

KZ73RYS01854279

04.08.2026 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 "СНПС - Актөбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТӨБЕ Г.А., Г.АКТӨБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЖУ ШИТАО, 766077, shevchuk@cnpс-amg.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) Настоящим рабочим проектом предусматривается «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. Основанием для разработки проекта являются: - задание на проектирование, выданное АО «СНПС-Актөбемунайгаз»; - технические условия на разработку и согласование проекта; - генеральный проектировщик: ТОО «ІСТ-Энергоплюс». Разработка рабочего проекта «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055 в соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих сооружений: - обустройство устьев 8 добывающих нефтяных скважин; - выкидные нефтепроводы Ø108х8мм от 8 скважин к действующим АГЗУ; - перевод на газлифт (КГЛ) 8 добывающих скважин; - трубопроводы газлифта Ø57х6мм к 8 скважинам от действующих БГРА. Устье скважины в составе перечисленном в пп.3.3.2 располагается на участке в 1963,5м2. Устье скважин обваловывается земляным валом высотой 1м в радиусе 25м. Рельеф участка спланирован буровой компанией, дополнительных работ по организации рельефа не требуется. Согласно Приложению 1, Раздел 2. п.2.1. ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. (разведка и добыча углеводородов)..

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 в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. ;

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 в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на

окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр – станция Шубаркудук расположен в 140 км к северо-западу, станция Эмба в 100 км к северо-востоку. От областного центра г. Актобе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Актобе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк подсолевого. Климатическая характеристика региона приводится по многолетним наблюдениям ближайшей к объекту метеостанции Темир. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир. Река Темир берет начало в 17 км. к СЗ от п. Сергеевского, впадает в р. Жем справа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук. Длина 213 км, общая площадь водозабора 8200 км² в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков, основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир. Водозабор реки в верхней ее части представляет слабохолмистую равнину, сложенную суглинистыми грунтами. Нижняя часть водозабора занята большими песчаными массивами (пески Аккум и Кокжиде), представляющими слегка закрепленные барханы высотой 5-10 м. по левобережью в районах сел Кенкияк, Копя, Сорколь встречаются много бессточных понижений. Долина реки слабо выражена, ширина 3-5 км. Пойма преимущественно двухсторонняя, местами чередуется по берегам. В маловодные годы не заполняются, в прирусловой части луговым разнотравьем. Ширина ее в верховьях 200-300 м, в низовьях – до 0,8-1,0 км. Русло реки в верховьях 30-50 м, ниже и до устья изменяется от 50-100 м и более. Размеры плесов увеличиваются вниз по течению, преобладающая их длина 100-300 м, ширина 15-30 м, глубина 2-4 м. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Актюбемунайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочий проект «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055 в соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривает строительство следующих сооружений: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (8 шт): скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. Эксплуатация скважин осуществляется фонтанным способом. 2. Прокладка выкидного трубопровода нефти трубами □ 108х8 от добывающих скважин до следующих существующих и действующих АГЗУ: - от скв. № Н8035 → к АГЗУ-3А (сущ.); - от скв. № 8080, Н8095, 8074 → к АГЗУ-8 (сущ.); - от скв. Н8099 → к АГЗУ-1А (сущ.); - от скв. № 7052, 7055, Н8078 → к АГЗУ-7 (сущ.). 3. Перевод на газлифт (КГЛ) 8 добывающих нефтяных скважин: №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. 4. Прокладка газопроводов газлифта трубами □ 57х6 мм от существующих БГРА к проектируемым добывающим скважинам, переведенным на газлифт (КГЛ) (8 шт.) : №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. - от БГРА-9 (сущ.) → скв. № Н8035; - от БГРА-10 (сущ.) → скв. № Н8080, Н8095, 8074; - от БГРА-2 (сущ.) → скв. № 7052, 7055; - от БГРА-3 (сущ.) → скв. № Н8099; - от БГРА-11 (сущ.) → скв. № Н8078..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Разработка рабочего проекта «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055 в соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих сооружений: - обустройство устьев 8 добывающих нефтяных скважин; - выкидные нефтепроводы Ø108х8 мм от 8 скважин к действующим АГЗУ; - перевод на газлифт (КГЛ) 8 добывающих скважин; - трубопроводы газлифта Ø57х6 мм к 8 скважинам от действующих БГРА. Устье скважины в составе перечисленном в пп.3.3.2 располагается на участке в 1963,5 м². Устье скважин обваловывается земляным валом высотой 1 м в радиусе 25 м. Рельеф участка спланирован буровой компанией, дополнительных работ по организации рельефа не требуется. Обустройство скважины Технико-экономические показатели по генплану Количество скважин - 1 шт. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м² Площадь застройки 1-ой скважины - 37 м² Площадь ж/б покрытий 1-ой скважины - 104,1 м² Конструктивные решения В состав обустройства скважины входят: 1. Перекрытие шахт устья скважин; 2. Обслуживающая площадка; 3. Блок манифольда; 4. Площадка под агрега

ремонта скважин; 5. Обваловка территории скважины; 6. Шлагбаум; 7. Станция управления; 8. КТП 6/0,4 кВ; 9. Прожектор; 10. Флюгер; 11. Аварийный запас песка $V=10\text{м}^3$; 12. Вытяжная свеча Перекрытие шахт устья скважин Устье скважины размером 3,50х3,0 м перекрывается просечно-вытяжным настилом и ограждается бортовым камнем ГОСТ 6665-91. За бортовым камнем выполняется бетонная отмостка. Обслуживающая площадка Размеры в плане 3,0х3,0 м высотой 2,50 м, выполнена металлической из горячекатаных профилей. Покрытие площадки - сталь рифленая. Блок манифольда Блок манифольда устанавливается на ж/б дорожную плиту ГОСТ 21924.0-84, укладываемого на слой щебня фракции 20-40 мм толщиной 100мм. Площадка под ремонтный агрегат Размер площадки 18,0х3,50м + 1,75х3,0м. Покрытие площадки - сборные ж/б дорожные плиты ГОСТ 21924.0-84, укладываемые на слой щебня фракции 20-40мм толщиной 100 мм. Обваловка территории скважины Выполняется насыпка грунта высотой 1,0 м, шириной бровки по верху - 0,50 м, радиусом 25,0 м относительно устья скважины. Перед шлагбаумом и до дорожных плит, для въезда и съезда машин дополнительно к обваловке, выполнить насыпь грунтом с верхним слоем из щебня толщиной 270 мм. Шлагбаум Шлагбаум со стойками выполняется из стальной трубы с установкой на нем дорожного запрещающего знака «Въезд запрещен». Станция управления Станция управления устанавливается за обвалованием скважины на площадку из ж/б плит по ГОСТ 21924.0-84. КТП 6/0,4 кВ КТП устанавливаются на металлическую опору из гнутого квадратного профиля по ТУ 36-2287-80. Прожектор Фундамент вытяжной свечи выполняется из монолитного бетона кл.В15 армированного сетками по ГОСТ 5781-82. Флюгер Флюгер устанавливают на стойку из стальной трубы диаметром 108х8,0 мм ГОСТ 8732-78. Подвижная часть флюгера выполняется из матерчатой ткани. Аварийный запас песка $V=10\text{м}^3$ Аварийный запас песка находится на въезде около шлагбаума за обвалованием.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало – февраль 2027 года. Окончание – август 2027 года. срок 7 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

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 Площадь земельного участка – 2439 га Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения «Кенкияк». Право временного возмездного долгосрочного землепользования на земельный участок сроком на 23 года (до 23.06.2042г.) . Кадастровый номер: 02-031-005-221. Постановление акима Актюбинской области за №191 от 10.11.1999 г;

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 На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Ближайший водный объект река Темир. Скважина №7052 от реки Темир находится на расстоянии 1,143 км в северо-восточном, №7055 – 1,116км в северо-восточном направлении, №Н8035 – 0,792 км в северо-восточном, №8074 – 0,643км в северо-восточном, №Н8080 – 0,673 км в северо -восточном, №Н8095 – 0,5 км в юго-западном, №Н8099 – 0,569 км в юго-восточном, №Н8078 - 2,512км в северо-восточном направлении Имеются согласования с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов» KZ61VRC00029036 от 11.06.2026 г, KZ39VRC00029044 от 12.06.2026 г, KZ15VRC00029185 от 18.06.2026 г, KZ34VRC00029231 от 23.06.2026 г, KZ26VRC00029181 от 18.06.2026 г , KZ62VRC00029018 от 11.06.2026 г, KZ96VRC00029182 от 18.06.2026 г. (Прилагаются к заявлению). Общий расход воды составляет: ☐ на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 58 м³/период. ☐ на технические нужды - 837 м³. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 58 м³/период.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Общий расход воды составляет: ☐ на хозяйственно-питьевые нужды при

строительстве – 58 м³/период. □ на технические нужды – 837м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с takyрами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Координаты: скв. Н8035; 48°31'48,5394"; 57°17'16,1213"; скв. Н8080; 48°32'00,1788"; 57°12'13,8914"; скв. 7052; 48°33'30,3202"; 57°11'33,7218"; скв. 7055; 48°33'27,8191"; 57°11'34,8193"; скв. Н8099; 48°30'58,4419"; 57°12'37,2299"; скв. Н8095; 48°31'49,0063"; 57°11'17,0721"; скв. Н8078; 48°33'32,8307"; 57°12'49,8215"; скв. 8074; 48°31'59,4754"; 57°12'12,5335"; Географические координаты угловых точек прилагается.;

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 Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом использования объектов животного мира не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ПГС – 400 тонн; Щебень – 400 тонн; Песок - 4000 тонн; Электроды – 3 тонны; Битум – 3.3 тонны.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектом использования природных ресурсов не предусматривается..

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) При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01485 г/сек, 0.0313 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.00294 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0084 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001365 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – класс опасности 4, 0.01847 г/сек, 0.0266 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.001042 г /сек, 0.0019 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0.00458 г/сек, 0.0066 т/ год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.8775 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.278 г/сек, 0.9925 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.0046 г/сек, 0.0033 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного

производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 10.505544 г/сек, 27.6248 т/год. В С Е Г О: 10.961367 г/сек, 29.577205 т/год..

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 Хозяйственно-бытовые сточные воды – 58 м3.

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 Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,825 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,045 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 23,9 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,356 тонн..

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. Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2026 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актыбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет..

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 Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; - контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается.

- 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):
Бектурганова Г.С.

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



