

KZ81RYS00561319

28.02.2024 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 и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области", 100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., р.а. им. Казыбек би, район им. Казыбек би, улица Гоголя, строение № 34, 070540003649, ДОСАЕВ ТЛЕКТЕС ТЕМИРБЕКОВИЧ, 87017788720, Dastan.777@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) Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км», п. 12, раздел 1)..

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 на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п. Мустафина» ранее была проведена процедура скрининга за №KZ49VWF00085509 от 06.01.2023, но т.к. изменились сроки эксплуатации проводится вновь.;
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 на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п. Мустафина» ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый подводящий газопровод от точки присоединения существующего стального тройника на газопроводе от АГРС – «Темиртау»- проходит по землям администрации г. Темиртау через п. Актау по территории Бухар-Жырауского района в п. Г. Мустафина. Проектируемая трасса газопровода проложена по землям сельско-хозяйственного назначения, лесного фонда, вдоль автодороги Караганда-Астана М-36 и автомобильной дороги Бастау-Актау-Темиртау –

Р-37. От существующего тройника газопровода от АГРС «Темиртау» МГ «САРЫ-АРКА» трасса подводящего газопровода высокого давления PN 1,2 МПа идет в северо-восточном направлении вдоль автодороги Караганда – Астана М-36 в направлении п.Актау, где предусмотрен отвод на ГРПб-Мустафина и устанавливается головной пункт редуцирования газа ГРПб-«Актау». Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на проектирование. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №03/656 от 18.04.2022г. ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау» с точкой подключения на подземный стальной газопровод высокого давления от АГРС-Темиртау, диаметр газопровода в точке подключения Ст 426, давление в газопроводе – 1,2 Мпа, узел присоединения к газопроводу – подземный. Внутрипоселковые газораспределительные сети в с. Караоткель выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование. Согласно письму КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, подземный газопровод высокого давления PN 1,2 Мпа проходит через территорию государственного лесного фонда Пригородного лесничества КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» и согласовывается с КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области. Согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау» №03/465 от 18.03.22 г. древесно-кустарниковые под пятно строительства не попадают. Согласно акту Акимата от 16.03.2022 г. п.Мустафина подлежат вырубке 21 шт. зеленых насаждений. По данным письма ГУ «Карагандинская областная территориальная инспекция Комитета ветеринарного контроля и надзора МСХ Республики Казахстан» №02-3/247 от 17.02.2022 г в указанных угловых точках проектируемого газопровода до п.Актау и п.Мустафина в кадастре стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов, а также скотомогильников на данной территории не имеются. В соответствии заключению ТОО «KAZARCHAEOLOGY» №12 от 13.04.2022 г на земельных участках проектируемого строительства подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п.Мустафина» в Карагандинской области объектов историко-культурного наследия не обнаружены..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (С реализацией проекта по строительству АГРС-«Жайрем» будут созданы условия для газоснабжения п.Жайрем, г.Каражал, а в перспективе населенных пунктов Кызылжар, Тогускен, Жомарт, Акбастау, рзд.189, Ералиева, Мынадырь Жанааркинского района Карагандинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей АО «Жайремский горно-обогатительный комбинат», использующих природный газ в качестве основного топлива для производственных и коммунальных котельных. Основным потребителем является население. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: 1-пусковой комплекс:

- Подводящий распределительный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа обеспечивающий подачу природного газа на ГРПб-«Актау» принят из труб по ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ10704-91 Ст Дн 108х4 мм, 325х8мм - протяженность 24,545 км
- ГРПб-«Актау» блочно-комплектный полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 14,0х6,0 марки ПГБ-50-СГ-Т с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДП-50 с двумя выходами Рвых1 -PN 0,6МПа номинальной производительностью 25-1100 тыс.нм3/час, Рвых2=0,3МПа, номинальной производительностью Q=25-1300 тыс.нм3/час, с ультразвуковым счетчиком газа ИРВИС-РС4М-Ультра-Пп16-80, с учетом газа на собственные нужды, с системой контроля загазованности, пожарно-охранной сигнализацией, с учетом расхода электроэнергии с отоплением от газовых конвекторов.
- ГРП-1 пункт редуцирования газа шкафного типа отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3 м номинальной производительностью до 700,0 нм3/час марки ГРПШ-13-2ВУ-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДБК-1П-50/25 с одним выходом PN 0,3 МПа, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G100 с электронным корректором ЕК-280 с GSM передачей данных.
- Распределительные сети газоснабжения высокого давления PN 0,6 МПа, обеспечивающие подачу газа во внутриквартальные газопроводы среднего давления, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 общей протяженностью Дн 110х10 мм ГОСТ Р50838-2011,

протяженность 2,644 км.. Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей). • Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа, обеспечивающие подачу газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления через пункты редуцирования газа шкафного типа, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 7,322 км, в том числе: Dн110х10 мм протяженностью 2,424 км, Dн63х5,8 мм протяженностью 4,898 км. Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей). • Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2 отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 150,0 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла учета, с отоплением от ОГШН • Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-3, ГРПШ-4, ГРПШ-5, ГРПШ-8, ШРП-2, ШРП-3, ШРП-4, ШРП-5, ШРП-6, ШРП-7 отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 100,0 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла учета, с отоплением от ОГШН. • Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-6, ГРПШ-7, ШРП-1 отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 2,0х2,0 м номинальной производительностью до 25,0 нм3/час марки ГРПШ-02-У-1 с одним регулятором давления газа FE-10, с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла учета, с отоплением от ОГШН. • Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 общей протяженностью 11,388 км, в том числе: Dн110х6мм протяженностью 1,209 км, , Dн63х3,8 мм протяженностью 10,164.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Точка подключения от АГРС-Темиртау подземным стальным газопроводом высокого давления, диаметр газопровода в точке подключения Ст $\varnothing$ 426, давление газа в газопроводе – 1,2 МПа, узел присоединения к газопроводу – подземный. Пункты редуцирования газа (ГРПб-«Ақтау», ГРП-1, ГРПШ-1÷13, ШРП -1÷14, ГРПб- «Г. Мустафина», ГРПШ-1÷11, ШРП -1÷9 Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются пункты редуцирования газа (ГРПб, ГРПШ, ШРП). ГРПб предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРПб состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна. Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ, ШРП со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ, ШРП - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью до 2000 нм3/час с узлами учета газа с входным давлением PN 1.2МПа, 0,6МПа и выходным давлением 0,6 и 0,3МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с производительностью до 200 нм3/час с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности: общая продолжительность 12 месяцев. Начало эксплуатации – сентябрь 2025 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

С реализацией проекта по строительству подводящего газопровода и сетей газоснабжения п. Актау и п. «Мустафина», будут созданы условия для газоснабжения села, а в перспективе и др. населенных пунктов Бухар-Жырауского района Карагандинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. От существующего тройника газопровода от АГРС «Темиртау» МГ «САРЫ-АРКА» предусматривается подача природного газа в межпоселковый распределительный газопровод высокого давления до ГРП- «Актау» с газопроводом-отводом на ГРП-«Мустафина». От ГРП-«Актау» предусмотрена распределительная газовая сеть высокого давления до сетевых ГРП и среднего давления от сетевых ГРП до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. От ГРП-«Мустафина» предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. Основным потребителем газа является население. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Площадь установленная публичным сервитутом -77,8126 га. На основании распоряжения №18-н от 08.07.2022 г акима п.Актау Карагандинской области установить государственному учреждению «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» публичный сервитут на земельный участок, общей площадью 23,8068 га , без изъятия земельных участков у собственников и землепользователей, для проектирования и строительства газораспределительных сетей и пунктов редуцирования газа на территории поселка Актау. (Приложение 10) Согласно постановлению №63/02 от 03.11.2022г. акимата Бухар-Жырауского района Карагандинской области установить ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» без изъятия земельных участков у собственников и землепользователей публичный сервитут и охранную зону на земельные участки площадью 20,7593 га расположенные на землях Бухар-Жырауского района Карагандинской области сроком на 5 лет для проектирования и строительства подводящего газопровода. (Приложение 10) Согласно постановлению №83/6 от 11.11.2022г. акимата г. Темиртау Карагандинской области установить ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» публичный сервитут на земельный участок, общей площадью 4,4815 га без изъятия земельных участков у собственников и землепользователей для проектирования и строительства подводящего газопровода на территории г. Темиртау. (Приложение 10) На основании решения ГУ «Аппарат акима поселка Габидена Мустафина Бухар-Жырауского района Карагандинской области» №8 от 04.11.2022 г. установить право ограниченного пользования (публичный сервитут) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» на земельный участок общей площадью 28,7650 га, расположенный по адресу Карагандинская область, Бухар-Жырауский район, поселок Габидена Мустафина сроком на 5 лет для проектирования и строительства подводящего газопровода по проекту: «Строительство подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п. Мустафина». (Приложение 10). Основные показатели временного отвода земли для краткосрочного пользования на период проведения строительно-монтажных работ представлены в таблице. Для ведения строительных работ по укладке трубопровода по проекту выделены земельные участки в границах администрации г. Темиртау и Бухар-Жырауского района;

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 В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: ☐ питьевых нужд – бутилированная, привозная; ☐ хоз бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей. Ближайшим водным объектом является р. Нура. Трасса проектируемого газопровода пересекает указанный водный объект. Переходы через реку предусматриваются методом ГНБ. В пределах водоохранных полос и зон 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 объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения; 3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство; 4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос; 5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса; 6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота; 7) применение всех видов пестицидов и удобрений. 2. В пределах водоохранных зон запрещаются: 1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос; 2) проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами; 3) размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды; 4) размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям), а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод; 5) выпас скота с превышением нормы нагрузки, купание и санитарная обработка скота и другие виды хозяйственной деятельности, ухудшающие режим водоемов; 6) применение способа авиаобработки пестицидами и авиаподкормки минеральными удобрениями сельскохозяйственных культур и лесонасаждений на расстоянии менее двух тысяч метров от уреза воды в водном источнике; 7) применение пестицидов, на которые не установлены предельно допустимые концентрации, внесение удобрений по снежному покрову, а также использование в качестве удобрений необезвреженных навозосодержащих сточных вод и стойких хлорорганических пестицидов. При необходимости проведе-

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

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 97,05 м³/период; мойка транспорта – 28,8 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,88 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хозяйственно-бытовые нужды в период строительства. Проектными решениями предусматривается переход через р. Нура, переход предусматривается методом ГНБ. Использование воды в период эксплуатации не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Согласно письму Республиканское государственное учреждение "Центрально-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "ЦентрКазнедра" № KZ46VNW00005087 от 22.11.2021 г отсутствуют разведанные и числящиеся на государственном балансе РК запасы твердых, общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод.. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. На основании распоряжения №18-н от 08.07.2022 г акима п.Актау Карагандинской области Установить государственному учреждению «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» публичный сервитут на земельный участок, общей площадью 23,8068 га, без изъятия земельных участков у собственников и землепользователей, для проектирования и строительства газораспределительных сетей и пунктов редуцирования газа на территории поселка Актау. Согласно постановлению №63/02 от 03.11.2022г. акимата Бухар-Жырауского

района Карагандинской области установить ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» без изъятия земельных участков у собственников и землепользователей публичный сервитут и охрannую зону на земельные участки площадью 20,7593 га расположенные на землях Бухар-Жырауского района Карагандинской области сроком на 5 лет для проектирования и строительства подводящего газопровода. Согласно постановлению №83/6 от 11.11.2022г. акимата г.Темиртау Карагандинской области установить ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» публичный сервитут на земельный участок, общей площадью 4,4815 га без изъятия земельных участков у собственников и землепользователей для проектирования и строительства подводящего газопровода на территории г. Темиртау. На основании решения ГУ «Аппарат акима поселка Габидена Мустафина Бухар-Жырауского района Карагандинской области» №8 от 04.11.2022 г. установить право ограниченного пользования (публичный сервитут) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области» на земельный участок общей площадью 28,7650 га, расположенный по адресу Карагандинская область, Бухар-Жырауский район, поселок Габидена Мустафина сроком на 5 лет для проектирования и строительства подводящего газопровода по проекту: «Строительство подводящего газопровода и сетей газоснабжения п.Актау и п. Мустафина»;

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. Согласно письму КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, подземный газопровод высокого давления РН 1,2 Мпа проходит через территорию государственного лесного фонда Пригородного лесничества КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» и согласовывается с КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области. Согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау» древесно-кустарниковые под пятно строительства не попадают. Согласно акту Акимата п. Мустафина подлежат вырубке 21 шт. зеленых насаждений. ;

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. Согласно письму КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, подземный газопровод высокого давления РН 1,2 Мпа проходит через территорию государственного лесного фонда Пригородного лесничества КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» и согласовывается с КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, подземный газопровод высокого давления РН 1,2 Мпа проходит через территорию государственного лесного фонда Пригородного лесничества КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» и согласовывается с КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, подземный газопровод высокого давления РН 1,2 Мпа проходит через территорию государственного лесного фонда Пригородного лесничества КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» и согласовывается с КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектными решениями не

предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области, подземный газопровод высокого давления РН 1,2 Мпа проходит через территорию государственного лесного фонда Пригородного лесничества КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» и согласовывается с КГУ «Карагандинское хозяйство по охране лесов и животного мира» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области. ;

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. Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы- технологический перерыв (январь, февраль). Внешнее электроснабжение ГРПб «Актау» выполнено в соответствии с технических условий №01-01/24 от 11.04.2022 г. ТОО фирма «Казахстан» с подключением к существующей РУ-0,4 кВ от ТП №3 с установкой аппаратуры защиты от перенапряжения и прибор учета прямого включения ЩУЭ на ТП №3. Предусмотрено строительства ВЛИ-0,4 кВ с применением изолированного провода СИП4-4х50. Проектируемая линия прокладывается от ТП №3 по существующим опорам ВЛ-0,4 кВ до опоры №16/2. Протяженность 573 м. Далее по проектируемой опоре протяженность 245 м. Опоры приняты на стойках СВ-95. Пролет проектируемой ВЛИ-0,4 кВ составляет 40 м. Общая потребляемая мощность электроприемников на ГРПб-Актау $P_p=7,0$ кВт. Учет электроэнергии осуществляется ШУЭ, однофазным, трехтарифным электрическим счетчиком "Меркурий-230" ART-03 CLN (5-60А). Передача данных о потреблённой электроэнергии со счётчиков осуществляется через модем GSM/GPRS. Протяженность проектируемой ВЛИ-0,4 кВ составляет 818 м. Внешнее электроснабжение ГРПб «Мустафина» выполнено в соответствии с технической рекомендации ТОО «Караганды Жарык» с подключением к существующей ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры №3 фидер №2, от ПС «Токаровка» с установкой релоузера на первой проектируемой опоре и РЛНД-10 кВ с приводом на второй, ТП с силовым трансформатором на концевой опоре. Опоры приняты на стойках СВ-105. Провода на отпайке приняты ЗАС-1х50. Пролет проектируемой отпайки ВЛ-10 кВ составляет 50 м. Общая потребляемая мощность электроприемников на ГРПб -Мустафина $P_p=5,0$ кВт. Учет электроэнергии осуществляется ШУЭ, трехфазным, трехтарифным электрическим счетчиком "Меркурий-230" ART-03 CLN (5-60А). Передача данных о потреблённой электроэнергии со счётчиков осуществляется через модем GSM/GPRS. Протяженность проектируемой ВЛ-10 кВ составляет 388 м. На период эксплуатации отопление ГРПШ, ШРП, ШП осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН, установленных в шкафовых пунктах с автоматическим режимом отопления.;

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: 6.8477679125 г/сек; 35.691069786 тонн/период. Выбросы в период эксплуатации: 0.902317285 г/сек; 0.1534468934 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 сбора хозяйственных стоков в комплектации временных здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м³), на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. 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 – 2,871 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,031 тонн, при битумных работах; твердо-бытовые отходы – 1,0 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,957 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,22226 тонн, при работе установки мойки колес. На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся в период строительства 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) От точки подключения трасса газопровода проходит в северо-восточном направлении по землям администрации г.Темиртау и территории Бухар-Жырауского района. Проектируемая трасса газопровода проложена по землям сельско-хозяйственного назначения, лесного фонда, вдоль дороги Караганда-Астана М-36 и автомобильной дороги Бастау-Актау-Темиртау – Р-37 и далее, мимо поселков Актау, Мырза, до п.Мустафина. Климат резко-континентальный, зима холодная, в отдельные годы суровая, с буранами. Средние температуры января –16 –17°С. Лето жаркое, засушливое, ветреное. п. Актау расположен в Карагандинской области, в 18 км от г. Темиртау, в подчинении у Темиртауской городской администрации. Территория с крупными залежами полезных ископаемых: известняка, меди, золотосодержащих руд. На начало 2019 года численность населения составило 6 986 человек. Площадь поселка составляет 33,9 км². На территории поселка расположен цементный завод АО «CentralAsiaCement» п. Г. Мустафина Бухар - Жырауского района расположен в Северо-восточной части Карагандинской области. Занимает территорию-14576км². В районе на 1 октября 2020 г. проживало 57.175 тыс. человек, плотность населения - 3.92 человек на кв.км. На территории района расположены Нурказганский горно-обогатительный комбинат, Кушокинский угольный разрез корпорации «Казахмыс», угольные разрезы «Кузнецкий» и Кумыскудукский, одна из крупнейших в области птицефабрик «Акнар ПФ». Имеются хлебозавод, завод по производству костной муки, цех по переработке овощей и фруктов, цеха по производству масла и молока и другие. Выращивают в основном зерновые и кормовые культуры. Земли вдоль канала Иртыш - Караганда и реки Нура орошаются. По территории района проходит железная дорога Алма-Ата - Караганда - Петропавловск, Караганда - Карагайлы, автомобильная трасса Алма-Ата - Караганда - Астана, Караганда - Каркаралы - Аягоз, Караганда - Павлодар. Расстояние до областного центра г. Караганда – 33км, до районного центра – п.Ботакара -39км. В районе расположены 32 сельских округа, 3 поселковых администрации. На участке предполагаемой застройки из гидрографической сети проложены поливные арыки и река Нура. Нура - крупнейшая река Нура-Сарысуйского бассейна. Ее исток расположен в центральной части Казахского мелкосопочника, в горах Кызылтас (высота 1100-1250 м над уровнем моря). Длина реки 978 км, площадь водосбора -58,1 тыс. кв. км. Бассейн реки располагается на территории двух областей - Карагандинской и Акмолинской. Впадает Нура в озеро Тенгиз (это «жемчужина» Коргалжынского заповедника, место обитания знаменитых розовых фламинго). Услуги по электроснабжению, подаче оказывает ТОО «Караганды Жарык», ТОО фирма «Казахстан». Жилищный фонд п. Актау составляет 2185 домов, в том числе: 949 домов частного сектора и 14 МЖД (1236 квартир, площадью 58,092 тыс. кв.м). Главным проблемным вопросом для жителей поселка остается строительство центральной котельной. В советские годы в поселке была котельная, но с наступлением кризиса 90-х годов платежеспособность населения резко упала, за тепло было нечем платить и котельная была остановлена, затем продана и разобрана. Теплоснабжение социальных объектов п.Актау осуществляется 11 котельными. Жилищный фонд п. Мустафина составляет 1259 домов, в том числе: 950 домов частного сектора и 9 МЖД (309 квартир, площадью 13,905 тыс. кв.м). Теплоснабжение многоэтажных домов обеспечивает модульная котельная.

Теплоснабжение социальных объектов п.Мустафина осуществляется 23 котельными и 41 котельными частных предприятий. Принципиальным направлением развития системы теплоснабжения п.Актау на перспективу предлагается концепция теплоснабжения на базе автономных котельных с возможностью перевода их на природный газ и децентрализованного теплоснабжения с внедрением инновационных технологий в сфере производства тепловой энергии. Газификация позволит, в первую очередь, решить проблемы теплоснабжения в районах индивидуальной и выборочной многоэтажной административно-общественной застройки вне зоны централизованного тепл.

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 35.691069786 тонн/период. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят временный, продолжительный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб - локальный. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет являться оборудование ГРПШ, ШРП, ШП. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0.1534468934 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 укладке асфальтного покрытия (подъездные дороги 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. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют. Строительство и эксплуатация объекта при соблюдении природоохранных мероприятий окажет минимальное негативное влияние на животный и растительный мир. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий..

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..

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 с 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 сооружения по договоренности с соответствующими органами; □ хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю; □ исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. □ соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК; □ при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; □ предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; □ предусмотреть средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: при осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания; □ редким и находящимся под угрозой исчезновения видам животных оказывать помощь в случаях их массовых заболеваний, угрозы гибели при стихийных бедствиях и вследствие других причин; □ произвести механическую двухстороннюю очистку дна канала на глубину 0,8 метра на расстоянии 50 метров в обе стороны от оси канала на основании топографической съемки продольного профиля и поперечного сечения канала; □ переход осуществить методом горизонтального бурения на глубину 1,5 м. от отметки очищенного дна.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению п.Актау и п.Мустафина Карагандинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №03/656 от 18.04.2022г. ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, строительства и жилищной инспекции города Темиртау». Распределительные сети газоснабжения среднего давления, а также внутриквартальные газопроводы низкого давления для п.Актау и п.Мустафина Карагандинской области ~~привнесены в документацию с целью создания единой проектной документации. 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):
Саттыбаев А.

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



