«Шыныпластикалық құбырлар зауыты» ЖШС

20.08.2021 ж. кір. №10-МлГХ-2021-0000549

Газ тарату жүйесіне қосу және жобалауға арналған

26.08.2021ж. №10-МлГХ-2021-0000549
ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТЫЛЫҚТАР

(қосымша орнататын газ қондырғы)
(газ шығынының ең жоғары сағаттық тұтынуын өзгертпей, қосылу нүктесін өзгерту)

1. Нысанның атауы: Шыныпластикалық зауытты газбен жабдықтау (жылыту үшін).
1.1. Мекен-жайы: Маңғыстау облысы, Мұнайлы ауданы, Баянды ауылы, Илі шаруа қожалығы, №100 құрылыс.
1.2.Орналасу координаттары: 43°45'37.41"С
51°17'56.55"Ш
1.3.Орнататын газ қондырғысы: газ қазаны «Буран Бойлер» «ВВ-2400» газ жанарғысымен «Ecoflam» «BLU-3000.1» - 3 дана (біреуі – жұмыс қазаны, екеуі – резервтік қазандары – жұмыс қазаны немесе жанарғы істен шыққан жағдайда авариялық қазандары).
1.4. Газ шығынының көлемі – 341,0 м^3/сағ. көп емес.

2. Қосылу нүктесі:
2.1. Нысан территориясында төселген қолданыстағы I категориялық жоғары қысымды газ құбыры (газ құбырының меншік иесі – «ШПҚЗ» ЖШС) (жобалау кезінде нақты анықтау).

2.2. Қосу нүктесіндегі газ қысымы – 1,2 МПа дейін.

3. Жобада қарастырылсын:
3.1. Барлық қосылатын тұтынушыларды, сонымен қатар даму болашағын есепке ала отырып гидравликалық есеп орындау, есеп үшін табиғи газдың Qp = 7600 Ккал/м^3 тең жылу өткізгіш қабілеті қабылдансын.

ТОО «Завод стеклопластиковых труб»

вх.№10-МлГХ-2021-0000549 от 20.08.2021г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№10-МлГХ-2021-0000549 от 26.08.2021г.

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям

(установка дополнительно газового оборудования)
(изменение точки подключения без изменения максимального часового потребления расхода газа)

1. Наименование объекта: Газоснабжение стеклопластикового завода (для отопления).
1.1. Адрес объекта: Мангистауская обл., Мунайлинский район, село Баянды, крестьянское хозяйство Илі, строение №100.
1.2. Координаты места: 43°45'37.41"С
51°17'56.55"В
1.3.Установка газового оборудования: газовый котел «Буран Бойлер» «ВВ-2400» с газовой горелкой «Ecoflam» «BLU-3000.1» - 3 шт. (один – рабочий котел, два – резервных – аварийных котлов, в случае выхода из строя рабочего котла или горелки).

1.4. Расход газа не более – 341,0 м^3/час.

2. Точка подключения:
2.1. Существующий надземный газопровод высокого давления I категории, проложенный на территории объекта (собственник газопровода – ТОО «ЗСПТ») (конкретно определить при проектировании).
2.2. Давление газа в точке подключения – до 1,2 МПа.

3. Проектом предусмотреть:
3.1. Выполнение гидравлического расчета с учетом всех существующих, подключаемых потребителей, а также перспективы развития, для расчетов принять теплотворную способность природного газа Qp = 7 600 Ккал/м^3.

3.2. Жоғары (0,6МПа), орта және төменгі қысымды газ құбырларын төсеуді МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, МҚЖ 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес жасалу.

3.3. Қолданыстағы газ құбырына қосылғаннан кейін ысырманы орнату.

3.4. Автожолдан, көшеден өтетін жерлерде газ құбырларды МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚЖ 42-102-2004 және МҚЖ 4.03-103-2005 талаптарын сақтай отырып, жер асты орындаумен полиэтилен құбырлардың қабында төсеу.

3.5. Жергілікті атқарушы органымен жобаланатын газ құбырына және (шкафтық/блогтық типті) газ реттеу пунктіне жер бөлігін алу және келісу;

3.6. Қысымды азайту үшін қызмет көрсетуге қолайлы орында жеке меншік иелерінің аумағынан тыс жерлерге, қызмет көрсету үшін негізгі және қосалқы шкафтық/блогтық типті газ реттеу пунктін орнату (реттеуіш түрі, жылыту түрі, газ шығынының есебі «ҚТГА» АҚ ӨТБ-мен келістірілсін).

3.7. МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес ойып қосу орнынан бұрыста, газ реттеу пунктке дейін және олардан кейін ажырату қондырғысы (қызмет көрсетілмейтін шарлы кран).

3.8. Жерүсті газ құбырын тоттанудан қорғанысын сары түске екі қабат сырлауымен орындау, болат газ құбырлардың бірыңғай желін полиэтилен газ құбырымен ауыстырып ажырату кезінде әрекеттегі жер асты газ құбырларын электрохимиялық тоттанудан қорғау тәсілі, ОФЖ орындау (жер асты болат газ құбыры МемСТ 9.602-2016 сәйкес) орындау.

3.9. МемСТ және басқа нормативтік құжаттар талаптарына қатаң түрде сәйкес келетін құбырларды, материалдарды, жабдықтарды қолдану.

3.10. Жылыту құралдары орнатылған жайларда газдылық сигнализаторымен, авариялық газды ажырату жүйесін қарастыру.

3.2. Прокладку газопровода высокого (0,6МПа), среднего и низкого давления выполнить в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013, МСП 4.03-103-2005.

3.3. Установку задвижки после врезки в существующий газопровод.

3.4. При переходе через автодорогу, улицу газопроводы проложить в подземном исполнении, в футляре из полиэтиленовых труб, с соблюдением требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП 42-102-2004 и МСП 4.03-103-2005.

3.5. Получить и согласовать землеотвод под проектируемый газопровод и под газорегуляторный пункт (шкафного/блочного типа) с местным исполнительным органом;

3.6. Для снижения и поддержания давления газа - установку газорегуляторного пункта шкафного/блочного типа с основной и резервной линиями редуцирования вне территории частных владений в доступном для обслуживания месте (тип регулятора, вид отопления, учет расхода газа согласовать с ПТО АО «КТГА»);

3.7. Отключающее устройство на отводе у места врезки, до и после газорегуляторного пункта в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 (необслуживаемый шаровый кран).

3.8. Защиту от коррозии надземного газопровода выполнить окраской в жёлтый цвет двумя слоями краски, способ защиты от электрохимической коррозии существующих подземных газопроводов при разрыве единой сети стальных газопроводов полиэтиленовым газопроводом, выполнить ИФС (подземного стального газопровода согласно ГОСТ 9.602-2016).

3.9. Применение труб, материалов, оборудования в строгом соответствии с требованиями ГОСТ и других нормативных документов.

3.10. В помещениях, где установлено газоиспользующее оборудование предусмотреть систему аварийного

СОГЛАСОВАНО

отключения газа с сигнализатором загазованности.

3.11. Құрастыру жұмыстарын жобалауды және жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.02-12-2002 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

3.11. Проектирование и производство монтажных работ выполнить силами организации, имеющей лицензии на указанные работы в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения»; МСН 4.03-01-2003 СН РК 4.02-12-2002, СН РК 4.03-01-2011.

3.12. «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына», МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес газ құбырларды құрастыру, газ реттеу пунктін, газ жабдықтарын және жану өнімдерін бұрмаларды орнату.

3.12. Монтаж газопровода, газорегуляторного пункта, установку газового оборудования и отвод продуктов сгорания в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения.

3.13. Газды есепке алу аспабы ретінде ҚР Мемлекеттік тізіліміне енгізілген, келесі функцияларды атқаратын өлшеу құралдары мен басқа техникалық құралдарды қолдану қажет: қызмет көрсетуге қол жетімді, күн сәулесінің түсуінен және атмосфералық жауын-шашыннан қорғалған орында орналасқан газ тұтыну жабдығының қуаты есебімен аспаптардың жұмыс уақыты және газ шығыны, көлемі, температурасы, қысымы туралы ақпараттарды өлшеу, жинақтау, сақтау және көрсету;

3.13. Установку прибора учета газа - средства измерений и других технических средств, внесенных в Государственный реестр РК, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов с учетом мощности установленного газопотребляющего оборудования, в защищенных от попадания солнечных лучей и атмосферных осадков, доступных для обслуживания местах;

3.14. МЕМСТ, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес газтұтыну жабдықтарын орнату.

3.14. Установку газопотребляющего оборудования, соответствующего требованиям ГОСТ, «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения»;

3.15. Техникалық шарттар жобалау мен құрылыстың нормативтік кезеңіне беріледі.

3.15. Технические условия выдаются на нормативный период проектирования и строительства.

Бұрын берілген 26.01.2021ж. №10-МлГХ-2021-0000054 техникалық шарттарды жарамсыз деп санауға болады.

Ранее выданные технические условия №10-МлГХ-2021-0000054 от 26.01.2021г. считать недействительными.

Объектіні қосу «Табиғи монополиялар туралы», «Сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» және «Жылжымайтын мүлікке құқықтарды мемлекеттік тіркеу туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес жүргізілетін болады.

Подключение объекта будет произведено в соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» и «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество».

Директордың м.а. / И.о. директора **Прокопенко А.Ю.**

СОГЛАСОВАНО

Орындаушы / Исполнитель: Туреханова Г.А.
тел.: 8 (7292) 701-170 (вн.3670)

Сипаттамалар:

– Газ құбырының орналасқан жерін анықтау және сәйкестендіру үшін мыс сымдардың орнына өздігінен теңесу функциясы бар электрондық интеллектуалды маркерлерді (RFID) орнатуды қарастыру

– Әзірленген жобасының жеке бөлімдерін «ҚТГА» АҚ ӨТБ-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;

– Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен немесе «ҚТГА» АҚ күшімен жүзеге асырылсын.

– Газ тарату ұйымына газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты тұлғаны тағайындау және аттестацияланған персоналдың бары туралы бұйрық тапсырылсын.

– Әрекеттегі газ құбырларына ойып қосу және газ жіберу МҚН 4.03-01-2003 талаптарына сәйкес, жылыту кезеңінен тыс, атқарушылық-техникалық құжаттары бар болған жағдайда жүргізіледі.

– Жұмыс аяқталғаннан кейін атқару-техникалық құжаттама, газды пайдалану жабдығының техникалық паспорты және жұмыс жобасы газ тарату (пайдалану) ұйымына тапсырылсын.

Рекомендации:

– Для определения местонахождения и идентификации подземных газопроводов взамен медной проволоки предусмотреть укладку электронных маркеров с функцией самовыравнивания и RFID технологией;

– отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО АО «КТГА», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;

– Контроль за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги или силами АО «КТГА».

– Предоставить в газораспределительную организацию приказ о назначении ответственного лица за безопасную эксплуатацию объектов системы газоснабжения и наличии аттестованного персонала.

– Врезку в действующие газопроводы и пуск газа производить при наличии исполнительно-технической документации, вне отопительного периода, в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

– После окончания работ сдать исполнительно-техническую документацию, технические паспорта на газоиспользующее оборудование и рабочий проект в газораспределительную (эксплуатирующую) организацию.