скважин.Срок начало бурения скважин:2026г - №№ 1, Г-2, Г-9, 22 (вывод из консервации) 2027г - №№ 24,25 (ввод из бурения) 2028г – № № 26,27 (ввод из бурения) 2029г - №28 (ввод из бурения) 2024г - №№ 20,21 (оценочные скважины) 2027г - №№ 29,30,31 (оценочные скважины).Проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при вывода из консервации 4 скважин №№1, Г-2, Г-9, 22.Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурение 5 оценочных скважин. Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурение 5 добывающих скважин.Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения. Все данные представлены в ЗНД разделе 5. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Действующим проектным документом разработки месторождения Карасор Западный предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. На месторождении Карасор Западный по состоянию на 01.01.2023 год фонд пробуренных скважин составляет 15 ед., в том числе 4 эксплуатационных скважин (1, Г-9, Г-2 и Г-22), 11 ликвидированных скважин (Г-3, Г-4, Г-8, 10, 11, 12, 13, Г-14, Г-18, К-6, К-6а). Движение нефти месторождения Карасор Западный предусматривается по следующей схеме: • пласт→скважина→манифольд→автоматизированная замерная установка (АГЗУ) →мультифазная насосная установка→ЦППН «Прорва». Скважинная продукция месторождения Карасор Западный будет поступать в АГЗУ для замера объема добытой нефти, газа и пластовой воды. Далее продукция с помощью Мультифазной насосной установки (МФНС) будет откачиваться на ЦППН Прорва. Подготовленная нефть через КУУН НПС «Прорва» сдается в АО «КазТрансОйл». Описание технологического процесса подготовки нефти месторождения Карасор Западный Подготовка нефти месторождения Карасор Западный осуществляется на ЦППН «Прорва». Сырьем для технологических сооружений ЦППН Прорва является продукция скважин месторождений Карасор Западный, Западная Прорва, С. Нуржанов, Актобе, Ж. Досмухамбетовское. Продукция месторождения Карасор Западный, Актобе, Ж. Досмухамбетовское поступает по нефтяному коллектору Ø325 на НГС №1 с объемом V=12,5 м3. На входе в НГС №1 производится дозировка деэмульгатора марки «Недра-1» с удельным расходом 40-50 г/т. С НГС№1 нефтяная эмульсия отдельно поступает на УПС №1. Попутный нефтяной газ направляется на ГС №1. Также с НГС №1 предусмотрен дополнительный трубопровод, который направляет поток газа на УКПГ и при аварийных случаях на факельную установку. Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа Правительство РК отводит одно из важнейших мест в области использования ресурсов вопросу утилизации попутного газа. Весь объем добытого сырого газа месторождения Карасор Западный будет поступать на УКПГ месторождения С. Нуржанов. Основным направлением утилизации сырого газа месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» в настоящее время является его подготовка до товарной кондиции на существующем УКПГ с дальнейшей реализацией в систему ТОО «МНК «КазМунайТениз»..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы 2026-2064гг.

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  
Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км<sup>2</sup>. Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км<sup>2</sup>). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. ;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации 4 скв №№1,2, 9, 22 составляет: 3 м<sup>3</sup>/сут, 174,0м<sup>3</sup>/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 5 оценочных скважин №№ 20,21,29,30,31 глубиной 1300м составляет 4,5 м<sup>3</sup>, 1319,625 м<sup>3</sup>/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 5 добывающих скважин №№24,25,26,27,28 глубиной 1300м составляет 4,5 м<sup>3</sup>, 758,25 м<sup>3</sup>/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2026-2028гг) месторождения Карасор Западный составляет: 4932,0м<sup>3</sup>/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м<sup>3</sup>. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

использования Электроснабжение – Дизельгенератор ;

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) Вредные вещества, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации 4 скважин №№ 1, 2,9,22. ВСЕГО-16,7508т/г. Железо (II, III) оксиды (3) - 0.03496г/с,0,006292т/г; Марганец и его соединения (2)-0,00369г/с, 0,000664т/г; Азота (IV) диоксид(2)- 0.5836г/с,4,028т/г; Азот (II) оксид(3)- 0.7588г/с,5,2376т/г; Углерод(3)- 0.09731г/с,0,67136т/г; Сера диоксид(3)- 0.19457г/с,1,34272т/г; Сероводород (2)-0.000018г/с,0,000008т/г; Углерод оксид(4)- 0.4864г/с,3,3568т/г; Проп-2-ен-1-аль(2)- 0.023346г/с,0,16112т/г; Формальдегид(2)- 0.023346г/с,0,16112т/г; Алканы C12-19 (4)- 0.23998г/с, 1,6144т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3)- 0.49303г/с, 0,1706т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3) – 0,000911г/с, 0,000164т/г; ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 5 оценочных скважин №№ 20, 21, 29, 30, 31 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-121,6288т/год. Марганец и его соединения(2)- 0.001153г/с, 0,00083т/г; Азота (IV) диоксид(2)- 2.281г/с, 29,4555т/г; Азот (II) оксид (3)- 2.9654г/с, 38,2885т/г. Углерод(3)- 0.38027г/с, 4,90775т/г; Сера диоксид(3)- 0.7607742г/с, 9,818822т/г; Сероводород(2)- 0.000036г/с,0,0000275т/г; Углерод оксид(4)- 1.9018г/с, 24,546т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0.014174г/с, 0,1259305т/г; Проп-2-ен-1-аль(2)- 0.09128г/с, 1,1781т/г; Формальдегид(2) -0.09128г/с, 1,1781т/г; Алканы C12-19 (2)- 0.92582г/с, 11,790702т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3) -0.45873г/с, 0,33045т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3) -0,000285г/с, 0,000205т/г. ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 5 оценочных скважин №№ 20, 21, 29, 30, 31 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-66,2955т/год . Железо (II, III) оксиды(3)- 0.01092г/с, 0,007865т/г; Марганец и его соединения(2) – 0,001153г/с, 0,00083т/г; Азота (IV) диоксид(2)-2,281г/с, 16,0225т/г; Азот (II) оксид(3)- 2,9654г/с, 20,835т/г; Углерод(3) - 0.38037г/с, 2,67015т/г; Сера диоксид(3)- 0.7607742г/с, Сероводород(2)- 0.000036г/с, 0,0000245т/г; Углерод оксид(4)- 1.9018г/с, 13,3505т/г; Смесь углеводородов C1-C5- 0.014174г/с, 0,0367095т/г; Проп-2-ен-1-аль(2)- 0.09128г/с, 0,6409т/г; Формальдегид(2) –0.09128г/с, 0,6409т/г; Алканы C12-19(4)- 0.9258г/с, 6,417809т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70(3)- 0.45873г/с, 0,33045т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3)- 0.000285г/с, 0,000205т/г. ВВ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026г – 0,01843г/с, 0,5813т/г; 2027г- 0,01908 г/с, 0,60287т/г; 2028г-0,01908г/с, 0,60337т/г..

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 Количественный и качественный состав отходов при строительстве 5 оценочных скважины №№20,21,29,30,31 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-3330,359т/г. Буровой шлам-2654,25т/г; Отработанный буровой раствор-668,9т/г; Промасленная ветошь-0,762т/г; Отработанные масла-4,778т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,00065т/г; Металлолом-0,001т /г; Огарки сварочных электродов-0,0075т/г; Коммунальные отходы-1,6594т/г. Количественный и качественный состав отходов при строительстве 5 добывающих скважины №№ 24,25,26,27,28 проектной глубиной 1300 м. ВСЕГО-3328,878т/г. Буровой шлам-2654,25т/г; Отработанный буровой раствор-668,9т/г; Промасленная ветошь-0,762т/г; Отработанные масла-3,9185т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,00065т/г; Металлолом-0,001т/г; Огарки сварочных электродов-0,0075т/г; Коммунальные отходы-1,03865т/г Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Карасор Западный за 2026-2028гг (3года) – 7,0929т/год..

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

Экологическое разрешение на воздействие .

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) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований 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 При интегральной оценке воздействия «средняя» последствия воздействия испытываются, но оценки воздействия варьируются от допустимых условий до более низких порогов воздействия..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный

учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность предполагает три альтернативных варианта разработки месторождения Карасор Западный. Варианты отличаются количеством скважин, режимом разработки: 1 вариант (рекомендуемый) предусматривает вывод из консервации 4 скважин, перевод скважины №22 с III объекта на вышележащие горизонты, после выработки запасов нефти. Также для скважины №22 предусматривается внедрение системы ОРЭ, для ускоренного вовлечения запасов вышележащих горизонтов. 2 вариант составлен на базе 1 варианта и предусматривает уплотнение сетки скважин II и III объектов путем дополнительного бурения двух новых скважин 3 вариант основан на базе 2 варианта и дополнительно ко всем мероприятиям 2 варианта, предусматривает уплотнение сетки скважин I, II и III объектов разработки путем дополнительного ввода из бурения еще 3 новых скважин. Таким образом по 3 варианту разработка месторождения предусматривается 9 скважинами, из них 5 ед. вводятся из бурения. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): вариантов разработки, предусмотренных в проекте намечаемой деятельности..

- 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):

Амантурлиев Ардак

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



