

KZ13RYS01694727

22.04.2026 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики города Астаны", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН САРЫАРКА, улица Бейбітшілік, здание № 11, 240140008344, КЫНАТОВ АДІЛЬ МАРАТОВИЧ, 556923, makcat_e@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) В рамках намечаемой деятельности предусматривается реализация рабочего проекта «Строительство КЛ 110 кВ ПС Западная – ПС Коктем-2 с ячейками на ПС Западная в г. Астане. Корректировка». Корректировка проекта выполняется в связи с изменением трассы кабеля, при обходе вновь посаженных зеленых насаждений, изменения захода на ПС "Коктем-2", и корректировки сметной стоимости проекта по состоянию на 2025 год. В рамках намечаемой деятельности рассматриваемые существующие (действующие) подстанции, а именно: - Подстанция 110/6 кВ «Западная» расположена по Кургальджинскому шоссе в г. Нур-Султан, в районе очистных сооружений города на площадке, отведенной для ее расширения генпланом планировки западного района города. - Подстанция 110/10-10 кВ «Коктем-2» расположена на пересечении ул. Кумисбекова и Сейфуллина в г. Нур-Султан в районе старой инфекционной больницы. - КЛ 110 кВ на ПС Сарыбулакская разработана в составе проекта ПС 110/10-10 кВ Сарыбулакская. В намечаемой деятельности предусматривается: Строительство трассы КЛ 110 кВ выполнена в соответствии со схемой трассы и коридором, разработанными ТОО «НИПИ «Астанагенплан» с учетом удобства сооружения кабельной линии 110 кВ. Все решения при проектировании кабельной линии 110 кВ приняты в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативами (СП РК, СН РК), ПТЭ РК, ПТБ РК и ПУЭ РК. Протяженность кабельной линии 110 кВ по трассе – 7,47 км. Трасса кабельной линии запроектирована в пределах коридора сетей, предоставленного ТОО «НИПИ «Астанагенплан». Проектом предусматривается строительство линии в два этапа: 1-этап – строительство кабельной линии от ОРУ-110кВ ПС «Западная» до опоры №19 ВЛ-110 кВ ПС «Коктем» - ПС «Западная» с установкой на ней кабельной площадки и с демонтажем участка от ПС «Западная до опоры №19 2-этап - строительство кабельной линии от ПС 110/10 «Коктем-2» до опоры № 19 с перехватом кабеля от опоры №19 до ОРУ-110 кВ ПС «Западная» и с демонтажем опор №№20-27. Проектом предусматривается запас кабеля 110 кВ в размере 2% на компенсацию поворотов и разности высот, возможных смещений почвы и температурную деформацию самого кабеля, а также предусмотрен запас кабеля на возможный перемонтаж соединительных и концевых муфт в размере 5,0 м. (п.362 п.п.1 ПУЭ РК). Для защиты кабелей 110 кВ от механических повреждений сверху лотки и кабель, прокладываемые в земле, прикрываются

железобетонными плитами типов П1-8, П3-8 и П10-3 для лотков для укладки муфт. Железобетонные лотки и плиты приняты по проекту серии 3.006.1-2-87 (выпуск 0, 1, 2, 3, 4). Допустимый радиус изгиба кабеля принят не менее 15Дн, 1,5 м для 110 кВ. На участках перехода через улицы кабель прокладывается в стальной трубе. Переходы кабельных линий под и над инженерными сооружениями (водопровод, канализация, теплотрасса и газопровод) выполняются в полиэтиленовых трубах с перекрытием их железобетонными плитами. Засыпка лотков и траншей с кабелем предусматривается нейтральным песком до уровня защитных железобетонных плит. Засыпка песком должна производиться с послойным уплотнением для достижения термического сопротивления грунта не хуже 1 км/Вт. Остальной объем траншеи заполняется песчано-гравийной смесью и восстанавливается 200 мм плодородного слоя грунта. Основная траншея принята с естественным откосом грунта. Для обозначения кабельной трассы 110 кВ и волоконно-оптического кабеля связи на местности предусматривается установка опознавательных знаков (пикетов). Пикеты устанавливаются на всех углах поворота трассы, в местах установки муфт, при пересечении с автомобильными дорогами с обеих сторон пересечения перед смотровыми кабельными камерами. Чертеж пикета представлен на листе 20-09/2021-2.2.2-ЭС л. 22. Для защиты от коррозии железобетонные изделия (лотки, плиты и фундаменты) покрываются гидроизоляцией из морозостойкой битумно-масляной мастики (МБ-50) по ГОСТ 2889-90, а стальные трубы мастикой БМЗЭС по ГОСТ 5631-79* в два слоя с внутренней и наружной сторон. Письмом № 5-С-23/2-1251 от 28.06.2022г. .

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) Данный проект подается впервые.;

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) Данный проект подается впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест

Подстанция 110/6 кВ «Западная» расположена по Кургальджинскому шоссе в г. Астана, в районе городских очистных сооружений, на территории, предусмотренной для её расширения в соответствии с генеральным планом планировки западного района города. Подстанция 110/10–10 кВ «Коктем-2» размещена на пересечении улиц Кумисбекова и Сейфуллина в г. Астана, в районе бывшей инфекционной больницы. Проектируемая кабельная линия (КЛ) 110 кВ берет начало от открытого распределительного устройства (ОРУ-110 кВ) ПС «Западная» и далее проходит: • в северном направлении с пересечением Кургальджинского шоссе методом прокола; • с последующим поворотом на восток вдоль автотрассы до пересечения с проектируемой улицей Бейсековой; • далее по ул. Бейсековой (прохождение согласовано с ТОО «Инженерный центр Астана»). По левой стороне улицы трасса следует до участка начала подпорной стенки в месте въезда на проектируемый мост через новое русло р. Ишим (участок № 4 судоходного русла), после чего пересекает ул. Бейсековой и переходит на правую сторону с дальнейшим прохождением вдоль красной линии до реки. Пересечение с руслом р. Ишим предусматривается закрытым способом (методом прокола) на ПК 17 участка № 4 с соблюдением минимального расстояния до дна русла 3,0 м, в соответствии с требованиями, изложенными в письме ТОО «ОРТА» № 16 от 12.02.2013 г. (разработчик проекта судоходного русла). Далее трасса кабельной линии проходит вдоль ул. Сейфуллина до территории существующей подстанции «Коктем-1», с заходом на её территорию и последующим подключением к зданию строящейся ПС «Коктем-2», где осуществляется присоединение к КРУЭ 110 кВ. Координаты угловых точек трассы: 1) 51.168583 N, 71.398135 E; 2) 51.172106 N, 71.377362 E; 3) 51.148328 N, 71.368221 E; 4) 51.141178 N, 71.326962 E Проектируемая КЛ 110 кВ проходит в пределах существующей городской застройки, преимущественно вдоль улично-дорожной сети, что минимизирует дополнительное изъятие земель. Минимальное расстояние от трассы до ближайшей жилой застройки составляет 26 м (в пределах красных линий улиц), при этом основная часть трассы удалена от жилых зданий на расстояние более 30-50 м. Расстояние до ближайших поверхностных водных объектов составляет: • р. Ишим – от 160 до 500 м (с последующим пересечением трассы); • р. Сарыбулак – от 100 м ; • оз. Большой Талдыколь – около 690 м. Пересечения с водными объектами выполняются закрытым способом (подземной прокладкой), что исключает негативное воздействие на водную среду. Выбор трассы обусловлен: • соответствием градостроительной документации; • прохождением преимущественно в пределах существующих транспортных коридоров; • минимизацией воздействия на жилую застройку и природные объекты; • наличием технической возможности подключения к существующей энергетической

инфраструктуре. Альтернативные варианты размещения трассы не рассматривались ввиду ограничений городской застройки, инженерной инфраструктуры и необходимости обеспечения оптимальной схемы электроснабжения. Дополнительно отмечается, что ПС «Коктем-2» и ПС «Западная» не входят в состав настоящего проекта и рассматриваются как существующие/проектируемые объекты сторонних проектов. В рамках настоящего проекта предусматривается исключительно строительство кабельной линии 110 кВ.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (Краткая характеристика объекта. В рамках намечаемой деятельности рассматриваемые существующие (действующие) подстанции, а именно: - Подстанция 110/6 кВ «Западная» расположена по Кургальджинскому шоссе в г. Нур-Султан, в районе очистных сооружений города на площадке, отведенной для ее расширения генпланом планировки западного района города. - Подстанция 110/10-10 кВ «Коктем-2» расположена на пересечении ул. Кумисбекова и Сейфуллина в г. Нур-Султан в районе старой инфекционной больницы. - КЛ 110 кВ на ПС Сарыбулакская разработана в составе проекта ПС 110/10-10 кВ Сарыбулакская. В намечаемой деятельности предусматривается: Строительство трассы КЛ 110 кВ выполнена в соответствии со схемой трассы и коридором, разработанными ТОО «НИПИ «Астанагенплан» с учетом удобства сооружения кабельной линии 110 кВ. Все решения при проектировании кабельной линии 110 кВ приняты в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативами (СП РК, СН РК), ПТЭ РК, ПТБ РК и ПУЭ РК. Протяженность кабельной линии 110 кВ по трассе – 7,47 км. Проектом предусматривается строительство двухцепной кабельной линии с применением в каждой цепи трех одножильных силовых кабелей (шестифазное исполнение). Кабель принят марки ПвПу2гж 1x800/95-64/110 с медными многопроволочными жилами сечением 800 мм² с экраном из медных проволок скрепленных медной лентой сечением 95 мм² с изоляцией из сшитого полиэтилена с усиленной оболочкой из полиэтилена с продольной и поперечной герметизацией водоблокирующими лентами и алюмополимерной лентой с продольной герметизацией жил водоблакирующими нитями. Для подключения проектируемых КЛ 110 кВ от ПС Западная до КРУЭ 110 кВ «Коктем-2» предусматривается сооружение 2-х ячеек 110 кВ на ОРУ 110 кВ трансформаторной подстанции 110/6 кВ Западная. Оборудование ОРУ 110 кВ состоит из баковых элегазовых выключателей со встроенными трансформаторами тока, и разъединителей с моторными приводами производства фирмы АВВ в соответствии с протоколом по выбору оборудования, утвержденному ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства г. Астаны» (уже установлено подрядчиком). Оборудование РЗА в существующем ОПУ комплектуется терминалами РЗА на микропроцессорных блоках производства фирмы «Siemens», аналогичное уже действующему оборудованию, с устройством АПВ, АЧР, функциями регистрации аварийных событий, управления, сигнализации и измерений. Проект кабельной линии 110 кВ от ОРУ-110 кВ ПС «Западная» до ЗПС 110/10 кВ «Коктем-2» выполнен на основании Технических условий №5-23/2 6128 от 29.12.16г., письма о изменении технических условий №5-23/2-6128 от 29.12.16г., технического задания на корректировку рабочего проекта «Строительство КЛ 110 кВ ПС Западная – ПС Коктем-2 для присоединения ПС Коктем-2 с ячейками на ПС западная в г. Астане». В связи с тем, что закрытая подстанция 110/10 кВ «Коктем-2» расположена в жилой части уплотненной застройки Западной зоны г. Астана, а также трасса питающей линии от ПС «Западная» проходит по зоне перспективной застройки на Левом берегу по кварталам жилой застройки, и в соответствии с требованиями ТОО «НИПИ «Астанагенплан», линия выполняется в кабельном исполнении. Трасса кабельной линии запроектирована в пределах коридора сетей, предоставленного ТОО «НИПИ «Астанагенплан». Проектом предусматривается строительство линии в два этапа: 1- этап – строительство кабельной линии от ОРУ-110кВ ПС «Западная» до опоры №19 ВЛ-110 кВ ПС «Коктем» - ПС «Западная» с установкой на ней кабельной площадки и с демонтажем участка от ПС «Западная до опоры №19, (ПС существующие) 2- этап - строительство кабельной линии от ПС 110/10 «Коктем-2» до опоры № 19 с перехватом кабеля от опоры №19 до ОРУ-110 кВ ПС «Западная» и с демонтажем опор №№20-27, (ПС существующие). Началом трассы кабельной линии является стойка с кабельными муфтами в ОРУ 110 кВ ПС «Западная», располагаемая между линейным и обходным разъединителями, концом – КРУЭ 110 кВ ПС 110/10 кВ «Коктем-2». При этом проектом предусматривается перехват кабелей типа ПвЭгаПу 1x800/70 .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрено: • прокладка кабельной линии в подземном исполнении по территории жилой и перспективной застройки; • применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена (XLPE), обеспечивающих высокую надежность и долговечность; • использование герметизированных конструкций кабеля для защиты от влаги; • организация транспозиции экранов для снижения потерь и повышения энергоэффективности; • применение современных муфт и ограничителей

перенапряжений; • соответствие всех решений требованиям нормативов Республики Казахстан (СП РК, СН РК, ПУЭ РК, ПТЭ РК, ПТБ РК)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Общая продолжительность строительства объекта принята 8 месяцев, в том числе 1 месяца на подготовительные работы. Начало строительства II квартал, июнь 2026 года. Окончание строительства I квартал 2027 года (январь). Намечаемая деятельность рассматривается только на период строительства, эксплуатация проектом не предусмотрена. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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 Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ). Номер:KZ68VUA00704918. Дата выдачи: 18.07.2022 г. Координаты угловых точек трассы: 1) 51.168583 N, 71.398135 E; 2) 51.172106 N, 71.377362 E; 3) 51.148328 N, 71.368221 E; 4) 51.141178 N, 71.326962 E;

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 Вид водопользования – общее. Обеспечение строительства водой осуществляется от ближайшего существующего водопровода. При необходимости подрядчик снабжает привозной питьевой водой рабочих. Размещение временных зданий складского, бытового, общественного назначения производить согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № ҚР ДСМ - 49 от 16.06.2021 г. Потребность воды: на хозяйственно-питьевые, бытовые нужды - 4505,5 м3. Временную канализацию выполнить установкой биотуалетов на стройплощадке.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Обеспечение строительства водой осуществляется от ближайшего существующего водопровода. При необходимости подрядчик снабжает привозной питьевой водой рабочих. Размещение временных зданий складского, бытового, общественного назначения производить согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № ҚР ДСМ - 49 от 16.06.2021 г. Потребность воды: на хозяйственно-питьевые, бытовые нужды - 4505,5 м3. Временную канализацию выполнить установкой биотуалетов на стройплощадке.;

объемов потребления воды Вид водопользования – общее. Обеспечение строительства водой осуществляется от ближайшего существующего водопровода. При необходимости подрядчик снабжает привозной питьевой водой рабочих. Размещение временных зданий складского, бытового, общественного назначения производить согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № ҚР ДСМ - 49 от 16.06.2021 г. Потребность воды: на хозяйственно-питьевые, бытовые нужды - 4505,5 м3. Временную канализацию выполнить установкой биотуалетов на стройплощадке.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вид водопользования – общее. Обеспечение строительства водой осуществляется от ближайшего существующего водопровода. При необходимости подрядчик снабжает привозной питьевой водой рабочих. Размещение временных зданий складского, бытового, общественного назначения производить согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № ҚР ДСМ - 49 от 16.06.2021 г. Потребность воды: на хозяйственно-питьевые, бытовые нужды - 4505,5 м3. Временную канализацию выполнить установкой биотуалетов на стройплощадке.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения производственного участка отсутствуют. Необходимость в изъятии полезных ископаемых при реализации деятельности отсутствует.;

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 Не ожидается;

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

объемов пользования животным миром Не ожидается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не ожидается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не ожидается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не ожидается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Дополнительное использование сырья для эксплуатации объекта не предполагается. Электроснабжение стройплощадки выполнить изолированным проводом, подвешенным на осветительных опорах с расстояниями между ними 25,0-30,0м с установкой ИВРУ и силовых ящиков от временной СКТП 10/0,4 - 400КВа с подключением к действующим энергоисточникам. Временное электроснабжение строительной площадки выполнить от существующей ТП с установкой на вводе инвентарного распределительного устройства и счетчика для учета электроэнергии.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не ожидается.

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) Общее количество источников загрязнения составит 20 единиц, из них 4 – организованные, 16 – неорганизованные. Ист. 0001 – Котлы битумные передвижные, 1000 л; Ист. 0002 – Котлы битумные передвижные, 400 л; Ист. 0003 – Электростанции переносные, мощность до 4 кВт; Ист. 0004 – Электростанции передвижные мощностью свыше 4 до 30 кВт; Ист. 6001 – Земляные работы; Ист. 6002 – Участок сыпки песка; Ист. 6003 – Участок сыпки щебня; Ист. 6004 – Участок сыпки извести; Ист. 6005 – Участок сыпки ПГС; Ист. 6006 – Сварочные работы; Ист. 6007 – Газосварочные работы; Ист. 6008 – Лакокрасочные работы; Ист. 6009 – Отрезной станок; Ист. 6010 – Сварка полиэтиленовых труб; Ист. 6011 – Машины шлифовальные; Ист. 6012 – Дрели электрические; Ист. 6013 – Разогрев битума; Ист. 6014 – Укладка горячего асфальтобетона; Ист. 6015 – Компрессоры передвижные; Ист. 6016 – ДВС автотранспорта; В общем, при строительстве КЛ 110 кВ будет образовано 22 загрязняющих веществ. Общий валовый выброс без учета выбросов автотранспорта – 0.985546616 тонн. Из них: 1 класса опасности: хром (0.00152 тонн), бенз/а/пирен (0.000000081 тонн), хлорэтилен (0.0000195 тонн); 2 класса опасности: марганец и его соединения (0.0038564 тонн), азота (IV) диоксид (0.1130181 тонн), фтористые газообразные соединения (0.0000752 тонн), фториды неорганические плохо растворимые (0.000331 тонн), формальдегид (0.000771432 тонн); 3 класса опасности: железо (II, III) оксиды (0.0656003 тонн), азота (II) оксид (0.00903188 тонн), углерод (0.004152136 тонн), сера диоксид (0.0204384 тонн), диметилбензол (0.08154704 тонн), метилбензол (0.002313 тонн), взвешенные частицы (0.0804468 тонн), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (0.272028043 тонн); 4 класса опасности: углерод оксид (0.07178 тонн), бутилацетат (0.0004476 тонн), пропан-2-он (0.00097 тонн), алканы C12-C19 (0.138285704 тонн). Без класса опасности: уайт-спирит (0.0931 тонн), пыль абразивная (0.025814 тонн)..

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 в водные ресурсы не

предполагаются. .

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. На период строительства, всего - 17,67425 тонн, в т. ч. №200301. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо бытовые отходы) - 9,5 тонн. Образуются в процессе хозяйственно-бытовой деятельности персонала. Бытовые отходы будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками и по мере накопления будут вывозиться на ближайший полигон по соответствующему договору. Срок хранения составляет 6 месяцев. №120113. Отходы сварки - 0,042 тонн. Отходы сварки образуются при сварочных работах. Предусматривается временное хранение, образовавшегося объема сварочных огарков в закрытых контейнерах до передачи их по предварительному заключенному договору со специализированной организацией. Срок хранения составляет 6 месяцев. № 150110*. Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,2382 тонн. Жестяная тара образуется при выполнении малярных работ. Данные отходы собираются в специально отведенном месте, оттуда сдаются специализированной организации по договору. Срок хранения составляет 6 месяцев. №150202*. Промасленная ветошь - 0,01905 тонн. Обтирочный материал используется для протирки замасленных деталей и частоты ремонтных работ. Данные отходы собираются в специальные ёмкости с крышкой, далее сдаются специализированной организации по договору. Срок хранения составляет 6 месяцев. №150203. Отходы средств индивидуальной защиты, спецодежды - 4,375 тонн. Отходы собираются в контейнеры, хранятся на складе и по мере накопления передаются в специализированные организации для утилизации или захоронения на полигоне. №170904. Строительные отходы – 3,5 тонн. Строительные отходы собираются на отведенной площадке и по мере накопления вывозятся специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охраны окружающей среды» для объекта. Декларация о воздействии в окружающую среду..

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). Город Астана расположен в зоне сухой степи, подзоне сухих типчаково-ковыльных степей. Климат резко континентальный с характерной продолжительной холодной зимой с устойчивым снежным покровом, умеренно жарким летом. Отмечаются большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, высокая активность ветрового режима в течение всего года, большая повторяемость метелей, пыльных бурь, туманов. Основным климатообразующий фактор – солнечное сияние, его продолжительность составляет 2200 часов в год, максимум приходится на июль. Величины годовой суммарной радиации достигают 112 ккал/см², а рассеянной – до 52 ккал/см². В городе Астана наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, проводимые как составная часть государственного мониторинга окружающей среды, осуществляется государственным подразделением «Казгидромет». Значение существующих фоновых концентраций в районе проведения работ: Диоксид азота – Штиль (0-2 м/с) – 0.0988 мг/м³; Север – 0.1021 мг/м³; Восток – 0.091 мг/м³; Юг – 0.0993 мг/м³; Запад – 0.0897 мг/м³. Диоксид серы – Штиль (0-2 м/с) – 0.0373 мг/м³; Север – 0.0316 мг/м³; Восток – 0.0407 мг/м³; Юг – 0.0475 мг/м³; Запад – 0.0341 мг/м³. Углерод оксид – Штиль (0-2 м/с) – 1.0231 мг/м³; Север – 0.5465 мг/м³; Восток – 0.635 мг/м³; Юг – 3.2732 мг/м³; Запад – 0.6041 мг/м³. Взвешенные вещества – Штиль (0-2 м/с) – 0.6264 мг/м³; Север – 0.5456 мг/м³; Восток – 0.5805 мг/м³; Юг – 0.5721 мг/м³; Запад – 0.6224 мг/м³. Информационный бюллетень подготовлен по результатам работ, выполняемых Филиалом РГП «Казгидромет» по г. Астана и Акмолинской области за 2025 год. Далее рассматривается качество атмосферного воздуха в г. Астана. По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха на территории г. Астана характеризовался как повышенный, он определялся значениями ИЗА=5 (повышенный уровень), СИ=16,3 (очень высокий уровень) и НП=14% (повышенный уровень). Максимально-разовые предельно допустимые концентрации (далее – ПДКм.р.) сероводорода – 16,3 ПДКм.р., озона – 6,9 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-2,5 – 3,6

ПДКм.р., диоксид азота – 4,0 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-10 – 1,9 ПДКм.р., взвешенных частиц (пыль) – 12,4 ПДКм.р., оксид углерода – 3,0 ПДКм.р., оксида азота – 1,5 ПДКм.р., диоксид серы – 1,1 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Наибольшее количество превышений максимально-разовых ПДК было отмечено по сероводороду (7034), озон (1084), диоксиду азота (343), взвешенным частицам РМ-2,5 (628), взвешенным частицам РМ-10 (382), оксид углерода (203), оксид азота (62), диоксид серы (35). Превышения ПДК среднесуточных концентраций (далее – ПДКс.с.) по городу наблюдались по озону – 1,5 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения: 6, 30 июня, 2,3 июля, 5 сентября, 28 октября 2025 года зафиксировано 15 случаев высокого загрязнения (ВЗ) по сероводороду в районе поста №8 (ул. Бабатайулы, д. 24 Коктал 1, Средняя школа № 40, им. А.Маргулана) в пределах 10,0 – 16,2 ПДКм.р...

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. Объект существующий и вокруг территории в основном урбанизированная территория, отсутствуют объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны. Нет необходимости проведения полевых исследований. В процессе строительства временно будет осуществляться воздействие на окружающую природную среду путем загрязнения воздушного бассейна продуктами сгорания топлива при работе компрессоров, спецтехники, автотранспорта, также при сварочных работах, покрасочных работах. Возрастает фактор нарушения покоя вследствие шума при выполнении работ. Последствиями воздействия указанных работ на окружающую среду являются – загрязнение отходами и выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Негативного воздействия на водную среду не ожидается. Негативного воздействия на почвенный покров не ожидается. Негативного воздействия на растительный мир не ожидается. Негативного воздействия на животный мир не ожидается..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. С целью предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду необходимо предусмотреть следующие мероприятия: применять грузовую и специализированную технику с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводоизготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; техническое обслуживание и ремонт дорожной техники и автотранспорта выполнять на территории производственной базы подрядной организации; заправку ГСМ автотранспорта выполнять на специализированных автозаправочных станциях; передачу отходов осуществлять специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при эксплуатации карьера; выполнять организацию и проведение транспортировки отходов способами, исключающими их потери. Теоретически, аварийные ситуации возможны только в результате нарушения правил техники безопасности при производстве работ на участке. В этом случае аварийная ситуация будет иметь исключительно локальный характер (только в пределах рассматриваемой территории) и не приведет к влиянию на компоненты окружающей среды. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможность выбора других мест осуществления деятельности не предусмотрена ввиду территориальной и технологической привязки. .

- 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):

Кынатов А. М.

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

