

KZ45RYS00279212

18.08.2022 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 "Управляющая компания специальной экономической зоны "Международный центр приграничного сотрудничества "Хоргос", 041318, Республика Казахстан, область Жетісу, Панфиловский район, Пиджимский с.о., с.Хоргос, улица отсутствует, здание № 14, 050940007038, ЖАЙЛАУБАЙ ЕРЛАН ДУЙСЕНБЕКҰЛЫ, 8 728 31 7 90 94, ТОО "КАТЭК" Тебенькова Е. +77772278254, ao_mcpshorgos@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) Проектно-сметная документация «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос». Общая протяженность подводящего газопровода – 7,833 км. Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км)..

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 отношении проектно-сметной документации «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» ранее не была проведена оценки воздействия на окружающую среду.;
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) В отношении проектно-сметной документации «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест С реализацией проекта будут созданы условия для поставки природного газа на нужды МЦПС «Хоргос»: производственные котельные, предприятия коммунально-бытового сектора и население. Основным потребителем является МЦПС «Хоргос». Административно объекты строительства расположены в Пенжимском сельском округе Панфиловского района области Жетісу. Точка подключения принята площадка ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода

Нур жолы в соответствии с Технические условия, выданные APL Construction №034 от 29.05.2019г. Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения (от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы) давлением PN 1,2 МПа и PN 0,6 МПа на протяжении 0,049 км прокладывается с востока на запад, относительно МЦПС «Хоргос», и на протяжении 7,784 км прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос». Трасса газопровода и площадки линейных сооружений размещаются на свободной от застройки территории, требования по сносу зданий и сооружений не предъявляются. Проектируемые газопроводы выполнены в соответствии с заданием на проектирование. Проектируемая трасса газопровода расположена в 600 - 1670 м от границы с КНР. Ближайшая жилая зона с. Хоргос расположен в 725 м от трассы проектируемого газопровода в северо-западном направлении. Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода. Проектируемый газопровод расположен в водоохранной зоне и полосе водного объекта. Согласно письма ГУ «Отдел ветеринарии Панфиловского района Алматинской области» за № 08 от 27.01.2020г. вблизи трассы проектируемого газопровода отсутствуют скотомогильники и места захоронения животных неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций. Согласно письма РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭ, ГиПР РК за № 03 -09/874 от 23.06.2020г. на данной территории отсутствуют ос.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных. Основным потребителем является МЦПС «Хоргос». Объемы потребления природного газа рассчитывались для перспективной застройки МЦПС «Хоргос». Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: □ Подводящий газопровод высокого давления 1-категории PN 1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы» принят из труб по ГОСТ10704-91 Ст Ø 219х7,0мм - протяженность 0,049 км □ Подводящий газопровод высокого давления 2-категории PN 0,6МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП-МЦПС «Хоргос» на территории МЦПС «Хоргос» принят из труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ Ø 315х28,6мм - протяженность 7,784 км □ ГРП-1 на территории ПГБ «Нур жолы», блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0х10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм3/час марки ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДП-100В, с одним выходом PN 0,6 МПа с ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-Пп16-150, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов. □ ГРП-МЦПС «Хоргос» блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 15,0х10,0 м номинальной производительностью до 16тыс.нм3/час марки ПГБ-200/2-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регулятором давления газа РДП-200В, с одним выходом PN 0,030 МПа, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, с пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов. Газопроводы высокого давления прокладываются подземно. В пределах технологических площадок ГРП предус.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления предусматривается от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы. Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения давлением PN 1,2 - 0,6МПа обеспечивает подачу природного газа через ГРП-1 и ГРП-2 в МЦПС «Хоргос». Газопроводы высокого давления прокладываются подземно. В пределах технологических площадок ГРП предусматривается надземная прокладка газопроводов. Применены стальные и полиэтиленовые трубы. Стальные газопроводы приняты из труб электросварных ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Соединительные детали – отводы - ГОСТ 17375-2001, переходы - ГОСТ 17378-2001, тройники – ГОСТ 17376-2001, заглушки - ГОСТ 17379-2001, применяются как для трубопроводов подконтрольных органам надзора. Трубы DN 219х7,0 мм приняты с заводским антикоррозионным покрытием. Для антикоррозионной защиты сварных стыков приняты термоусаживающиеся манжеты ТЕРМА. На стальных газопроводах приняты: Кран шаровый «Бёмер» DN200, подземного расположения,

полнопроходной, под приварку, с редуктором. Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов высокого PN 0,6 МПа определен по результатам гидравлических расчетов. Для газопровода высокого давления PN 0,6 МПа Dн315 толщина стенки принята PE100 SDR 11 Dн315x28,6 мм; Полиэтиленовые трубы при толщине стенки труб не менее 5 мм соединяют между собой сваркой встык или деталями с закладными нагревателями, при толщине стенки менее 5 мм - только деталями с закладными нагревателями. На ПЭ газопроводах приняты: Кран шаровый «Бёмер» DN300, подземного расположения, полнопроходной, под приварку, с редуктором, с полиэтиленовыми патрубками. Проектируемые газопроводы пересекают автомобильные дороги, ин.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 2 квартал 2023 г., с общей продолжительностью 3,3 месяцев. Начало эксплуатации – 3 квартал 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

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. Целевое назначение – размещение трассы подводящего газопровода, линейных сооружений (ГРП). Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование. Отвод земельных участков во временное землепользование предусматривается на период проведения строительных работ – 2023 гг. Временное землепользование – 15,666 га. Постоянное землепользование - 0,03 га.;

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. В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: •питьевые нужды - привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. • производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода. Проектируемый газопровод расположен в водоохранной зоне и полосе водного объекта. В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, Постановления акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года № 246 Об установлении водоохраных зон и полос, режима их хозяйственного использования в пределах административных границ Алматинской области на реках Большая Алматинка, Тургень, Чилик, Аксай, Ащibuлак, Шарын, Текес, Курты, Аксу, Баскан, Усек, Тентек, Чиже, Сарканд, Лепсы, Хоргос, Борохудзир, Биен, Кызылагаш, Акешки, Чинжалы, Мукачи, Узынкаргалы, Копя, Жирен-Айгыр, Чемолган, Биже, Каркара, Ассы, Жаманты, Кастек, Таргап, Кукузек, Бельбулак, на озерах Сасыкколь, Жаланапшколь и Куртинском, Бартогайском водохранилищах, а также приказа Министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 года № 19-1/446. «Об утверждении Правил установления водоохраных зон и полос»: 1. В пределах водоохраных полос запрещаются: 1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; 2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водоснабжение в период строительства предусматривается на: • питьевые нужды; • хоз-бытовые нужды. • производственные нужды. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 31,025 м3/период; мойка транспорта – 7,3 м3/период; подпитка мойки автотранспорта – 0,

73 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. Согласно Заключение ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области» за № KZ41VNW00003819 от 14.07.2020г. и согласования РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭ,ГиПР РК " Южказнедра" за № KZ68VNW00003818 от 14.07.2020г. под участком предстоящей застройки отсутствуют полезные ископаемые в недрах.;

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 Проектными решениями не предусматривается пользоваться растительными ресурсами. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, исчезающих, редких видов, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Территория не входит в состав государственного лесного фонда (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г.). На проектируемом участке согласно Акта обследования зеленых насаждений от 02.07.2020г. зеленые насаждения попадающие под вынужденный снос отсутствуют. Растительный покров территории очень изрежен.;

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

объемов пользования животным миром Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром, одновременно отмечаем, что в соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г.на данной территории отсутствуют особо охраняемые природные территории и государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром, одновременно отмечаем, что в соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г.на данной территории отсутствуют особо охраняемые природные территории и государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром, одновременно отмечаем, что в соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г.на данной территории отсутствуют особо охраняемые природные территории и государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром, одновременно отмечаем, что в соответствии с письмом РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» за № 03-09/874 от 23.06.2020г.на данной территории отсутствуют особо охраняемые природные территории и государственный лесной фонд, животные и растения занесенные в Красную книгу РК, а также пути миграции диких животных и птиц.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Обеспечение строительства инертными (ПГС, мягкий грунт) материалами предусматривается с доставкой из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Генподрядчика. На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение

объектов будет производится от дизельных электростанций. На период эксплуатации внешнее электроснабжение ГРП-1 выполнено на основании Технических условий №113 от 11.06.2021г. и №122 от 01.07.2022г., выданные ТОО «Хоргос-Энерго». Электроснабжение площадки ГРП-1 «Нур Жолы» предусмотрено от существующей РУ-0,4кВ ЦРП ячейка №7. До объекта проложить КЛ 0,4кВ протяженностью 117 м. Проектируемая кабельная линия КЛ-0,4 кВ прокладывается до ГРП-1 кабелем марки ВББШВ-3х2,5 мм² в ПВХ гильзе диаметром 63 мм. Толщиной не менее 5 мм, в траншее глубиной -0,7 м. Внешнее электроснабжение ГРП-2 выполнено на основании Технических условий № 03-12-12/208 от 04.03. 2021 г. №122 от 01.07.2022г., выданные АО «МЦПС Хоргос» и ТОО «Хоргос-Энерго». Электроснабжение площадки ГРП-1 «МЦПС Хоргос» предусмотрено от существующей РУ-0,4кВ КТПГ 10/0,4 кВ №144-02-01. До объекта проложить КЛ 0,4кВ протяженностью 335 м. Проектируемая кабельная линия КЛ-0,4 кВ прокладывается до ГРП-2 кабелем марки ВББШВ-3х10 мм² в ПВХ трубе в траншее глубиной -0,7 м. На период эксплуатации отопление ГРП осуществляется посредством газовых конвекторов Бета 3,9 кВт, установленных в блоках полной заводской готовности с автоматическим режимом отопления. В качестве топлива для конвекторов используется природный газ. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

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) Выбросы в период строительства: 49,6961 г/сек; 2,9939 тонн/период. Выбросы в период эксплуатации: 16,9307 г/сек; 0,0850 тонн/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 Период строительства Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. При работе пункта мойки колёс серии «Мойдодыр-К» сточная вода стекает по поверхности моечной площадки в песколовку, где происходит осаждение наиболее крупной взвеси; из песколовки сточная вода погружным насосом подается в очистную установку. Очистная установка оборудована блоком тонкослойного отстаивания, в котором осуществляется отделение взвешенных частиц и эмульгированных нефтепродуктов. Включение и выключение погружного насоса осуществляются автоматически, в зависимости от уровня воды в песколовке, благодаря чему обеспечивается обратное водоснабжение. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..

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 Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,0678 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,021 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,002 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0000051 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 0,3506 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,004 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,06 тонн, при работе установки мойки колес; строительные отходы – 34,32 тонн строительных работах. На период эксплуатации образуются: отработанные люминесцентные лампы - 0,0137 тонн/год, отработанные светодиодные лампы – 0,00503 тонн/год, при использовании ламп для освещения ГРП, смет с территории – 0,18 тонн/год, при уборке территории ГРП. Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления

намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
-.

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) Административно трассы проектируемого газопровода расположены на территории Пенжимского сельского округа, Панфиловского района, области Жетысу. В геоморфологическом отношении площадка МПЦС "Хоргос" расположена в пределах долины реки Хоргос в ее среднем течении. В геолого-литологическом строении площадки строительства принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста (арQIII), представленные песками и гравийно - галечниковыми грунтами, перекрытыми почвенно-растительным слоем. Рельеф площадки застройки полого-наклонный в северо-восточном направлении. Абсолютные отметки поверхности земли колеблются в пределах 755,29 – 796,20м. По условиям рельефа площадка МПЦС "Хоргос" относится к потенциально не подтопляемым территориям. Территория проектирования относится к пустынной зоне с преобладающим пустынно бурым типом песков. Гидрографическая сеть района проектирования относится к Балхаш-Алакольскому бассейну. Ближайший водный объект р. Хоргос расположена в западном направлении на расстоянии 70-1000 м от трассы проектируемого газопровода. Климат резко континентальный. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Средние температуры января от -12,2 0С, июля + 33,6 0С. Среднее годовое количество осадков не превышает 200 мм. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Жаркент», СНиП РК 2.04-01-2017 (Приложение 14). По данным РГП ПХВ «Казгидромет» (Приложение 15), наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории области Жетысу, Панфиловского района, села Хоргос не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. В соответствии с действующей картой общего сейсмического районирования РК (СП РК 2.03-30-2017), район исследования находится в пределах 8-9-т.

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 На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят 2,9939 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят кратковременный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет являться оборудование ГРП-1, ГРП-2. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,0850 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб-локальный. Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием по участкам строительства, а с другой, кратковременностью воздействия. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при устройстве покрытия (пешеходные дорожки к объектам). При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное». При эксплуатации в штатном и безаварийном режиме работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров ожидается как незначительное и локальное. В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые

могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, све.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается. Воздействие в пределах строительной площадки при строительстве, при эксплуатации в пределах площадок ГРП..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: ☐ выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; ☐ необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; ☐ проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; ☐ разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; ☐ выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. ☐ сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; ☐ занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; ☐ вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; ☐ применение технически исправных машин и механизмов; ☐ при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом; ☐ любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму; ☐ сбор и хранение сточных вод в специально отведенных местах и емкостях, исключающих попадание сточных вод в поток подземных вод; ☐ сбор и вывоз сточных вод на ближайшие очистные сооружен.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) «Строительство газопровода от ПГБ «Нур жолы» до Котельной 115 МВт МЦПС «Хоргос» нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа к МЦПС «Хоргос», использующей природный газ в качестве основного топлива для котельных. Точка подключения принята площадка ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы в соответствии с Техническими условиями, выданные APL Construction №034 от 29.05.2019г. Объемы потребления природного газа рассчитывались для перспективной застройки МЦПС «Хоргос». Расчетные номинальные и часовые расходы на нужды отопления и горячего водоснабжения определены расчетом максимального теплового потока на отопление и горячее водоснабжение. Подводящий газопровод высокого давления от тройника в точке подключения (от площадки ПГБ СЭЗ Восточные ворота до автоперехода Нур жолы) давлением PN 1,2 МПа и PN 0,6 МПа на протяжении 0,049 км прокладывается с востока на запад, относительно МЦПС «Хоргос», и на протяжении 7,784 км прокладывается с юга на север до площадки МЦПС «Хоргос». Трасса газопровода и площадки линейных сооружений размещаются на свободной от застройки территории, требования по сносу зданий и сооружений не предъявляются. Проектирование газопроводов выполнено в соответствии с заданием на проектирование. Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался..

- 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):
Жайлаубай Е.Д

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

