

«Коршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын
айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған
қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы
корытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету
кағидаларына 1-қосымша

KZ36RYS00455526

11-қаз-23 ж.

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер:
жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты қуәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы;

занды тұлға үшін:

"Жетісу облысының энергетика және тұргын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы" мемлекеттік мекемесі, 040000, Қазақстан Республикасы, Жетісу облысы, Талдықорған Қ.Ә., Талдықорған қ., Қабанбай батыр көшесі, № 26 үй, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005851403, zhetsu.obl.zkhk@mail.ru

атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптары Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудық в Панфиловского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода – 10,722км. Согласно Экокодексу, Приложению 1 (Раздел 2, п. 10,пп. 10.1) относится к трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Согласно утвержденной «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 года №246, проектных решений объем выбросов составляет менее 10 тонн/год, объект относится к объектам IV категории..

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:

бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметтіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Аккудық Панфиловского района области Жетісу ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.;

өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы корытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметтіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы корытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Аккудық Панфиловского района области Жетісу ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности

..
4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена на территории с. Аккудық Панфиловского района области Жетісу..

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары - Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 □ 159x4,0мм, □ 108x3,5мм, □ 89x3,5мм и □ 57x3,5мм. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 10722м. - высокое давление Г3 (Р=0,6МПа): L=5344м - среднее давление Г2, Р=

0,3МПа: L=130м. - низкое давление Г1 (Р=0,005МПа): L=5248м Трасса газопровода проходит: - Прокладка газопровода высокого давления (0,6МПа) осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø400x36,3мм, Ø110x10,0мм. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-07-2У1 с двумя выходами (на базе регулятора – РДНК-1000), с узлом учета газа и обогревом. - Прокладка газопровода среднего давления осуществляется в надземном исполнении из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 Ø57х3,5. - Прокладка газопровода низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 □ 159x4,0мм, □ 108x3,5мм, □ 89x3,5мм и □ 57x3,5мм Строительство внутристоронних сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1 до отдельных потребителей. Высоту от уровня земли до низа трубы (или изоляции) газопровода, прокладываемого на опорах следует принимать в свету, не менее: - в непроезжей части территории, в местах прохода людей - 2,2 м; - в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) - 5 м; - в местах нерегулярного проезда автотранспорта (внутренние подъезды к домовладениям и т.д.) 5м. Расстояние между опорами (креплениями) газопроводов следует принимать на основе расчетов при определении прочности и устойчивости газопроводов. Все пересечения выполнены согласно требованиям нормативной документации действующей на территории РК. Продольные профили составлялись для газопроводов, прокладываемых на местности со сложным рельефом, пересечений газопровода с естественными и искусственными препятствиями, различными сооружениями и коммуникациями, за исключением участков газопровода, прокладываемого на местности со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями, согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.5.1.5 . При надземной прокладке газопровода следует предусматривать водонепроницаемые экраны под основанием фундаментов опор, засыпку пазух фундамента не дренирующим грунтом и устройство отмостки. Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ14202-69). Согласно СП РК 4.03-101-2013 п. 5.1.5 продольные профили проектируемого надземного газопровода низкого давления не составлены, так как местность со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями. Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 « Газораспределительные системы», а также инженерных изысканий выполненных ТОО «ГАЗСЕРВИС и К » в 2019г..

6. Көзделіп отырган қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы Точка подключения согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления (Р=0,6МПа) □ 400мм от АГРС Жаркент дс ПГБ Жаркент на 500м. Подводящий газопровод на с. Аккудық берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления Г3 (0,6МПа) на с. Коктал. Теплотворная способность природного газа Qp=7600,0 Ккал/м3. Часовой расход газа с. Аккудық -401м3/час. - Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 □ 159x4,0мм, □ 108x3,5мм, □ 89x3,5мм и □ 57x3,5мм. Общая протяженность трасс проектируемого газопровода низкого давления составляет - 5248м. Диаметр газопровода □ 57x3,5мм, Диаметр опоры □ 76x3,5мм Расстояние между опор-5м; Диаметр газопровода □ 89x3,5мм, Диаметр опоры □ 89 3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода □ 108x3,5мм, Диаметр опоры □ 108x3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода □ 159x4,0мм, Диаметр опоры □ 108x3,5мм Расстояние между опор-7м..

7. Көзделіп отырган қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Предположительные сроки начала строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г, с общей продолжительностью 6 месяца. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

8. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырган қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырган сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ак оларды пайдалану болжанып отырган операцияларды көрсете отырып):

1) жер участкерін, олардың аландарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін айқындауды земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь земельного участка – 3,7324га.;

2) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырган

қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыбым салулар мен шектеулер туралы қорытынды Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 144 м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.;
су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, окшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.;
суды тұтыну көлемі На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 144 м3/период; Сточные воды в период эксплуатации отводятся в существующий септик с последующим вывозом по договору.;
су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Объемов потребления воды из поверхностных водных источников водопотребление отсутствует. Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих.;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы участкелері Намечаемой деятельностию не планируется осуществлять операции по недропользованию. Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

4) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жузеге асыратын жерде жасыл екпелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екпелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екпелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: • Механическое воздействие; •Химическое воздействие. Механическое воздействие Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: • работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 6 месяца), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается.;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу При работе, животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют.;

6) сатып алу көзін, пайдалану көлемдерін мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жузеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды Для намечаемой деятельности необходимо электричество. Полигон ТБО существующий, освещение электричеством имеется. щебень-5,92434т ; битум-0,3879368т; разработка грунта-20052,09т; засыпка грунта-20052,144т ; электроды-11,0935 т ; пропан-бутан-0,05355т; эмаль ПФ-115 – 0,0030924т ; растворитель Р-4 – 0,0002547т; уайт-спирит – 0,16913т ; грунтовка ГФ-021 – 12,8т ; известь - 0,0037343; мастика битумная-115,022; грунтовка ГФ-021-0,003224; Грунтовка Р 51693-2003-0,000045; эмаль ХС-720- 0,005; кислород- 0,1157832; вода техническая- 4,03256; припои- 0,00006; ксиол нефтяной марки -0,16533.;

7) пайдаланылатын табиги ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе)

жанартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады В ходе реализации намечаемой деятельности риски истощения природных ресурсов практически отсутствуют..

9. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілдегі орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан ері – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 0.57503158. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.404995т/год; железа оксид (класс опасности 3)- 0.166т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)- 0.0192т/год; диметилбензол (класс опасности 3)- 0.003030205т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)- 0.00070254т/год; метилбензол (класс опасности 3)- 0.000287919т/год; бутилацетат (класс опасности 4)- 0.000030564т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)- 0.000967697т/год; 2 этоксиэтанол- 0.000766655т/год; пыль абразивная- 0.384046т/год; Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 1,737182002 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации: метан- 1,73718 т/год; изобутан- 0,0000000000004 т/год; пентан- 0,0000000000004 т/год..

10. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер Сбросы загрязняющих веществ не производятся..

11. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы , олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер Все виды отходов, образующихся в процессе строительства газопровода, собираются и утилизируются на территории предприятия, производящего строительство. Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 1,2 (код 20 03 01) т/год; огарки сварочных электродов – 0,000004662(код 12 01 13) т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 4,5 (код 15 01 10)т/год..

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі Экологическое разрешение в соответствии с категорией намечаемой деятельности (разрешение на воздействие или декларация о воздействии на окружающую среду)..

13. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды (фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы) Источник природного газа согласно технического условия №43 от 21.06.2023г. выданным ТОО «APL Construction» подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления Г3 (0,3-0,6МПа) от АГРС «Жаркент» на расстоянии не менее 500м по направлению к ПГБ Жаркент. В части района входит оз.Сайрам-Нур и Капшагайское водохранилище..

14. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын ала бағалау Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 6 месяца), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет времененным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее, чем отрицательного. .

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются..

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар Для снижения

воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово- предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам..

17. Көрсетілген көзделіп отырган қызметтің максаттарына кол жеткізу дің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) Намечаемой деятельности предполагается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудык Панфиловского района области Жетису. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеются. .

Косымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

- 1) Траншекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырган қызметтің коршаған ортаға ықтимал елеулі теріс траншекаралық әсері туралы акпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

Бейсбаев Азамат

қолы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)



