ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1260482 , 2026-40-5776 «Жетісу облысы, Жаркент қ. мекенжайы бойынша «Қазақтелеком» АҚ ғимараты үшін қуаты 160 кВА 10/0,4 кВ блоктық жинақты трансформаторлық қосалқы станция (БКТП)» объектісі бойынша «кілтін тапсыру» шартымен құрылыс жөніндегі кешенді жұмыстар. (ДУП) сатып алу бойынша Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (693 Р, 4551610) Құрылыс бойынша «толық аяқталған» кешендік жұмыстар

Тапсырыс беруші: "Қазақтелеком" АҚ

Ұйымдастырушы: "Қазақтелеком" акционерлік қоғамының филиалы "Телеком Жинақтау" дирекциясы"

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	693 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Құрылыс бойынша «толық аяқталған» кешендік жұмыстар, Жобалық және іздестіру жұмыстарды атқаруды, "кілтке" салуды, жобалық пен іздестіру жұмыстарын басқаруды, "кілтке" салуды (қажет болған кезде) қамтитын құрылыс бойынша кешенді жұмыстар және аталған жұмыстарға ілесе жүретін тауарларды жеткізу, қызметтерді көрсету
Қосымша сипаттама	Работы по установке трансформатора
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Жетісу облысы, Жетысуйская обл., г. Жаркент (ДУП)
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 0%, Соңғы төлем - 100%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

Нысан бойынша сатып алынатын жұмыстар: 31.10.2025 ж. № 25-961 "ТАЭТК" АҚ ТШ сәйкес Жетісу облысы, Панфилов ауданы, Жаркент қаласы, Головацкий көшесі, №125 мекенжайы бойынша "Қазақтелеком" АҚ ғимараты үшін қуаты 160 кВА МТҚС 10/0.4кВ модульдік трансформаторлық қосалқы станциясының құрылысын салу.

31.10.2025 ж. № 25-961 "ТАЭТК" АҚ ТШ 1-қосымшада.

Сатып алу заты

Қуаты 160 кВА болатын 10/0,4 кВ МТҚС трансформаторлық қосалқы станциясын жобалау, салу және іске қосу-баптау жұмыстарын «кілт тапсыру» негізінде кешенді орындау.

Жобалау жұмыстары

Жобада келесілер қарастырылуы тиіс:

1. Қуаты 160 кВА болатын 10/0,4 кВ МТҚС модульдік трансформаторлық қосалқы станциясы, жиынтығында екі дана 160/10/0,4 трансформаторымен бірге салу.
2. 0,4 кВ тарату құрылғысында екі кіріске арналған ОЖК қалқанын орнату (2-қосымшада "Сауалнама парағын" қараңыз. АВР және РЩ қалқандарының қағидаттық схемасы Тапсырыс берушімен келісілсін).
3. МТҚС үшін жерге тұйықтау контурын салу, оның кедергісі 4 Ом-нан аспауы тиіс.
4. Қалыңдығы 100 мм бетон дайындығы бойынша МТҚС астына іргетас блоктарын орнату. Блоктар арасындағы кеңістікті бетон қоспасымен толтыру.
5. №44 және №48 тіректерден (ПС-134 «Жаркент») МТҚС-қа дейін темірбетон тіректерден екі дана 10 кВ әуе желісін (ӘЖ) салу, соңғы тіректерге АЖСЕ орнату.
6. Тарату құрылғыларының схемаларында КЗ-дан реттелетін термиялық қорғауды қамтамасыз ететін термомагниттік ажыратқыштары бар автоматты ажыратқыштарды қолдану.

Құрылыс-монтаж жұмыстары

1. Қалыңдығы 100 мм бетон дайындығы үстіне іргетас блоктарынан іргетас салу. Блоктар арасындағы кеңістікті бетон қоспасымен толтыру.
2. Дайындалған іргетасқа қуаты 160 кВА болатын 10/0,4 кВ МТҚС орнату. МТҚС айналасында соқыр төсем (отмостка) жасау.
3. МТҚС айналасында соқыр алаң орнату.
4. МТҚС ішінде температуралық режимді ұстап тұру жүйесін және автоматты өрт сөндіру модулін орнату.
5. Жерге тұйықтау контурын салу.
6. №44 және №48 тіректерден (ПС-134 «Жаркент») МТҚС-қа дейін темірбетон тіректерден екі дана 10 кВ әуе желісін салу, соңғы тіректерге АЖСЕ орнату.
7. Қолданыстағы №4403 ТП-дан ғимарат пен дизельдік қондырғыға баратын Ф1, Ф2 күштік электр кабельдерін (ПвБбШвнг 4х95 мм²) жаңа МТҚС -қа қосу (1-қосымшаға сәйкес).
8. Аумақты абаттандыру жұмыстарын орындау.

Жобалық құжаттаманы әзірлеуге қойылатын талаптар

1. Барлық құжаттама қабылданған стандарттарға сәйкес болуы тиіс. Мүмкіндігінше ХЭО (МСЭ) және ХЭК (МЭК) ұсынған стандартталған белгілер мен терминдер қолданылуы қажет.
2. М 1:500 учаскесінің топографиялық түсірілімін, инженерлік-геологиялық зерттеулер туралы есепті (МТҚС үшін іргетасты есептеу үшін, электр кабельдері мен коммуникациялардың өтуі) орындау қажет
3. Жобалау кезеңділігі – жұмыс жобасы
4. Жұмыс сызбалары құрылыс кезіндегі еңбек қауіпсіздігін және жобаланатын құрылыстарды қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз ететін ережелер мен нормаларға сәйкес әзірленуі тиіс. Қолданылатын материалдар мен жабдықтар Тапсырыс берушімен келісілсін

5. Жобалық құжаттама энергиямен жабдықтаушы ұйыммен, барлық тиісті мемлекеттік органдармен және тапсырыс берушімен бекітілуі тиіс.
6. ЖСҚ құрамы: түсіндірме жазба, электротехникалық шешімдер (ЭШ), құрылыс шешімдері (СҚ/ТК), сметалық құжаттама
7. Сметалық құжаттаманы ҚР ҚН сәйкес белгіленген тәртіппен әзірлеу 1.02-03-2022 "құрылысқа жобалау-сметалық құжаттаманы әзірлеу, келісу, бекіту тәртібі және құрамы", "Қазақстан Республикасында құрылыстың сметалық құнын айқындау тәртібімен" (ҚР НТҚ 8.01-08-2022) 2026 жылғы бағалар
8. Мердігер жобаны ведомстводан тыс сараптамадан өту кезеңінде оң қорытынды алғанға дейін сүйемелдеуді жүзеге асырады.
9. Жобаның ведомстводан тыс сараптамасы бойынша қызметтерді сатып алуды Тапсырыс беруші жеке жүзеге асырады.

Құрылыс-монтаж жұмыстарына қойылатын талаптар

Қуаты 160 кВА 10/0,4 кВ модульдік трансформаторлық қосалқы станциясы (МТҚС) салу және монтаждау энергетика саласындағы мемлекеттік стандарттар мен нормативтік актілерге сәйкес орындалуы тиіс.

Барлық жұмыстар білікті мамандармен, тиісті сапада және еңбек қауіпсіздігі, қоршаған ортаны қорғау, жарылыс және өрт қауіпсіздігі талаптарын сақтай отырып, қолданыстағы Электр қондырғыларын орнату қағидаларына (ЭҚОҚ), Тұтынушыла рдың электр қондырғыларын техникалық пайдалану қағидалары (ТЭҚТП) және Электр қондырғыларын пайдалану кезіндегі қауіпсіздік техникасы қағидаларына (ЭҚП) сәйкес орындалуы тиіс.

Жабдықтар мен материалдарға қойылатын талаптар

1.Қолданылатын материалдар мен жабдықтар жоғары сапалы, жаңа (бұрын пайдаланылмаған және қалпына келтірілмеген) болуы тиіс.

2. Энергия тиімділігі және СН: барлық қолданылатын жабдықта (трансформаторлар, коммутациялық аппараттар, кабельдік өнімдер мен компоненттер) ҚР аумағында (ҚР СЖ немесе ЕЭО жүйелері) танылатын сәйкестік сертификаттары болуы тиіс

Мердігерге қойылатын талаптар

Мердігер өз күшімен Тапсырыс берушінің атынан барлық қажетті рұқсаттарды алуға және электр қондырғыларын қолданыстағы желілерге қосуға Мемлекеттік энергетикалық қадағалаудың рұқсатын алу үшін ҚР заңнамасының барлық талаптарын орындауға тиіс.

ҚМЖ орындауға, қажетті рұқсаттар мен құжаттарды алуға байланысты барлық күтпеген шығындарды мердігер өз бетінше жабады.

Атқарушылық құжаттамаға қойылатын талаптар

Барлық құжаттама қолданыстағы стандарттарға сәйкес тиісті түрде рәсімделуі тиіс.

Мердігер ұсынатын құжаттар тізбесі:

- сараптамалық тексеру актісі;
- электр жабдықтарын зертханалық сынақтан өткізу жөніндегі техникалық есеп;
- кабельдер мен сымдардың оқшаулау кедергісін өлшеу хаттамасы;
- жерге тұйықтау құрылғысы мен электр жабдықтары арасындағы металл байланысының кедергісін өлшеу хаттамасы;
- фаза-нөл тізбегінің бір фазалы қысқа тұйықталуын өлшеу хаттамасы;
- жерге тұйықтау құрылғысының кедергісін өлшеу хаттамасы;
- электр қондырғыларын қолданыстағы желілерге қосуға Мемлекеттік энергетикалық қадағалау органының рұқсаты;
- электр қондырғыларының пайдалануға дайындығы туралы энергетикалық сараптама қорытындысы;
- жабдықтарға, материалдарға, конструкцияларға және бұйымдарға арналған сертификаттар мен техникалық паспорттар;
- жасырын жұмыстар актілері.

Сатып алынатын жабдықтың кепілдік мерзімі және техникалық қызмет көрсету талаптары

1. Жеткізілетін жабдық пен монтаждау жұмыстарына кепілдік мерзімі кемінде 24 ай болуы тиіс.
2. Кепілдік мерзімі пайдалануға беру актісіне қол қойылған күннен бастап есептеледі.
3. Кепілдік мерзімі ішінде жабдықта немесе оның құрамдас бөліктерінде ақаулар анықталған жағдайда, Мердігер ақаулы жабдықты жөндеуді немесе оны жаңасына ауыстыруды қамтамасыз етуге міндетті. Ауыстыруға байланысты барлық шығындарды Мердігер өз мойнына алады.

3. Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықталатын құрылыс нысандарының жауапкершілік деңгейі туралы ақпарат

Техникалық жағынан күрделі емес II (қалыпты) жауапкершілік деңгейі.

4. Жобалау-сметалық құжаттама

Приложение 1.ТУ.pdf

Қосымша

Приложение 2. Опросник.pdf

Приложение 3. Схема.pdf

Қол қойған	Ерликов Диас Арманович
Қол қойылған күні	03.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1260482 , 2026-40-5776 Комплексные работы по строительству «под ключ» по объекту «Блочная комплектная трансформаторная подстанция БКТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА для здания АО «Казахтелеком» по адресу: область Жетiсу, г. Жаркент. (ДУП)
способом Открытый тендер

Лот № 1 (693 Р, 4551610) Комплексные работы по строительству «под ключ»

Заказчик: Акционерное общество "Казахтелеком"

Организатор: "Дирекция "Телеком Комплект" - филиал Акционерного общества "Казахтелеком"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	693 Р
Наименование и краткая характеристика	Комплексные работы по строительству «под ключ», Комплексные работы по строительству, включающие выполнение проектных и изыскательских работ, строительство «под ключ», управление проектными и изыскательскими работами, строительством «под ключ» (при необходимости), и сопутствующая(ие) указанным работам поставка товаров, оказание услуг
Дополнительная характеристика	Работы по установке трансформатора
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, область Жетiсу, Жетысуйская обл., г. Жаркент (ДУП)
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

Закупаемых работ по объекту: Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП 10/0.4 кВ мощностью 160 кВА для здания АО «Казахтелеком» по адресу: Область Жетiсу, Панфиловский район г. Жаркент, ул. Головацкого № 125 согласно ТУ АО «ТАТЭК» №25-961 от 31.10.2025г.

ТУ АО «ТАТЭК» №25-961 от 31.10.2025г. в Приложении 1.

Предмет закупки

Проведение комплексных работ «под ключ» по разработке проекта, строительству и пуско-наладке трансформаторной подстанции БКТП 10/0.4 кВ мощностью 160 кВА.

Проектные работы

Проектом предусмотреть:

1. Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП 10/0.4 кВ мощностью 160 кВА, в комплекте с двумя трансформаторами 160/10/0,4.

2. Установку щита АВР на два ввода и распределительного щита в РУ-0,4кВ (См. Приложение 2 «Опросный лист». Принципиальную схему щитов АВР и РЩ согласовать с Заказчиком).

3. Строительство контура заземления для БКТП с удельным сопротивлением не более 4 Ом.

4. Устройство фундамента под установку БКТП из фундаментных блоков по бетонной подготовке толщиной 100 мм. Пространство между бетонными блоками залить бетонной смесью.

5. Строительство двух воздушных линий ВЛ 10 кВ из ж/б опор от опор № 44 и №48 ПС-134 «Жаркент» до БКТП, с установкой РЛНД на концевых опорах.

6. В схемах распределительных устройств примение автоматических выключателей с термомагнитными расцепителями, обеспечивающих регулируемую тепловую защиту от КЗ.

Строительно-монтажные работы

1. Выполнить строительство фундамента из фундаментных блоков по бетонной подготовке толщиной 100 мм. Пространство между бетонными блоками залить бетонной смесью.
2. На подготовленный фундамент установить БКТП 10/0.4 кВ мощностью 160 кВА.
3. Выполнить отмостку вокруг БКТП.
4. В БКТП установить систему поддержания температурного режима и автоматический модуль пожаротушения.
5. Выполнить строительство контура заземления.
6. Построить две воздушные линии ВЛ 10 кВ. из ж/б опор от опор № 44 и №48 ПС-134 «Жаркент» до БКТП, с установкой РЛНД на концевых опорах.
7. Подключить силовые электрические кабели Ф1, Ф2 (ПвБбШвнг 4х95мм² идущие от существующей ТП №4403 в здание и дизельную) к новой БКТП (см. Приложение 3).
8. Выполнить благоустройство территории.

Требования к разработке проектной документации

1. Вся документация должна соответствовать принятым стандартам. По возможности должны быть использованы стандартизированные символы и термины, рекомендованные МСЭ и МЭК.
2. Необходимо выполнить топографическую съемку участка М 1:500, отчет об инженерно-геологических изысканиях (для расчета фундамента под БКТП, прохождения силовых кабелей и коммуникации).
3. Стадийность проектирование – рабочий проект.
4. Рабочие чертежи должны быть разработаны в соответствии с правилами и нормами, обеспечивающими безопасность труда при строительстве и безопасную эксплуатацию проектируемых сооружений. Применяемые материалы и оборудование необходимо согласовывать с Заказчиком.
5. Проектную документацию согласовать с энергоснабжающей организацией, со всеми заинтересованными государственными организациями и заказчиком.
6. Состав ПСД: Пояснительная записка, Электротехнические решения (ЭР), Строительные решения (АС/КЖ), Сметная документация.
7. Сметную документацию разработать в установленном порядке в соответствии с СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство», «Порядком определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (НДЦС РК 8.01-08-2022) ценах 2026 года.
8. Подрядчик осуществляет сопровождение проекта в период прохождения вневедомственной экспертизы до получения положительного заключения.
9. Закупка услуг по вневедомственной экспертизе проекта осуществляется Заказчиком отдельно.

Требования к строительно-монтажным работам

Строительство и монтаж блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА выполнять согласно государственным стандартам и нормативным актам в области энергетики.

Все работы должны выполняться квалифицированными специалистами с опытом работы, с надлежащим качеством и соблюдением мероприятий по охране труда, охране окружающей среды, взрыво и пожаробезопасности в соответствии с требованиями действующих правил ПУЭ, ПТЭ и ПТБ.

Требования к оборудованию и материалам

1. Применяемые материалы и оборудование должны быть высокого качества, новыми (не бывшими в употреблении, не восстановленными).
2. Энергоэффективность и СН: Все применяемое оборудование (трансформаторы, коммутационные аппараты, кабельная продукция и комплектующие) должно иметь сертификаты соответствия, признаваемые на территории РК (системы СТ РК или ЕАС).

Требования к Подрядчику

Подрядчик должен своими силами от имени Заказчика получить все необходимые разрешения и выполнить все требования законодательства РК для получения разрешения Госэнергонадзора на подключение электроустановок к действующим сетям.

Все непредвиденные расходы, связанные с выполнением СМР, получением необходимых разрешений и документов, покрываются подрядчиком самостоятельно.

Требования к исполнительной документации

Вся документация должна быть оформлена должным образом, согласно действующих стандартов.

Перечень предъявляемой подрядчиком документации:

- акт экспертного обследования;
- технический отчет по лабораторным испытаниям электрооборудования;
- протокол измерения сопротивления изоляции кабелей и проводов;
- протокол измерения сопротивления металлосвязи между заземляющим устройством и электрооборудованием;
- протокол измерения однофазного короткого замыкания цепи фаза-ноль;
- протокол измерения сопротивления заземляющего устройства;
- разрешение Госэнергонадзора на подключение электроустановок к действующим сетям;
- заключение энергетической экспертизы о готовности электроустановок к эксплуатации;
- сертификаты, технические паспорта на оборудование, материалы, конструкции и изделия;
- акты на скрытые работы.

Требования по гарантийному периоду и техническому обслуживанию закупаемого оборудования

1. Гарантийный срок на поставляемое оборудование и монтажные работы составляет не менее 24 месяцев.

2. Гарантийный период начинается с даты подписания Акта ввода в эксплуатацию.

3. Если в течении гарантийного срока будут выявлены дефекты оборудования или его комплектующих, Подрядчик должен обеспечить ремонт дефектного оборудования или замену на новый. Все расходы по замене Подрядчик берет на себя.

3. Информация об уровне ответственности объектов строительства, который определяется в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Объект II (нормального) уровня ответственности, не относящийся к технически сложным.

4. Проектно-сметная документация

Приложение 1.ТУ.pdf

Приложение

Приложение 2. Опросник.pdf

Приложение 3. Схема.pdf

Подписал	Ерликов Диас Арманович
Дата подписания	03.11.2026