



020000, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы,
Центральный мөлтек ауданы, 5,
e-mail: tookenergo@mail.ru
тел.: 8 (716 2) 42-29-36, факс: 42-39-39,
БСН: 010240000910

020000, Ақмолинская область, город Кокшетау,
микрорайон Центральный, 5,
e-mail: tookenergo@mail.ru
тел.: 8 (716 2) 42-29-36, факс: 42-39-39,
БИН: 010240000910

20.03.19. № 10/246
на № _____ от _____

Первому руководителю

ТОО «Кокшетау Энерго» просит Вас предоставить ценовое предложение для закупа услуг по проведению технического обследования объектов Инвестиционной программы-2019 года способом запроса ценовых предложений.

Потенциальный поставщик должен соответствовать следующим общим квалификационным требованиям:

- 1) обладать правоспособностью (для юридических лиц), гражданской дееспособностью (для физических лиц);
- 2) являться платежеспособным, не иметь налоговой задолженности сроком, превышающим три месяца;
- 3) не подлежать процедуре банкротства либо ликвидации;
- 4) ценовое предложение должно быть дано на все позиции заявки, с указанием условий оплаты;
- 5) требования к гарантийному сроку товара (услуги) и(или) объему предоставления гарантий их качества.

Просим предоставить ценовую информацию в срок до: 11⁰⁰ 01.04.19

Заявки принимаются по электронному адресу: zakupki.ke@gmail.com

Телефон для справок: 8 (7162) 42-58-15

Из ответа на запрос должны однозначно определяться цена единицы товара, работы, услуги и общая цена контракта на условиях, указанных в запросе, срок действия предлагаемой цены, расчет такой цены с целью предупреждения намеренного завышения или занижения цен товаров, работ, услуг.

Приложение: Заявка на 5 листах

Генеральный директор

ТОО «Кокшетау Энерго»

Д.А. АРАЛБАЕВ

Заявка на проведение тех.обследования

с НДС 12 %

№ п/п	Наименование объекта и мероприятия предлагаемые	Ед.изм	Кол-во план.	Сумма услуг, тг
1	2	3	4	5
1. Кокшетауские ГЭС				
1.1	Реконструкция КЛ-10 кВ (ПС "Западная" яч. № 8 - ТП № 17)	км	0.610	
1.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ (к жилым домам мкр. Жайлау № 1,2,4,6,10, 12,13, мкр. Юбилейный № 43, ул.Абая № 113, ул.Саина № 2, ул.Мира № 32)	км	2.00	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 248 к жилому дому мкр. Жайлау № 1</i>	<i>км</i>	<i>0.08</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 248 к жилому дому мкр. Жайлау № 2</i>	<i>км</i>	<i>0.07</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 248 к жилому дому мкр. Жайлау № 4</i>	<i>км</i>	<i>0.15</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 248 к жилому дому мкр. Жайлау № 6</i>	<i>км</i>	<i>0.33</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 248 к жилому дому мкр. Жайлау № 10</i>	<i>км</i>	<i>0.07</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 248 к жилому дому мкр. Жайлау № 13</i>	<i>км</i>	<i>0.28</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 59 к жилому дому мкр. Жайлау № 12</i>	<i>км</i>	<i>0.07</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 191 к жилому дому мкр. Юбилейный № 43</i>	<i>км</i>	<i>0.32</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 391 к жилому дому ул.Абая № 113</i>	<i>км</i>	<i>0.24</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 127 к жилому дому ул.Саина № 2</i>	<i>км</i>	<i>0.13</i>	
	<i>Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП № 250 к жилому дому ул.Мира № 32</i>	<i>км</i>	<i>0.26</i>	
1.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 115 с использованием СИП до фасада домов	км	2	
1.4	Реконструкция ТП- 38 на КТПГ - 10/0,4 кВ проходного типа с трансформатором 4000 кВА	шт.	1	
1.5	Реконструкция ТП- 131 на КТПГ - 10/0,4 кВ проходного типа с трансформатором 250 кВА	шт.	1	
1.6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 234 ф-1, ф-2 с использованием СИП до фасада домов	км	2	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 234 ф-1 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>1.091</i>	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 234 ф-2 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>1.068</i>	

1.7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 307 ф-1, ф-2, ф-3, ф-4, ф-5 с использованием СИП до фасада домов	км	5	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 307 ф-1 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>1.630</i>	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 307 ф-2 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>1.431</i>	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 307 ф-3 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>0.600</i>	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 307 ф-4 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>0.350</i>	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 307 ф-5 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>1.147</i>	
1.8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 215 ф-1, ф-2 с использованием СИП до фасада домов	км	5	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 215 ф-1 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>2.900</i>	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП № 215 ф-2 с использованием СИП до фасада домов</i>	<i>км</i>	<i>2.170</i>	
	ИТОГО:			
	2.Восточный МЭС			
2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ с применением СИП до фасада домов в с.Макинка	км	2	
2.2	Реконструкция, КТП № 77 с заменой на ГКТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА в г.Щучинск	шт.	1	
2.3	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ № 26 на 2 ГКТП 10/0,4 кВ с двумя трансформаторами S=630 кВА в г.Щучинск	шт.	1	
2.4	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ № 4 на КТПГ 10/0,4 кВ с трансформатором S=250 кВА в г.Щучинск	шт.	1	
2.5	Реконструкция, КТП № 133 с заменой на ГКТП 10/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА в г.Щучинск	шт.	1	
2.6	Реконструкция ГКТП-10/0,4 кВ № 19 с тр-м S=400 кВА на ГКТП-10/0,4 кВ с тр-ом S=630 кВА в г.Щучинск	шт.	1	
2.7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 67, 68, 70 с применением СИП до фасада домов в с.Акылбай	км	5	

<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 67 с применением СИП для уменьшения потерь в с.Акылбай</i>	<i>км</i>	<i>0.6</i>	
<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 68 с применением СИП для уменьшения потерь в с.Акылбай</i>	<i>км</i>	<i>2.25</i>	

	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 70 с применением СИП для уменьшения потерь в с. Акылбай</i>	км	2.15	
2.8	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 8 с тр-м S=250 кВА на ГКТП-10/0,4 кВ с тр-ом S=400 кВА в г. Щучинск	шт.	1	
2.9	Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 9-04 с тр-м S=400 кВА на ГКТП-10/0,4 кВ с тр-ом S=630 кВА в с. Талшик	шт.	1	
2.10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №8 ф-1 с применением СИП до фасада домов в г. Щучинск	км	1.5	
2.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №148 ф-1 с применением СИП до фасада домов в г. Щучинск	км	0.8	
2.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №9-4 ф-1, ф-2 с применением СИП до фасада домов в с. Талшик	км	3.6	
2.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №5-3 ф-2 с применением СИП до фасада домов в с. Талшик	км	1.3	
2.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 345 применением СИП до фасада домов в п. Боровос	км	2.5	
2.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 40 применением СИП до фасада домов в п. Боровос	км	1.9	
2.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 39 применением СИП до фасада домов в п. Боровое	км	1	
2.17	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП № 120 до ТП № 20 в г. Щучинск	км	0.8	
	ИТОГО:			
	3. Западный МЭС			
3.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 1-5 с применением СИП до фасада домов в с. Новоишимское	км	1.7	
3.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 5-13 с применением СИП до фасада домов в с. Рузасвка	км	4	
3.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 6-3 - 2,54 км; от КТП № 6-6 - 1,37 км; от КТП № 6-9 - 1,58 км; от КТП № 6-12 - 1,1 км; от КТП № 6-14 - 0,84 км; от КТП № 6-16 - 0,68 км с применением СИП до фасада домов в с. Новоишимское	км	8.11	
	<i>Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 6-3 - 2,54 км с применением СИП в с. Новоишимское</i>	км	2.54	

	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП от КТП № 6-6 - 1,37 км с применением СИП в с.Новоишимское	км	1.37	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 6-9 - 1,58 км с применением СИП в с.Новоишимское	км	1.58	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 6-12 - 1,1 км с применением СИП в с.Новоишимское	км	1.10	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 6-14 - 0,84 км с применением СИП в с.Новоишимское	км	0.84	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 6-16 - 0,68 км с применением СИП в с.Новоишимское	км	0.68	
3.4	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 19-5,19-19 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 250 кВА в с.Саумалколь	шт.	2	
	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 19-5 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 250 кВА в с.Саумалколь	шт.	1	
	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 19-19 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 250 кВА в с.Саумалколь	шт.	1	
3.5	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 2-2 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА с.Новоишимское	шт.	1	
3.6	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 5-3, 5-1 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 400 кВА с.Новоишимское	шт	2	
	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 5-1 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 400 кВА с.Новоишимское	шт.	1	
	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 5-3 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами 400 кВА с.Новоишимское	шт.	1	
3.7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 4-13 - 5,06 км; от КТП № 4-5 - 6 км с применением СИП до фасада домов в с.Саумалколь	км	11	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 4-13 - 5,06 км с применением СИП до фасада домов в с.Саумалколь	км	5.06	
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП № 4-5 - 6 км с применением СИП до фасада домов в с.Саумалколь	км	6	
	ИТОГО:			

4. Тайыншинский РЭС				
4.1	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 11-04, 117-11, 109-06 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА в г. Тайынша	шт.	3	
	<i>Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 11-04 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА в г. Тайынша</i>	<i>шт.</i>	<i>1</i>	
	<i>Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 117-11 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА в г. Тайынша</i>	<i>шт.</i>	<i>1</i>	
	<i>Реконструкция КТП 10/0,4 кВ № 109-06 на ГКТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором 250 кВА в г. Тайынша</i>	<i>шт.</i>	<i>1</i>	
4.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 117-14 с применением СИП до фасада домов в г. Тайынша	км	2.48	
4.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 15-4 с применением СИП до фасада домов в с. Чкалово	км	4.3	
4.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 107-02 с применением СИП до фасада домов в г. Тайынша	км	3.2	
4.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 107-03 с применением СИП до фасада домов в г. Тайынша	км	5	
ИТОГО:				
5. Зерендинский РЭС				
5.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 20-1 с применением СИП до фасада домов в с. Бирлестик	км	3.8	
ИТОГО:				
ВСЕГО:				

тел. для справок

Шайкенов Г.О. - 8 701 734 28 18, 42-58-15