

Протокол итогов №16-ОТ
закупок способом открытого тендера

г.Актобе

10:00 28.12.2021г.

1. Тендерная комиссия в составе:

Председатель тендерной комиссии	Садыков И.Р. – Управляющий директор-главный инженер;
Заместитель Председателя тендерной комиссии	Кириева Г.Ж. – Управляющий директор по инвестициям
Члены тендерной комиссии	Сисекенов Е.А. – Аудитор Службы внутреннего аудита; Изтлеуов А.Б. – начальник юридического отдела; Байтубетова С.М. – начальник планово-экономического отдела;
Секретарь тендерной комиссии	Истемиров М.А. – начальник отдела закупок и материально-технического снабжения.

произвела рассмотрение тендерных заявок по закупке способом открытого тендера: Замена защит трансформаторов связи ст.№1Т, 2Т;

- Сумма выделенная для закупки: 64 928 000,00 тенге без учета НДС;
- Условия оплаты: Без предоплаты, в течении 90 календарных дней с момента подписания актов оказанных услуг Сторонами и выставления счета-фактуры.
- Запросы о разъяснении тендерной документации: не поступали.
- Заявки на участие в открытом тендере после истечения окончательного срока представления заявок (28 декабря 2021 года, после 09:00 часов местного времени) не представлялись.
- Заявки потенциальных поставщиков на участие в открытом тендере предоставленные до истечения окончательного срока представления заявок (28 декабря 2021 года, до 09:00 часов местного времени): не предоставлялись.
- Тендерная комиссия по результатам рассмотрения и путем открытого голосования РЕШИЛА: признать открытый тендер по закупу: Замена защит трансформаторов связи ст.№1Т, 2Т, согласно пп.2 статьи 83 несостоявшимся, на участие в тендере представили тендерную заявку менее двух потенциальных поставщиков;
- Отделу закупок и материально-технического снабжения в течении трех рабочих дней подведения итогов тендера разместить протокол об итогах на интернет-ресурсе, на котором публиковалось объявление о проведении тендера.

За данное решение проголосовали:

«За» - 5;

«Против» - 0;

«Воздержался» - 0.

Председатель комиссии


Заместитель Председателя комиссии


Члены комиссии:


Секретарь комиссии:

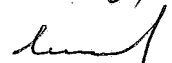
 Садыков И.Р.

 Кириева Г.Ж.

 Сисекенов Е.А.

 Изтлеуов А.Б.

 Байтубетова С.М.

 Истемиров М.А.

Садыков И.Р.

Сисекенов Е.А.

Байтубетова С.М.

Кириева Г.Ж.

Изтлеуов А.Б.

Истемиров М.А.

Объявление о проведении открытого тендера

АО «Актобе ТЭЦ» (www.aktobetec.kz) объявляет о проведении повторного открытого тендера по закупкам следующих товаров, работ и услуг: № 16 «Замена защит трансформаторов связи ст. №1Т, 2Т».

Сумма, выделенная для закупа: 64 928 000,00 тенге без учета НДС.

Условия платежа: в течении 90 календарных дней с момента подписания сторонами акта выполнения работ.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки:

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, путем внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Субъекта (Банковские реквизиты: АО «Актобе ТЭЦ», БИН 060640001 842, РНН 061800254160, НДС серия 06001 №0001174 от 10.08.2009г., Актюбинский филиал АО «Сбербанк», БИК SABRKZKA, KZ85914012203KZ00DXE (тендерный счет), Кбе 17;

2) банковской гарантии.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает шести тысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцати тысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 09 часов 00 минут «28» декабря 2021 года, по адресу г. Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 60 кабинет № 113.

Конверты с тендерными заявками вскрываются 10 часов 00 минут «28» декабря 2021 года, по адресу г.Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 60 2 этаж «Зал совещаний».

Тендерная заявка, подготовленная потенциальным поставщиком, а также вся корреспонденция и документы касательно тендерной заявки составляются и предоставляются на языке, на котором составлена настоящая тендерная документация.

Сопроводительная документация и печатная литература, предоставляемые потенциальным поставщиком могут быть составлены на другом языке при условии, что к ним будет прилагаться точный, нотариально засвидетельствованный перевод соответствующих разделов на языке тендерной заявки, и в этом случае, в целях интерпретации тендерной заявки, преимущество будут иметь документы, составленные на государственном или русском языке.

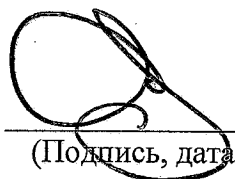
Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: Акционерное общество «Актобе ТЭЦ», 030015, Актюбинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60.

Секретарь тендерной комиссии: Истемиров М.А. – начальник отдела закупок и материально-технического снабжения, телефон 8 (7132) 941-298, электронный адрес: m.istemirov@aktobetec.kz,

Приложение:

1. Техническая спецификация.
2. Проект договора.

Председатель Правления
АО «Актобе ТЭЦ»



Рахимбердиев Е.М.

(Подпись, дата) 10.12.2021

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель Правления

АО «Актобе ТЭЦ»

Рахимбердиев Е.М.

«10» 2021г.

ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

для потенциальных поставщиков по подготовке тендерных заявок

для участия в открытом конкурсе по закупке

«Замена защит трансформаторов связи ст.№1Т, 2Т».

(проводимого «28» декабря 2021г. В 10:00 часов времени Актобе).

1. Общие положения

1. Настоящая Тендерная документация по проведению открытого конкурса по закупкам товаров, работ и услуг разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018г. «О естественных монополиях» и Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13.08.2019г. №73 «Правила осуществления деятельности субъектами естественных монополий» (далее по тексту - Правила), с целью предоставления потенциальным.

2. Организатором тендера выступает: АО «Актобе ТЭЦ», заказчик тендера: АО «Актобе ТЭЦ»;

3. Сумма, выделенная для закупки: 64'928 000,00 тенге без учета НДС.

4. Базовые условия платежа: в течении 90 календарных дней с даты подписания сторонами акта выполнения работ, оказания услуг.

5. Настоящая тендерная документация включает в себя следующие документы:

1). Объявление о предстоящем тендере в соответствии с приложением 1 к настоящей Тендерной документации.

2). Типовой договор закупки.

3). Технические условия.

6. Потенциальный поставщик несет все расходы, связанные с подготовкой и подачей своей тендерной заявки, а организатор тендера и тендерная комиссия не отвечают и не несут обязательства по этим расходам, независимо от характера проведения или результатов тендера.

7. Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно. При этом, если техническая спецификация и (или) банковская гарантия прошиты вместе с тендерной заявкой, то это не является основанием для отклонения данной тендерной заявки. В этом случае оригинал банковской гарантии не возвращается потенциальному поставщику.

8. Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт.

Внутренний и наружный конверты:

1) адресуются субъекту естественной монополии по адресу, указанному в тендерной документации;

2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова

«Тендер по закупке _____».

(название тендера)

Изменение тендерной заявки, готовится потенциальным поставщиком, запечатывается и представляется так же, как и сама тендерная заявка.

9. Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

10. Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, путем внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Субъекта (Банковские реквизиты: АО «Актобе ТЭЦ», БИН 060640001 842, РНН 061800254160, НДС серия 06001 №0001174 от 10.08.2009г., Актюбинский филиал АО «Сбербанк», БИК SABRKZKA, KZ85914012203KZ00DXE (тендерный счет), Кбе 17;

2) банковской гарантии.

11. Срок действия обеспечения конкурсной заявки – не менее срока действия самой конкурсной заявки.

12. Срок действия тендерной заявки устанавливается 60 (шестьдесят) календарных дней со дня вскрытия конвертов с тендерными заявками.

13. Порядок проведения открытого тендера определяется главой 5 «Порядок проведения закупок субъектами естественных монополий» Правил.

Председатель тендерной
комиссии



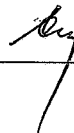
И.Р. Садыхов

Заместитель председателя
тендерной комиссии

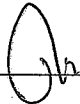


Г.Ж. Кириева

Члены комиссии:



Е.А. Сисекенов

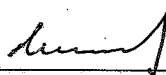


А.Б. Изтлеуов



С.М. Байтубетова

Секретарь тендерной
комиссии



М.А. Истемиров

Утверждаю

Председатель Правления

АО «Алгобе ТЭЦ»

Е. Рахимбердиев

Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер закупок (тендера):	
Наименование закупок (тендера):	Замена защит Трансформаторов связи ст.№1Т, 2Т (Трансформатор типа ТДТН-80МВА ст.№1, зав.№ 241301024203, Трансформатор типа ТДТН-80МВА ст.№2, зав.№ 241301024204).
Номер лота:	
Наименование лота:	Замена защит Трансформаторов связи ст.№1Т, 2Т (Трансформатор типа ТДТН-80МВА ст.№1, зав.№ 241301024203, Трансформатор типа ТДТН-80МВА ст.№2, зав.№ 241301024204).
Описание лота:	Замена устройств РЗА с переводом на современную микропроцессорную элементную базу.
Дополнительное описание лота:	<p><u>Монтажные и пуско-наладочные работы, в том числе:</u></p> <ol style="list-style-type: none">1. Разработка проекта РЗА расчетно-графической части Трансформатора связи ст.№1Т на базе шкафов типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 1комплект;2. Разработка проекта РЗА расчетно-графической части Трансформатора связи ст.№2Т на базе шкафов типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 1комплект;3. Установка шкафов защиты Трансформатора связи ст.№1Т типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 2шт.;4. Установка шкафов защиты Трансформаторов связи ст.№2Т типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 2шт.;5. Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг-LS - 5х6 – 2000м.;6. Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг-LS - 19х1,5 – 1400м.;7. Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг-LS - 4х1,5 – 600м.;8. Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг-LS - 10х1,5 – 600м.;9. Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг-LS - 4х2,5 – 500м.;10. Прокладка контрольного кабеля КВВГЭнг-LS - 10х2,5 – 40м.;11. Монтажные работы по подключению шкафов защиты Трансформатора связи ст.№1Т типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 2шт.;12. Монтажные работы по подключению шкафов защиты Трансформатора связи ст.№2Т типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 2шт.;

	<p>13. Пуско-наладочные работы шкафов защиты Трансформатора связи ст.№1Т типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 2шт.;</p> <p>14. Пуско-наладочные работы шкафов защиты Трансформатора связи ст.№2Т типа ШЭ2607 041 071, ШЭ2607 162 – 2шт.;</p> <p>15. Комплексная наладка устройств РЗА Трансформатора связи ст.№1Т и ввод в эксплуатацию – 1шт.;</p> <p>16. Комплексная наладка устройств РЗА Трансформатора связи ст.№2Т и ввод в эксплуатацию – 1шт.</p> <p><u>Оборудование, предоставляемое подрядчиком:</u></p> <p>17. Шкаф защит трансформатора и автоматики управления выключателем стороны ВН типа ШЭ2607 041 071 – 2 шт.;</p> <p>18. Шкаф защиты, автоматики и управления вводов 6-35кВ типа ШЭ2607 162 – 2шт.;</p> <p>19. Контрольный кабель КВВГЭнг-LS - 5х6 – 2000м.;</p> <p>20. Контрольный кабель КВВГЭнг-LS - 19х1,5 – 1400м.;</p> <p>21. Контрольный кабель КВВГЭнг-LS - 4х1,5 – 600м.;</p> <p>22. Контрольный кабель КВВГЭнг-LS - 10х1,5 – 600м.;</p> <p>23. Контрольный кабель КВВГЭнг-LS - 4х2,5 – 500м.;</p> <p>24. Контрольный кабель КВВГЭнг-LS - 10х2,5 – 40м.;</p> <p>25. Автоматический выключатель АП50Б-1М2ТД-6,3А-10ИН-500АС/220DC-HP220DC-1П-У3-КЭАЗ – 4шт.;</p> <p>26. Автоматический выключатель АП50Б-2МТ-2,5А-10ИН-500АС/220DC-2П-У3-КЭАЗ – 10шт.;</p> <p>27. Автоматический выключатель АП50Б-2МТ-6,3А-10ИН-500АС/220DC-2П-У3-КЭАЗ – 4шт.;</p> <p>28. Переключатели 4G25-202-U-S1-R114 – 6шт.</p> <p>Окончательная спецификация на материалы и аппаратуру уточняется после разработки расчетно-графической части проекта. Разработку проекта релейной части и работы производить согласно прилагаемому техническому заданию.</p>
Количество (объем) закупаемых работ:	1
Единица измерения:	Работа
Место выполнение работ:	г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии 60 (Промзона), АО «Актобе ТЭЦ».
Срок выполнение работ:	160 календарных дней со дня подписания договора Сторонами.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	<p><u>Требования к потенциальным подрядчикам:</u></p> <p>1. Работы выполнять в соответствии с «Нормами технического проектирования тепловых электрических станций ВНТП-81» и РД 153-34.3-35.613-00 «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 110-220кВ». При производстве работ вновь установленные приборы должны быть внесены в реестр ГСИ РК (укомплектованы копией</p>

сертификата об утверждении типа в РК, или оригиналом сертификата о метрологической аттестации в РК, иметь подтвержденные поверки, действующего в РК (сертификаты о поверке, лейблы, пломбы и паспорта (руководства эксплуатации) на русском языке. Испытания до начала ремонта, в процессе и по окончании ремонта должны выполняться согласно требованиям ПУЭ РК, инструкции заводов изготовителей с выдачей Протоколов испытаний;

2. Ремонт и техническое обслуживание, должно выполняться по разработанному и согласованному проекту производства работ (ППР). ППР должен быть разработан на основании и с учетом требований типовых технологических карт и инструкций и в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» (ПТЭ ЭУП), «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) и СНиП РК 4.04-10-2002.
3. Испытания до начала ремонта, в процессе и по окончании ремонта должны выполняться согласно требованиям ПУЭ, РД 34.45-51.300-97, инструкции заводов изготовителей с выдачей Протоколов испытаний.
4. Оформление ремонтной документации должно соответствовать требованиям «Инструкции по организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей РД122.04.181-03».
5. Наличие у персонала, допущенного к эксплуатации, ремонту и обслуживанию грузоподъемных машин и механизмов, соответствующих удостоверений с отметкой проверок знаний;
6. Материалы, предоставленные подрядной организацией для выполнения работ, должны быть новыми, иметь паспорта и сертификаты качества. За порчу материалов во время доставки или при ремонте отвечает подрядчик;
7. Зап. части, материалы и приспособления входят в объем работ Подрядчика и все изменения по материалам должны согласовываться письменно;
8. Работы должны выполняться специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид работ. Наличие свидетельства об аккредитации электролаборатории. Наличие квалифицированного персонала, сертифицированного в соответствии с СТ РК ISO 9712-2014, имеющих опыт работы не менее 5 (пять) лет в области, соответствующей предмету закупа, с приложением в составе заявки подтверждающих документов (нотариально засвидетельствованные копии дипломов, сертификатов, свидетельств и других документов,

