# Запрос ценовой информации

на проведение профилактических испытаний электрооборудования на объектах МГУП «Тирастеплоэнерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  от «22» июня 2023 г. |  Потенциальным исполнителям. |
|  |

1.В соответствии с требованиями Закона Приднестровской Молдавской Республики от 26.11.2018 № 318-3-VI «О закупках в Приднестровский Молдавской Республике» и в целях изучения рынка цен на проведение профилактических испытаний электрооборудования с выдачей протоколов установленного образца, МГУП «Тирастеплоэнерго» просит предоставить информацию о стоимости оказания услуги в виде тарифов, согласно характеристике, указанной в Приложении №1 к запросу ценовой информации.

2. Основные условия исполнения контракта, заключаемого по результатам закупки (работ, услуг):

2.1. Предмет контракта*: проведение профилактических испытаний электрооборудования на объектах МГУП «Тирастеплоэнерго».*

2.2. Цена контракта - является твердой, определяется на весь срок исполнения контракта и может изменяться только в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных Законом о закупках.

2.3. Расчеты за оказанные работы и услуги производятся Заказчиком в рублях ПМР, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в соответствии с Актом выполненных работ (оказанных услуг), счетом за оказанные услуги.

3. Перечень отчетных документов, которые оформляются Исполнителем и представляются Заказчику:

* Протоколы испытаний электрооборудования;
* Акт выполненных работ (оказанных услуг);
* Счет.

4. Порядок возмещения Исполнителем убытков, причиненных вследствие ненадлежащего исполнения обязательств по контракту – в судебном порядке с обязательным соблюдением досудебного урегулирования споров.

5. Права и обязанности Исполнителя, включающие:

5.1. право требовать своевременной оплаты на условиях, предусмотренных контрактом, надлежащим образом оказанных услуг.

5.2. обязанность по оказанию услуг, на условиях, предусмотренных контрактом, в том числе по обеспечению с учетом их соответствия обязательным требованиям, установленным Заказчиком;

5.3. обязанность по соответствию в течение всего срока действия контракта требованиям, установленным в соответствии с законодательством Приднестровской Молдавской Республики в отношении лиц, осуществляющих деятельность в установленных сферах;

7. Срок действия контракта – до 31.12.2023г., до полного исполнения сторонами обязательств.

8. Сроки предоставления ценовой информации; **до 16-45 часов 29.06.2023 г.** В письменном виде по адресу г. Тирасполь, ул. Шутова 3, электронный адрес: tiraste@mail.ru, tiraste\_pto@inbox.ru, факс +373 (533) 9-31-24.

9. Проведение данной процедуры сбора информации не влечет за собой возникновение каких-либо обязательств заказчика;

10. ***Убедительная просьба предоставить предложения согласно ст.21 Закона «О закупках в Приднестровской Молдавской Республике» от 08.11.2018 № 318-3-VI и Распоряжения № 198р от 25.03.2020г.,а также в обязательном порядке указывать:***

* + **Ссылку на данный запрос;**
	+ **Реквизиты вашего документа (дата и №);**
	+ **Действующие на весь срок выполнения работ разрешительные документы, подтверждающие право выполнения данного вида работ (свидетельство об аккредитации организации с перечнем областей аккредитации, а также иные документы необходимые для осуществления данного вида деятельности);**
	+ **Цены на оказание услуг;**
	+ **Порядок оплаты;**
	+ **Срок действия цены;**
	+ **Гарантийные обязательства;**
	+ **Срок исполнения.**

По вопросам просьба обращаться по тел.: (778) 5-04-34, контактное лицо Тронин Н.А., (555) 2-10-30 контактное лицо Тихан Д.С.

По вопросам оформления закупочной документации тел.:(533) 5-16-34, контактное лицо Готько А.В.

Приложение № 1 к запросу ценовой информации

Перечень объектов оказания услуг

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Единица измерения | Количество |
| **г. Тирасполь ул. Шутова 3а (база)** |
| 1. | ТП – 380- трансформатор ТМА-250/10/0,4 | шт. | 1 |
| 2. | РУ – 10 кВ ТП – 380 |  |  |
|  | Секция №1 |  |  |
|  | Ячейка №1- выключатель нагрузки ВН – 16 - заземлитель ПР – 17  | шт.шт. | 11 |
|  | Ячейка №2: - кабель ААШВ-10 3×120 (от ТП 340 к ТП 380) - кабель АСБ 3х185 - выключатель нагрузки ВН – 16 - заземлитель ПР-2  | ммшт.шт. | 2006511 |
|  | Ячейка №3-выключатель нагрузки ВН-16 -ПН-40 -ТТ ТПЛ (50/5)  | шт.шт.шт. | 133 |
|  | Ячейка №4- разъединитель РВ3 10/400 - заземлитель ПР-2 - ПБТ-10 - НТМИ  | шт.шт.шт.шт. | 1131 |
| **Котельная №4 г. Тирасполь, ул. Шевченко, 78** |
| 3. | РП – 13 6кВ |  |  |
|  | Секция №1ячейка №3: сетевой насос №6 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №5: сетевой насос №2 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №7: сетевой насос №1 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №9: дымосос котла ст.№3 кабель ААШВ-10 3×70 ячейка №25: конденсаторная установка №1 кабель ААШВ-6 3×120  | ммммм | 6560505035 |
|  | Секция №2ячейка №4: конденсаторная установка №2 кабель ААШВ-6 3×120ячейка №16: дымосос котла ст.№1 1-я скорость кабель АСБ 3×70 ячейка №18: дымосос котла ст.№1 2-я скорость (не используется) кабель АСБ 3×70 ячейка №20: дымосос котла ст.№2 1-я скорость кабель АСБ 3×70 ячейка №22: дымосос котла ст.№2 2-я скорость (не используется) кабель АСБ 3×70ячейка №24: сетевой насос №4 кабель ААШВ 3×70 ячейка №26: сетевой насос №3 кабель ААШВ 3×70 ячейка №30: дымосос котла ст.№4 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №32: сетевой насос №5 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №34: вентилятор котла ст.№4 кабель ААШВ-10 3×95  | мммммммммм | 3575757575505018565175 |
| 4. | РП – 18 6кВ |  |  |
|  | ячейка №6: вентилятор котла ст.№5 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №12: дымосос котла ст.№5 кабель ААШВ-10 3×95 ячейка №20: сетевой насос №7 кабель ААШВ-10 3×95 | ммм | 175175195 |
| **Котельная №7 г. Тирасполь, пр. Монтажников, 6** |
| 5. | КТП – 5 6кВ |  |  |
|  | Секция №1ячейка №2: сетевой насос №1 кабель ААШВ-10 3×70 ячейка №6: сетевой насос №2 кабель ААШВ-10 3×70  | мм | 180180 |
|  | Секция №2ячейка №10: сетевой насос №3 кабель ААШВ 3×70 ячейка №12: сетевой насос №4 кабель ААШВ 3×70  | мм | 180180 |
| **Котельная №17, с. Суклея, ул. Гагарина, 216 г** |
| 6. | ТП – 729 |  |  |
|  | трансформатор ТМ-160/10 | шт. | 2 |
| 7. | РУ – 10 кВ ТП – 729 |  |  |
|  | Ячейка №1:- кабель ААШВ 3×95 мм2 ( от ТП-920 к ТП-729 ввод№1)- разъединитель РВЗ-10  | мшт. | 1301 |
|  | Ячейка №2: - выключатель нагрузки ВНР-10/400з - предохранители ПК-10 I пл.вст. 20А - кабель ААШВ -3×50 мм2 (от ТП-729 к трансформатору №2); | шт.шт.м | 1317 |
|  | Ячейка №3:- выключатель нагрузки ВНР-10/400з - предохранители ПК-10 Iпл. вст. 20А - кабель ААШВ -3×50 мм2 (от ТП-729 к трансформатору №1); | шт.шт.м | 1322 |
|  | Ячейка №4: - кабель ААШВ 3×95 мм2 (от ТП-920 к ТП-729 ввод №2);- разъединитель РВЗ-10  | мшт. | 1201 |
|  |  **Котельная №1, г. Рыбница, ул. Маяковского,43** |  |  |
| 8. | РУ-6кВ |  |  |
|  | Секция №1: Ячейка №1: - конденсаторная установка УКЛ57-6,3-450УЗ Ячейка №2: - выключатель нагрузки ВНП-17- заземлитель ПР-10- предохранитель ПК-10 20А Ячейка №3:- выключатель нагрузки ВНП-17- заземлитель ПР-10Ячейка №4:- выключатель нагрузки ВНП-17 - заземлитель ПР-10- НТМИ Ячейка №5:- выключатель нагрузки ВНП-17 - предохранитель ПК-6 6,3А Ячейка №6:- выключатель масляный ВПМП 10-20-630УЗ - тр-р №4 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №7:- выключатель масляный ВПМП 10-20-630УЗ- сетевой насос №3 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №8:- выключатель масляный ВПМП 10-20-630УЗ- сетевой насос №1 кабель ААШВ 3х120 ммЯчейка №9:- выключатель масляный ВПМП 10-20-630УЗ - заземлитель ПР-10  | шт.шт. шт. шт.  шт. шт. шт. шт. шт.  шт. шт. шт. м шт. м шт. м шт. шт. | 1113111111311101110111011 |
| 9. | РУ-6кВ |  |  |
|  | Секция №2:Ячейка №1:- выключатель масляный ВМПП 10-630УЗ - заземлитель ПР-10 Ячейка №2:- выключатель масляный ВМПП 10-630 - сетевой насос №2 ААШВ 3х120 мм Ячейка №3:- НТМИ Ячейка №4:- выключатель масляный ВМПП 10-630 - тр-р №2 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №5:- выключатель масляный ВМПП 10-630 -кабель ААШВ 3х120 мм (от секции №1 к секции №2)Ячейка №6:- выключатель масляный ВМПП 10-630 - тр-р №3 кабель ААШВ 3х120 мм  | шт.шт.шт.мшт.шт.мшт.мшт.м | 1111201170120190 |
| 10. |  РУ-6/0,4кВ ТП-1 |  |  |
|  | трансформатор №2 ТМ 400/10 | шт. | 1 |
| 11. | РУ-6/0,4кВ ТП-2 |  |  |
|  | - трансформатор №3 ТМЗ 1000/10 - трансформатор №4 ТМЗ 1000/10  | шт.шт. | 11 |
|  |  **Котельная №2, г. Рыбница, ул. С.Лазо, 1/1** |  |  |
| 12. | РУ-6кВ |  |  |
|  | Секция №1Ячейка №1:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - тр-р №2 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №2:- НТМИ Ячейка №3:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - сетевой насос №2 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №4:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - сетевой насос №1 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №5:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - заземлитель ПР-10  | шт.мшт.шт.мшт.мшт.шт. | 110011140114011 |
| 13. | РУ-6кВ |  |  |
|  | Секция №2Ячейка №1:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - тр-р №1 кабель ААШВ 3х120 мм - тр-р №3 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №2:- НТМИ Ячейка №3:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - сетевой насос №3 кабель ААШВ 3х120 мм Ячейка №4:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - заземлитель ПР-10 Ячейка №5:- выключатель масляный ВПМ 10-630УЗ - кабель ААШВ 3х120мм (от секции №1 к секции №2) | шт.ммшт.шт.мшт.шт.шт.м | 1100301114011120 |
| 14. | РУ-6кВ КУ |  |  |
|  | - конденсаторная установка УКЛ57-6,3-450УЗ - выключатель нагрузки ВНР-10  | шт.шт. | 11 |
| 15. | РУ-6/0,4кВ ТП-1 |  |  |
|  | - трансформатор ТМ 1000/10 | шт. | 2 |
| 16 | РУ-6/0,4кВ ТП-2 |  |  |
|  | - трансформатор ТМ 400/10 - выключатель нагрузки ВМП-16 - предохранитель ПК-10 40А  | шт.шт.шт. | 113 |
|  |  **ЦТП №42 г. Рыбница ул.Вальченко,27-а** |  |  |
| 17. | - трансформатор №3 ТМЗ 630/10 - трансформатор №4 ТМГ 630кВА 10/0,4 «elmaksan» | шт.шт. | 11 |
|  |  **Котельная №2 г. Дубоссары ул. Якира 31а**  |  |  |
| 18 | ТП – 594 400 кВа (2КТПГС-400/10/0,4) |  |  |
|  | - трансформатор ТМ-400/10/0,4 - выключатель нагрузки ВНА-10/630- кабель ААШВ 3х185  | шт.шт.м | 2640 |
|  |  **Котельная №6 г. Дубоссары ул. Моргулец 1 «а»**  |  |  |
| 19. | ТП – 75,ТП-3 400 кВа |  |  |
|  | - трансформатор КТПМ-400/10/0,4 - разъединитель РЛНД-10.- трансформатор ТМ-400/10/0,4 - выключатель нагрузки ВНА-10/630 | шт.шт.шт.шт. | 1111 |