

**Құрылыспен байланысты сатып алынатын жұмыстардың техникалық сипаттізімі
(тапсырыс беруші толтырады)**

Тапсырыс берушінің атауы _____ «Қазтелерадио» АҚ _____
 Ұйымдастырушының атауы _____ «Қазтелерадио» АҚ _____
 Конкурстың № _____
 Конкурстың атауы Лоттың № _____
 Лоттың атауы _____

Тауарлардың, жұмыстардың, қызметтердің бірыңғай номенклатуралық анықтамалығы кодының атауы*	422221.300.000001
Тауардың атауы*	Электр беру желілерін жөндеу/қайта жаңарту бойынша жұмыстар
Өлшем бірлігі*	Жұмыс
Саны (көлемі)*	
Қосылған құн салығын есепке алмағандағы бірлік бағасы*	
Қосылған құн салығын есепке алмағанда, сатып алу үшін бөлінген жалпы сома*	
Жұмыстарды орындау мерзімі*	Шарт жасалған сәттен бастап 45 күнтізбелік күн
Аванстық төлем мөлшері *	30%
Кепілдік мерзімі (айлар)	12
Қажетті сипаттамалардың, параметрлердің және басқа да бастапқы деректердің сипаттамасы	<p><i>Қолданыстағы 35 кВ ӘЖ астында КЖ-ға ауыса отырып, ӘЖ-6 кВ-қа (580 м-ден 2 жол) авариялық КЖ-6 кВ (580 м-ден 2 жол) ауыстыру бойынша жұмыстар. Жұмыс істеп тұрған 6 кВ ӘЖ- жөндеу жұмыстары (2 желі).</i></p> <p><i>Жөндеу жұмыстары.ТП электр жабдықтарын ауыстыру.</i></p> <p><i>Шарт жасау, сонымен қатар жұмыстардың орындалу кестесі мен түрлерін келісу үшін Қарағанды қ., Войны Интернационалисты к-сі, 14в үй мекенжайы бойынша келу қажет.</i></p> <p><i>Қызмет көрсету орны:</i> Ұлытау облысы, Қаражал қ., Өндірістік аймақ, «Қаражал» РТС «Қазтелерадио» АҚ</p> <p><i>Жұмысты орындау мақсаты:</i></p> <p><i>«Қазтелерадио» АҚ Қарағанды ОРТД «Қаражал» РТС 6 кВ электрмен жабдықтау желісін қалпына келтіру.</i></p>

Жұмыс құрамы «Жұмыс істеп тұрған 35 кВ ӘЖ астынан КЖ-ға ауыса отырып, 6 кВ ӘЖ-ге (580 м-ден 2 желі) авариялық 6 кВ КЖ-ны (580 м-ден 2 желі) ауыстыру»:

- 1. 6 кВ кабельдік желі өтетін жерде П10-1 (СВ-105) аралық тірегі орнату, саны-14 дана.*
- 2. А10-1 (СВ-105) ұштық екі бағаналы тіректі орнату, саны-2 дана.*
- 3. 1-35 кВ (ШФ 20-Г) кернеуге тірек сызықты түйреуіш фарфор оқшаулағыштарын монтаждау, саны- 48 дана.*
- 4. Найзағай разрядтағышты ұштық тірекке монтаждау, саны-6 дана.*
- 5. АС- 50/8 кв.мм. сымын монтаждау, саны- 2772 метр.*
- 6. 2 (екі) 6 кВ кабельдік желілер астында 160 метрден (35 кВ ӘЖ астынан өту) 320 метр траншеялар орнату.*
- 7. 6 кВ екі кабельдік желіні төсеу (35 кВ ӘЖ астынан өту) саны - 320 метр.*
- 8. УОП тармағын орнату, саны-2 дана.*
- 9. Мердігер жеткізетін материалдар тиісті МемСТ талаптарына сәйкес келуі керек, сәйкестік сертификаттарымен расталуы тиіс.*
- 10. Орындалған жұмыстарды қабылдау жұмыстардың физикалық көлемінің толық жазылуымен және Мердігерлік шарттың нөмірі мен күніне, жергілікті сметалар мен жергілікті сметалардың позицияларына сілтемелермен №КС-2 «Орындалған жұмыстарды қабылдау туралы акт» нысаны бойынша екіжақты актілерді ресімдеумен жүзеге асырылады.*

«Жұмыс істеп тұрған 6 кВ ӘЖ жөндеу (2 желі)» жұмысының құрамы:

- 1. П-тәрізді ағаш тіректі бөліктеу, саны-1 дана.*
- 2. А10-1 (СВ-105) аралық екі бағаналы тіректі орнату, саны-2 дана.*
- 3. Дөңгелек қиманың ұштық темірбетон тірегі бөліктеу - 1 дана.*
- 4. А10-1 (СВ-105) ұштық қос бағаналы тіректі орнату саны-1 дана.*
- 5. 1-35 кВ (ШФ 20г) кернеуде тірек сызықты түйреуіш фарфор оқшаулауышын монтаждау, саны-9 дана.*
- 6. Найзағай разрядтағыштарын ауыстыру, саны-33 дана.*
- 7. Сыртқы қондырғының желілік ажыратқышын бөліктеу, саны-2 дана.*
- 8. РЛНД-1-10Б/200 екі бағаналы типті сыртқы қондырғыға арналған желілік ажыратқышты (үш*

полюсті) орнату, саны – 4 жиынтық.

9. Мердігер жеткізетін материалдар тиісінше МемСТ талаптарына сәйкес келуі керек, сәйкестік сертификаттарымен расталуы тиіс.

10. Орындалған жұмыстарды қабылдау жұмыстардың физикалық көлемінің толық жазылуымен және мердігерлік шарттың нөмірі мен күніне, жергілікті сметалар мен жергілікті сметалардың позицияларына сілтемелермен №КС-2 «Орындалған жұмыстарды қабылдау туралы акт» нысаны бойынша екіжақты актілерді ресімдеумен жүзеге асырылады.

«ТП күштік жабдықтарын жөндеу / ауыстыру» жұмысының құрамы:

1. Айналымы рубильникті ауыстыру, саны-2 дана.
2. Мердігер жеткізетін материалдар тиісті МемСТ, ТШ талаптарына сәйкес келуі керек, сәйкестік сертификаттарымен расталуы тиіс.
3. Орындалған жұмыстарды қабылдау жұмыстардың физикалық көлемінің толық жазылуымен және Мердігерлік шарттың нөмірі мен күніне, жергілікті сметалар мен жергілікті сметалардың позицияларына сілтемелермен №КС-2 «Орындалған жұмыстарды қабылдау туралы акт» нысаны бойынша екіжақты актілерді ресімдеумен жүзеге асырылады.

Жұмыстарды орындау шарттары мен тәртібі:

1. Жұмысты Мердігер осы техникалық тапсырмаға, қолданыстағы нормативтік-техникалық құжаттамаға сәйкес жұмыстарды жүргізу, еңбекті қорғау технологиясын сақтай отырып, өз күшімен және құралдарымен орындайды.
2. Барлық жұмыстар ЭҚК, ТҚК, ТПҚ және ҚНЖҚ сай орындалады.

Жұмыстарды жергілікті ӨЭК-пен келісу, сонымен қатар қосалқы станцияның (ҚС) ұяшықтарын ажыратуға және қосуға рұқсат пен наряд алу, сонымен қатар жөндеуден кейін кабель желілерін қосу өнім берушіге жүктеледі.

Жұмыстарды жүргізгеннен кейін өнім беруші атқарылған жұмыс туралы есеп беруі тиіс..

Әлеуетті жеткізуші жеңімпаз деп анықталған жағдайда оған

Объектідегі негізгі және резервтік электрмен жабдықтау желілерінің бір мезгілде тоқтауын жойып, жөндеу

<p>қойылатын шарттар және онымен мемлекеттік сатып алу туралы шарт жасау (қажет болған жағдайда көрсетіледі) (Әлеуетті жеткізушіні көрсетілген мәліметтерді көрсетпегені немесе бермегені үшін қабылдамауға жол берілмейді)</p>	<p>жұмыстарын кезең-кезеңімен орындауды ұйымдастыру. Жұмыс кезеңдері мен реттілігі Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 2015 жылғы № 2015 қаулысына сәйкес жоғары вольтты желілерде жұмыстарды жүргізу кезіндегі қауіпсіздік техникасының талаптарын сақтау және жұмыстарды орындау кезіндегі қауіпсіздік техникасы талаптарын сақтау шартымен Қарағанды ОДРТ бас инженерімен және бас энергетикпен келісіледі. 02.02.2025 жылғы өзгерістер мен толықтырулармен электр қондырғылары.</p>
---	--

* мәліметтер мемлекеттік сатып алу жоспарынан алынады (автоматты түрде көрсетіледі).

Ескерту.

1. Әрбір талап етілетін сипаттамалар, параметрлер, бастапқы деректер және қосымша шарттар жеке жолмен көрсетіледі.

2. Техникалық сипаттізде әлеуетті жеткізушіге қойылатын біліктілік талаптарын белгілеуге рұқсат етілмейді.

3. Өзге құжаттарда техникалық сипаттізімнің талаптарын белгілеуге жол берілмейді.

**Техническая спецификация
закупаемых работ, не связанных со строительством
(заполняется заказчиком)**

Наименование заказчика АО «Казтелерадио»
 Наименование организатора АО «Казтелерадио»
 № конкурса _____
 Наименование конкурса № лота _____
 Наименование лота _____

Наименование кода Единого номенклатурного справочника товаров, работ, услуг*	422221.300.000001
Наименование работы*	Работы по ремонту/реконструкции линий электропередач
Единица измерения*	Работа
Количество (объем)*	
Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость*	
Общая сумма, выделенная для закупки, без учета налога на добавленную стоимость*	
Срок выполнения работы*	45 календарных дней с момента заключения договора
Размер авансового платежа*	30%
Гарантийный срок (в месяцах)	12
Описание требуемых характеристик, параметров и иных исходных данных	<p><i>Работы по Замене аварийной КЛ-6 кВ (2 линии по 580 м) на ВЛ-6 кВ (2 линии по 580 м) с переходом в КЛ под существующей ВЛ-35 кВ.</i></p> <p><i>Работы по Ремонту существующей ВЛ-6 кВ (2 линии).</i></p> <p><i>Работы по Ремонту.Замене силового оборудования ТП.</i></p> <p><i>Для заключения договора, а также согласования графика выполнения и видов работ необходимо явиться по адресу г. Караганда, ул. Войнов Интернационалистов, дом 14В.</i></p> <p><i>Место оказания услуг: Область Ұлытау, г. Каражал, Промзона, РТС «Каражал» АО «Казтелерадио»</i></p> <p><i>Цель выполнения работ:</i></p> <p><i>Восстановление линии электроснабжения 6 кВ РТС «Каражал» Карагандинская ОДРТ АО «Казтелерадио».</i></p> <p><i>Состав работы «Замена аварийной КЛ-6 кВ (2 линии по 580 м) на ВЛ-6 кВ (2 линии по 580 м) с переходом в КЛ под существующей ВЛ-35 кВ»:</i></p>

1. Установка промежуточной опоры П10-1 (СВ-105) на месте прохождения кабельной линии 6 кВ, в количестве - 14 штук.
2. Установка концевой двухстоечной опоры А10-1 (СВ-105) в количестве - 2 штуки.
3. Монтаж изоляторов опорных линейных штыревых фарфоровых на напряжение 1-35 кВ (ШФ 20-Г) в количестве - 48 штук.
4. Монтаж грозозрядника на концевой опоре в количестве – 6 штук.
5. Монтаж провода АС-50/8 кв.мм. в количестве – 2772 метра.
6. Устройство траншей под 2 (два) кабельные линии 6 кВ по 160 метров (переход под ВЛ-35 кВ) в количестве - 320 метров.
7. Прокладка двух кабельных линий 6 кВ (переход под ВЛ-35 кВ) в количестве – 320 метров.
8. Установка ответвления УОП в количестве – 2 штуки.
9. Материалы, поставляемые Подрядчиком, должны отвечать требованиям соответствующих ГОСТов, ТУ, что должно быть подтверждено сертификатами соответствия.
10. Приемка выполненных работ осуществляется с оформлением двусторонних актов по форме №КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» с расшифровкой физических объемов работ и ссылками на номер и дату Договора подряда, на локальные сметы и позиции локальных смет.

Состав работы «Ремонт существующей ВЛ-6 кВ (2 линии)»:

1. Демонтаж П-образной деревянной опоры в количестве - 1 штука.
2. Установка промежуточной двухстоечной опоры А10-1 (СВ-105) в количестве -2 штуки.
3. Демонтаж концевой железобетонной опоры круглого сечения в количестве - 1 штука.
4. Установка концевой двухстоечной опоры А10-1 (СВ-105) в количестве – 1 штука.
5. Монтаж изоляторов опорных линейных штыревых фарфоровых на напряжене 1-35 кВ (ШФ 20Г) в количестве – 9 штук.
6. Замена грозозрядников в количестве - 33 штук.
7. Демонтаж линейного разъединителя наружной установки в количестве – 2 штуки.
8. Установка линейного разъединителя для наружной установки, двухколонкового типа РЛНД-1-10Б/200 (трехполюсный) в количестве – 4 комплекта.
9. Материалы, поставляемые Подрядчиком, должны отвечать требованиям соответствующих

	<p><i>ГОСТов, ТУ, что должно быть подтверждено сертификатами соответствия.</i></p> <p><i>10. Приемка выполненных работ осуществляется с оформлением двусторонних актов по форме №КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» с расшифровкой физических объемов работ и ссылками на номер и дату Договора подряда, на локальные сметы и позиции локальных смет.</i></p> <p><i>Состав работы «Замена силового оборудования ТП»:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <i>1. Замена перекидного рубильника в количестве - 2 штуки.</i> <i>2. Материалы, поставляемые Подрядчиком, должны отвечать требованиям соответствующих ГОСТов, ТУ, что должно быть подтверждено сертификатами соответствия.</i> <i>3. Приемка выполненных работ осуществляется с оформлением двусторонних актов по форме №КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» с расшифровкой физических объемов работ и ссылками на номер и дату Договора подряда, на локальные сметы и позиции локальных смет.</i> <p><i>Условия и порядок выполнения работ:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <i>1. Работа выполняется Подрядчиком своими силами и средствами в соответствии с настоящим техническим заданием, действующей нормативно-технической документацией, с соблюдением технологии производства работ, охраны труда.</i> <i>2. Все работы выполнить согласно ПУЭ, ПТБ, ПТЭ и СНиП.</i> <p><i>Согласование работ с местным РЭК, а также получение допуска и наряда на отключение и включение ячеек подстанции (ПС), а также включение кабельных линии после ремонта возлагаются на поставщика.</i></p> <p><i>После проведения работ поставщик должен представить отчет о проделанной работе.</i></p>
<p><i>Условия к потенциальному поставщику в случае определения его победителем и заключения с ним договора о государственных закупках (указываются при необходимости) (Отклонение потенциального поставщика за не указание и непредставление указанных</i></p>	<p><i>Организовать по этапам проведение ремонтных работ, исключаящие одновременное отключение основной и резервной линий энергоснабжения на объекте. Этапы и очередность проведения работ согласовать с Главным инженером и Главным энергетиком Карагандинской ОДРТ, при полном выполнении требования Техники Безопасности при проведении работ на высоковольтных линиях и с соблюдением действующих правил ПУЭ, Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230</i></p>

сведений не допускается)

Об утверждении Правил устройства электроустановок с изменениями и дополнениями по состоянию на 02.02.2025 года.

* сведения подтягиваются из плана государственных закупок (отображаются автоматически).

Примечание.

1. Каждые требуемые характеристики, параметры, исходные данные и дополнительные условия указываются отдельной строкой.
2. Установление в технической спецификации квалификационных требований, предъявляемых к потенциальному поставщику, не допускается.
3. Установление требований технической спецификации в иных документах не допускается.