

KZ13RYS00449344

29.09.2023 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 "Сагиз Петролеум Компани", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ, 8(7132)947891, KOLIK2007@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 разработки месторождения Карашказган» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО "Сагиз Петролеум Компани" 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) Существенные изменения отсутствуют. Месторождение находится в эксплуатации. Действующим проектным документом является «Технологическая схема разработки месторождения Карашказган» (письмо Комитета геологии и недропользования №27-5-1843-И от 19.09.2017г.). Настоящий проект разрабатывается по причине изменения названия проекта и завершения действующих показателей разработки по рекомендации ЦКРР РК №04-0/8692-вн от 07.12.2020г. Согласно протокольному решению ЦКРР РК ТОО «Сагиз Петролеум Компани» до конца 2023года необходимо предоставить на рассмотрение Проект разработки месторождения Карашказган. По этой причине подается настоящее заявление о намечаемой деятельности. Также ранее было получено заключение на проект ПредОВОС №KZ85VCY00092935OT 15.03.2017г. с момента получения заключения по сегодняшний день существенных изменений не происходило. В связи с тем, что в рамках проекта разработки не планируются никакие строительные работы, не планируется бурение скважин, не планируется обустройство расчет выбросов был произведен от источников выбросов при эксплуатации месторождения согласно действующей на сегодняшний день системы промышленного сбора, транспортировки, техники, технологии и добычи. Объем прогнозируемых выбросов взят с действующего проекта НДВ имеющего экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ93VCZ01858207 от 11.07.2022г. Объем выбросов ЗВ составит 70,029249141 тонн. В рамках рекомендуемого варианта перевод скважин под нагнетание, либо из одного объекта на другой и бурение новых скважин не рассматривается, строительство и обустройство не планируется. Фонд добывающих скважин достигает 3 ед.;

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) Существенные изменения отсутствуют. Месторождение находится в эксплуатации. Действующим проектным документом является «Технологическая схема разработки месторождения Карашказган» (письмо Комитета геологии и недропользования №27-5-1843-И от 19.09.2017г.) Настоящий проект разрабатывается по причине изменения названия проекта и завершения действующих показателей разработки по рекомендации ЦКРР РК №04-0/8692-вн от 07.12.2020г. Согласно протокольному решению ЦКРР РК ТОО «Сагиз Петролеум Компани» до конца 2023года необходимо предоставить на рассмотрение Проект разработки месторождения Карашказган. По этой причине подается настоящее заявление о намечаемой деятельности. Также ранее было получено заключение на проект ПредОВОС №KZ85VCY000929350Т 15.03.2017г. с момента получения заключения по сегодняшний день существенных изменений не происходило. В связи с тем, что в рамках проекта разработки не планируются никакие строительные работы, не планируется бурение скважин, не планируется обустройство расчет выбросов был произведен от источников выбросов при эксплуатации месторождения согласно действующей на сегодняшний день системы промышленного сбора, транспортировки, техники, технологии и добычи. Объем прогнозируемых выбросов взят с действующего проекта НДВ имеющего экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ93VCZ01858207 от 11.07.2022г. Объем выбросов ЗВ составит 70,029249141 тонн. В рамках рекомендуемого варианта перевод скважин под нагнетание, либо из одного объекта на другой и бурение новых скважин не рассматривается, строительство и обустройство не планируется. Фонд добывающих скважин достигает 3 ед.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административно-территориальном отношении участок Карашказган находится на территории Сагизского блока Атырауской области. Ближайшими крупными населенными пунктами являются города Атырау и Кульсары. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Копа, Жоламанов (Орысказган). Координаты угловых точек: 47°52'41.75" с.ш. 54°03'44.58" в.д, 47°53'24.13" с.ш. 54°05'18.23" в.д, 47°53'35.80" с.ш. 54°05'19.02" в.д, 47° 53' 41.04" с.ш. 54° 05' 46.89" в.д, 47° 53' 31.84" с.ш. 54° 06' 09.46" в.д, 47° 53' 22.75" с.ш 54° 05' 59.71" в.д, 47° 52' 26.65" с.ш 54° 04' 43.91" в.д, 47° 51' 48.48" с.ш 54° 06' 23.89" в.д, 47° 51'34.88 " с.ш 54° 06' 36.77" в.д, 47° 51'21.80 " с.ш 54° 06' 37.98" в.д, 47° 51'10.72 "с.ш 54° 06' 22.52" в.д. 47° 51'49.04 "с.ш 54° 05' 50.65" в.д. 47° 52'21.47 "с.ш 54° 03 ' 55.59" в.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящий проект разрабатывается по причине изменения названия проекта и завершения действующих показателей разработки по рекомендации ЦКРР РК №04-0/8692-вн от 07.12.2020г. Согласно протокольному решению ЦКРР РК ТОО «Сагиз Петролеум Компани» до конца 2023года необходимо предоставить на рассмотрение Проект разработки месторождения Карашказган. По этой причине подается настоящее заявление о намечаемой деятельности. Размеры, мощность и характеристика продукции: Фонд добывающих скважин – 3 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2039 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период –17,41 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 22,15 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 112,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 120,3 тыс.т. Конечная обводненность – 95,2%. Рентабельный КИН – 0,277 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО "Сагиз Петролеум Компани" «Проект разработки месторождения Карашказган». Технические и технологические решения взяты на основании проекта НДВ, т.к. в рамках Проекта не намечается никакие работы. Планируется продолжение эксплуатации действующей системой сбора и транспортировки техники, технологии и добычи продукции. Организованные источники: Ёмкость для хранения нефти V=50м<sup>3</sup> (0001 - 0020);ДЭС 200 кВт Volvo Pento (0021-0022);Печь подогрева нефти (0023 - 0025);Силовой двигатель (КРС и ТРС) (0026); Цементировочный агрегат ЦА-320 (КРС и ТРС) (0027);Газовый генератор 400 GF1-PwT (0028); Неорганизованные источники:Устья скважин (6001 - 6003);Сепаратор (6011 - 6013);Резервуар для дизельного топлива V=25м<sup>3</sup> (6021);Сварочные работы (6025-001);Выбросы при сливе Нефти из резервуара в автоцистерны(6026 - 6045);Выбросы при закачке дизтоплива (6046);Зачистка резервуаров (6047). Организованные источники – 28; Неорганизованные источники – 47..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В связи с тем, что в рамках проекта разработки не планируются никакие строительные работы, бурение скважин, а также обустройство не планируется. Планируется продолжение эксплуатации действующей системой сбора и транспортировки техники, технологии и добычи продукции. Расчет выбросов был произведен от источников выбросов при эксплуатации месторождения согласно действующей на сегодняшний день системы промышленного сбора, транспортировки, техники, технологии и добычи. Объем прогнозируемых выбросов взят с действующего проекта НДВ имеющего экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ93VCZ 01858207 от 11.07.2022г. Строительство не намечается. Проектно-рентабельный период разработки - 2023-2039 годы. Постутилизацию в рамках проекта не предусмотрена..

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°52'41.75" с.ш. 54°03'44.58" в.д, 47°53'24.13" с.ш. 54°05'18.23" в.д, 47°53'35.80" с.ш. 54°05'19.02" в. д, 47° 53' 41.04" с.ш. 54° 05' 46.89" в.д, 47° 53' 31.84" с.ш. 54° 06' 09.46" в.д, 47° 53' 22.75"с.ш 54° 05' 59.71" в. д, 47° 52' 26.65"с.ш 54° 04' 43.91" в.д, 47° 51' 48.48" с.ш 54° 06' 23.89" в.д, 47° 51'34.88 " с.ш 54° 06' 36.77" в.д , 47° 51'21.80 " с.ш 54° 06' 37.98" в.д, 47° 51'10.72 "с.ш 54° 06' 22.52" в.д. 47° 51'49.04 "с.ш 54° 05' 50.65" в.д. 47° 52'21.47 "с.ш 54° 03' 55.59" в.д. «Проект разработки месторождения Карашказган» составлен на дату 01.06.2023г ТОО «Timal Consulting Group» в рамках договора №SPC-EDD-S-2023-216 с ТОО «Сагиз Петролеум Компании».Площадь горного отвода – 4.53 кв.км. Глубина разработки – до подошвы триасовых отложений.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной 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», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения 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.Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общий. Качество воды – питьевая и непитьевая. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «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 потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{пить}} = 0,025 * 365 * 30 = 273,75$  м3 Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 365 * 30 = 1314$  м3 Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест.  $V_{\text{душ}} = 500 * 6 * 10^{-3} = 3,0$  м3/сут или  $3,0 * 365 \text{ дн} = 1095$  м3/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5.  $V_{\text{стол}} = 12 * 5 * 90 * 10^{-3} = 1,8$  м3/сут или  $1,8 * 365 \text{ дн} = 657$  м3/год; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг:  $V_{\text{прач}} = 75 * 1 * 30 * 10^{-3} = 2,25$  м3/сут или  $2,25 * 365 \text{ дн} = 821,25$  м3/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 Договор №366 от 16 сентября 1999г и доп соглашение №14 государственных регистрационных номер №4685-УВС-МЭ от 21 декабря 2018 года, добыча углеводородного сырья срок действия контракта до 2043г. Географические координаты контрактной территории: 47°52'41.75" с.ш. 54°03'44.58" в.д, 47°53'24.13" с.ш. 54°05'18.23" в.д, 47°53'35.80" с.ш. 54°05'19.02" в.д, 47° 53' 41.04" с.ш. 54° 05' 46.89" в.д, 47° 53' 31.84" с.ш. 54° 06' 09.46" в.д, 47° 53' 22.75" с.ш 54° 05' 59.71" в.д, 47° 52' 26.65" с.ш 54° 04' 43.91" в.д, 47° 51' 48.48" с.ш 54° 06' 23.89" в.д, 47° 51'34.88 " с.ш 54° 06' 36.77" в.д, 47° 51'21.80 " с.ш 54° 06' 37.98" в.д, 47° 51'10.72 "с.ш 54° 06' 22.52" в.д, 47° 51'49.04 "с.ш 54° 05' 50.65" в.д, 47° 52'21.47 "с.ш 54° 03' 55.59" 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) Объем прогнозируемых выбросов взят с действующего проекта НДВ имеющего экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ93VCZ01858207 от 11.07.2022г. Код 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0.001485 г/с 0.002047 т/год; Код 0143 Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0.0002403 г/с 0.000265 т/год; Код 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 1.6463767 г/с 17.48462 т/год; Код 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности 0.2675361 г/с 2.8412495 т/год; Код 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 0.124708889 г/с 2.057332 т/год; Код 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 0.190333333 г/с 1.725т/год; Код 0333 Сероводород 2 Класс опасности 0.00316256 г/с 0.006950006 т/год; Код 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 1.661347 г/с 21.23133 т/год; Код 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0.0001042 г/с 0.000115 т/год; Код

0410 Метан (727\*) 0 Класс опасности 0.125г/с 3.97 т/год; Код 0410 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0 Класс опасности 3.70478 г/с 8.355794 т/год; Код 0410 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0 Класс опасности 1.37091 г/с 3.090354т/год; Код 0410 Бензол (64) 2 Класс опасности 0.0178958 г/с 0.0403785 т/год; Код 0616 Диметилбензол 3 Класс опасности 0.00563014 г/с 0.01268436 т/год;Код 0621 Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0.0112603 г/с 0.0253877 т/год;Код 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0.00000197 г/с 0.000020075 т/год; Код 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0.019922222 г/с 0.185832 т/год ; Код 2754 Алканы C12-19 4 Класс опасности 3.815014444 г/с 9.02942 т/год; Код 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 0.0001944 г/с 0.00014 т/год. В С Е Г О в 2023-2039г: 12.96636136 г/с 70.029249141 т/год. Вещества, входящие 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)\* - отсутствуют. 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 Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы - 0,00714 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы – 12,3 тонн/год, Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 1,899 тонн/год, Свинцовые аккумуляторы - 0,02983 тонн /год, Масляные фильтры – 0,0098 тонн/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами - 0,28 тонн/год, Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования – 10 тонн/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 – 0,12 тонн/год, Отработанные шины – 0,2 тонн/год. Итого: 24,84577т. В рамках намечаемой деятельности 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: Протокол Центральной комиссии по разведке и разработке.

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 разработки месторождения Карашказган» составлен на дату 01.06.2023г ТОО «Timal Consulting Group» в рамках договора №SPC-EDD-S-2023-216 с ТОО «Сагиз Петролеум Компании» 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. 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):

Култанбай К.

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



