

Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

ТОО «Межрегионэнерготранзит» объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений.

Наименование и номер закупок:
Техническое обслуживание ВЛ-0,4-10 кВ, №363.

Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг, единица измерения указаны в приложении № 1.

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:

Работы выполняются в соответствии с утвержденной сметой и требованиями Строительных норм и правил 4.04-10-2002, а также Правилами устройства электроустановок, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230.

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:
в течение 2022 года.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое определяется на основании смет.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое определяется на основании смет и составляет 2 233 135 тенге.

Условия платежа:

на основании выставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их предоставления.

Заявка на участие в закупках способом запроса ценовых предложений подается в запечатанном конверте по форме 5, приложения 3 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13.08.2019 г. № 73 (далее - Правила) на весь объем закупаемых товаров, работ и услуг, с приложением документов, указанных в пункте 101 Правил.

Оформление конверта с заявкой на участие в закупках способом запроса ценовых предложений должно соответствовать требованиям пункта 102 Правил.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до 10 часов 00 минут «28» декабря 2021 года, по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28, кабинет отдела договоров.

Конверты с ценовыми предложениями вскрываются тендерной комиссией в 10 часов 30 минут «28» декабря 2021 года, по адресу: г. Костанай, ул. Киевская, 28, студия.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит», почтовый адрес: Костанайская область, г. Костанай, ул. Киевская, 28; тел. 8(7142) 562494, электронный адрес dogovor@infocom.kz.


Приложение:

1. Проект договора.
2. Приложение №1

Генеральный директор
ТОО «Межрегионэнерготранзит»


В.А. Кан

/20.12.2021 г./



**Приложение № 1 к объявлению №1 от 20.12.2021г.
Перечень эл.сетей 0,4-10кВ с техническими характеристиками
для передачи на техническое обслуживание**

№	Наименование линий	Напряже ние ВЛ, кВ	Протяжен ность,км	Провод	Опоры	кол-во	Год ввода
				Марка	материал		
Мендыкаринский р-н							
1	Боровская-Маслозавод	10	1,10	A-35	ж/б	15	1967
		10	2,40	A-35	дер.на ж/б	33	
Карасуский р-н							
2	Карасу-ХПП	10	0,30	АС-25	ж/б	5	1986
3	Новопавловка - Айткула	10	2,60	АС-35	ж/б	46	1968
4	Новопавловка-Промзона	10	1,54	АС-35	ж/б	25	1968
		10	0,60	АС-50	дер.на ж/б	8	
5	Ишимская-Животноводство	10	1,84	АС-50	ж/б	42	1978
6	Айдарлинская-ХПП	10	14,89	АС-70, АС-35	ж/б	178	1974
7	КТП-160 кВА "жилой сектор" пос Айдарлинский ХПП	10					1974
Карабалыкский р-н							
8	Комсомолец-Гурьяновка 2	10	6,15	A-50	ж/б	114	1973
			1,20	A-50	дер.на ж/б	20	
9	Комсомольская - ПТФ	10	3,49	АС-95	ж/б	41	1980
10	Урожайная-ПТФ	10	1,86	АС-95	ж/б	55	1980
Федоровский р-н							
11	Федоровка-Элеватор	10	3,75	A-50	ж/б	90	1968
			0,70	A-50	дер.на ж/б	12	
12	Успенровка-ХПП	10	3,40	A-50	ж/б	51	1967
13	Костряковка-МТМ	10	0,40	A-50	дер.на ж/б	6	1988
			1,37	A-35	ж/б	27	
Тарановский р-н							
14	Баталы-ХПП	10	3,17	A-50	ж/б	49	1968
15	Майская-АВМ	10	0,57	АС-35	ж/б	8	1973
16	Майская-ГППЗ	10	3,63	АС-50	ж/б	75	1982
Денисовский р-н							
17	Орджоникедзе-ХПП	10	0,30	АС-35	ж/б	9	1964
			0,80		дер.на ж/б	7	
18	Перелески - ХПП	10	2,67	АС-50	ж/б	45	1967
19	Перелески - ЦУ	10	2,13	АС-35-АС-50	ж/б	80	1967
20	Аксу-Приречная	10	10,60	АС-50	ж/б	135	2003
Аулиекольский р-н							
21	Новонежинка - Мельница	10	3,59	АЖ-50, АС-35	ж/б	64	1975
Камыстинский р-н							
22	Камышное-ХПП	10	1,3	АС-95	ж/б	16	1965
Алтынсаринский р-н							
23	Докучаева-Элеватор	10	10,76	A-50	ж/б	173	1971

Костанайский р-н							
24	Заречная-Поселок	10	1,98	АС-35	ж/б	30	1993
25	Владимировка-Кормоцех	10	4,26	А-50	ж/б	68	1978
Сарыкольский р-н							
26	Урицкая - Нефтебаза	10	1,86	АС-35	ж/б	26	1971
		10	3,30	А-50	дер.на ж/б	32	
27	Хмельницкая - Ковалевка (Урожайная-Акчакуль, Урожайная-Анновка, Урожайная-Производство)	10	27,14	АС-35(21,49км), А-50, А-35 (5,65км)	ж/б	356	1966
итого			125,65				
Сарыкольский р-н							
28	ЛЭП-0,4кВ						
	в том числе:						
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	2,68	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	83	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	4,00	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	104	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №3	0,4	1,84	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	49	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №6	0,4	1,00	А-25	ж/б, дер.на ж/б	27	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №7	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	92	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №8	0,4	3,30	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	83	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №9	0,4	3,30	А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	89	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №11	0,4	1,72	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	49	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Автостанция КТП №2	0,4	1,20	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	31	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №1	0,4	1,30	А-25, А-16	ж/б, дер.на ж/б	28	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №2	0,4	2,36	А-25	дер.на ж/б, ж/б	68	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №3	0,4	1,20	А-16, А-25	дер. На ж/б	28	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №7	0,4	0,48	А-16, А-25	ж/б	8	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №9	0,4	0,8	А-25	дер.на ж/б	16	1969
	от ВЛ-10 Урицк- Связь КМ КТП №8	0,4	2,02	А-25, А35	ж/б	56	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №11	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	83	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №4	0,4	2,45	СИП 3*50+1*35 СИП 3*35+1*25 СИП 1*25+1*25	ж/б,	71	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №8	0,4	3,66	А-25, А16	ж/б, дер.на ж/б	87	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №9	0,4	2,36	А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	52	1969
Итого ВЛ-0,4 кВ			47,51				

Генеральный директор

 В.А.Кан

ДОГОВОР
на техническое обслуживание сетей и оборудования

г. Костанай

№ _____

«__» _____ 2021 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрегионэнерготранзит» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Кан В.А., действующего на основании Устава, с одной стороны, и

1. Предмет договора

- 1.1. «Заказчик» поручает, а «Подрядчик» принимает на себя обязательство на выполнение работ по техническому обслуживанию ВЛ-0,4-10 кВ, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору (далее по тексту – «Объект работ»), согласно утвержденных и согласованных с «Заказчиком» смет № 20211018-166, смет № 20211018-167.
- 1.2. Работы выполняются в соответствии с утвержденной сметой и требованиями Строительных норм и правил 4.04-10-2002, а также Правилами устройства электроустановок, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 (далее по тексту СНиП и ПУЭ), силами, средствами и материалами «Подрядчика».
- 1.3. Срок выполнения работ: в течение 2022 года.

2. Права и обязанности сторон

2.1. «Подрядчик» вправе:

2.1.1. Самостоятельно определять количество специалистов, необходимых для выполнения работ, а также график их работы.

2.1.1. Самостоятельно определять очередность и сроки выполнения работ в зависимости от степени сложности.

2.2. «Подрядчик» обязан:

2.2.1. Разрабатывать и предоставлять для утверждения «Заказчику»:
- дефектные ведомости;

2.2.2. Производить работы в соответствии с утвержденной сметой согласно СНиП и ПУЭ.

2.2.3. Выполнять работу за свой риск.

2.2.4. В случае возникновения необходимости дополнительных работ, не предусмотренных в первоначально утвержденном расчете стоимости, «Подрядчик» уведомить «Заказчика» письменно в течение 3-х рабочих дней.

2.2.5. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ или делающих дальнейшее продолжение работ невозможным, немедленно поставить об этом в известность «Заказчика».

2.2.6. Сдать работы по окончании срока действия настоящего договора с одновременным подписанием акта выполненных работ

2.3. «Заказчик» вправе:

2.3.1. Проверять ход и качество работ, не вмешиваясь в деятельность «Подрядчика»;

2.4. «Заказчик» обязан:

2.4.1. Утвердить предоставленную документацию или предоставить мотивированный отказ в пятидневный срок с момента обращения «Подрядчика».

2.4.2. Производить расчет на основании выставленных счетов – фактур и актов выполненных работ.

3. Порядок расчетов по договору

3.1. Общая сумма настоящего договора определяется на основании смет № 20211018-166, смет № 20211018-167 . и составляет

3.2. Общая сумма настоящего договора определяется согласно утвержденного сметного расчета.

3.3. Заказчик производит расчеты, на основании выставленных счетов-фактур и актов выполненных работ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их предоставления.

3.4. Оплата выполненных работ осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Подрядчика».

4. Ответственность сторон

4.1. Риск случайной гибели объекта работ или его части по ходу работ и до подписания акта приема – передачи несет «Подрядчик».

4.2. «Подрядчик» несет всю ответственность за соблюдение техники безопасности при выполнении работ по настоящему Договору.

4.3. В случае несоблюдения «Заказчиком» п.п.3.1.-3.4. настоящего договора «Заказчик» уплачивает «Подрядчику» пеню в размере 1,5 процентной ставки рефинансирования Национального банка, за каждый день просрочки.

4.4. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязанностей по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5. Срок действия договора и порядок расторжения договора

5.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2022 года и действует до 31 декабря 2022 года, а в части взаиморасчетов до полного исполнения обязательств.

5.2. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

5.3. Договор может быть расторгнут «**Подрядчиком**» в одностороннем порядке в случае нарушения условий Договора со стороны «**Заказчика**», путем письменного уведомления «**Заказчика**» за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения.

5.4. Договор сохраняет свое действие, в том числе при досрочном расторжении, до тех пор, пока Стороны полностью не выполнят свои финансовые обязательства.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с настоящим договором, будут разрешаться путем переговоров.

6.2. В случае если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РК.

7. Изменение условий договора

7.1. Настоящий договор может быть изменен по основаниям и в порядке, установленным законодательством Республики Казахстан. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

8. Прочие условия договора

8.1. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

9. Реквизиты и подписи сторон

«**Заказчик**»

«**Подрядчик**»

ТОО «Межрегионэнерготранзит»

110 000, Республика Казахстан
г. Костанай, ул. Киевская, 28
БИН 030 940 005 395
ИИК KZ94914398412BC01990
ДБ АО «СБЕРБАНК» г. Костанай
БИК SABRKZKA
Тел 8(7142) 56-24-94

Генеральный директор

_____ **В.А. Кан**

**Перечень эл.сетей 0,4-10кВ с техническими характеристиками
для передачи на техническое обслуживание**

№	Наименование линий	Напряже ние ВЛ, кВ	Протяжен ность,км	Провод	Опоры	кол-во	Год ввода
				Марка	материал		
Мендыкаринский р-н							
1	Боровская-Маслозавод	10	1,10	А-35	ж/б	15	1967
		10	2,40	А-35	дер.на ж/б	33	
Карасуский р-н							
2	Карасу-ХПП	10	0,30	АС-25	ж/б	5	1986
3	Новопавловка - Айткула	10	2,60	АС-35	ж/б	46	1968
4	Новопавловка-Промзона	10	1,54	АС-35	ж/б	25	1968
		10	0,60	АС-50	дер.на ж/б	8	
5	Ишимская-Животноводство	10	1,84	АС-50	ж/б	42	1978
6	Айдарлинская-ХПП	10	14,89	АС-70, АС-35	ж/б	178	1974
7	КТП-160 кВА "жилой сектор" пос Айдарлинский ХПП	10					1974
Карабалыкский р-н							
8	Комсомолец-Гурьяновка 2	10	6,15	А-50	ж/б	114	1973
			1,20	А-50	дер.на ж/б	20	
9	Комсомольская - ПТФ	10	3,49	АС-95	ж/б	41	1980
10	Урожайная-ПТФ	10	1,86	АС-95	ж/б	55	1980
Федоровский р-н							
11	Федоровка-Элеватор	10	3,75	А-50	ж/б	90	1968
			0,70	А-50	дер.на ж/б	12	
12	Успенровка-ХПП	10	3,40	А-50	ж/б	51	1967
			0,40	А-50	дер.на ж/б	6	
13	Костряковка-МТМ	10	1,37	А-35	ж/б	27	1988
Тарановский р-н							
14	Баталы-ХПП	10	3,17	А-50	ж/б	49	1968
15	Майская-АВМ	10	0,57	АС-35	ж/б	8	1973
16	Майская-ГППЗ	10	3,63	АС-50	ж/б	75	1982
Денисовский р-н							
17	Орджоникедзе-ХПП	10	0,30	АС-35	ж/б	9	1964
			0,80		дер.на ж/б	7	
18	Перелески - ХПП	10	2,67	АС-50	ж/б	45	1967
19	Перелески - ЦУ	10	2,13	АС-35-АС-50	ж/б	80	1967
20	Аксу-Приречная	10	10,60	АС-50	ж/б	135	2003
Аулиекольский р-н							
21	Новонежинка - Мельница	10	3,59	АЖ-50, АС-35	ж/б	64	1975
Камыстинский р-н							
22	Камышное-ХПП	10	1,3	АС-95	ж/б	16	1965
Алтынсаринский р-н							
23	Докучаева-Элеватор	10	10,76	А-50	ж/б	173	1971

Костанайский р-н							
24	Заречная-Поселок	10	1,98	АС-35	ж/б	30	1993
25	Владимировка-Кормоцех	10	4,26	А-50	ж/б	68	1978
Сарыкольский р-н							
26	Урицкая - Нефтебаза	10	1,86	АС-35	ж/б	26	1971
		10	3,30	А-50	дер.на ж/б	32	
27	Хмельницкая - Ковалевка (Урожайная-Акчакуль, Урожайная-Анновка, Урожайная-Производство)	10	27,14	АС-35(21,49км), А-50, А-35 (5,65км)	ж/б	356	1966
итого			125,65				
Сарыкольский р-н							
28	ЛЭП-0,4кВ						
в том числе:							
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	2,68	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	83	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №1	0,4	4,00	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	104	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №3	0,4	1,84	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	49	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №6	0,4	1,00	А-25	ж/б, дер.на ж/б	27	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №7	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	92	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №8	0,4	3,30	А-16, А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	83	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №9	0,4	3,30	А-25, А-35	ж/б, дер, дер.на ж/б	89	1969
	от ВЛ-10 Сорочинка-ЦУ СХТ КТП №11	0,4	1,72	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	49	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Автостанция КТП №2	0,4	1,20	А-16, А-25	ж/б, дер.на ж/б	31	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №1	0,4	1,30	А-25, А-16	ж/б, дер.на ж/б	28	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №2	0,4	2,36	А-25	дер.на ж/б, ж/б	68	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №3	0,4	1,20	А-16, А-25	дер. На ж/б	28	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №7	0,4	0,48	А-16, А-25	ж/б	8	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Нефтебаза КТП №9	0,4	0,8	А-25	дер.на ж/б	16	1969
	от ВЛ-10 Урицк- Связь КМ КТП №8	0,4	2,02	А-25, А35	ж/б	56	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №11	0,4	5,92	А-16, А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	83	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №4	0,4	2,45	СИП 3*50+1*35 СИП 3*35+1*25 СИП1*25+1*25	ж/б,	71	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №8	0,4	3,66	А-25, А16	ж/б, дер.на ж/б	87	1969
	от ВЛ-10 Урицк-Школа КТП №9	0,4	2,36	А-25	ж/б, дер, дер.на ж/б	52	1969

Итого ВЛ-0,4 кВ		47,51				
-----------------	--	-------	--	--	--	--

«Заказчик»
ТОО «Межрегионэнерготранзит»

«Подрядчик»

Генеральный директор
_____ **В.А. Кан**