форма2

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ № 8

от 26 ноября 2019г

ЗАКАЗЧИК: **ГУ "Отдел ЖКХ ПТ АД акимата города Экибастуза"**

ПОДРЯДЧИК: **ТОО "Горэлектросеть"**

РАБОТЫ: **Содержание и текущий ремонт коммуникаций внутриквартального освещения на 2019г**

основание: договор № 52/015 от 18.03.2019г Доп соглашение №1/015 от 01.10.2019г

№ п/п	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость ед., тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей	Стоимость ед., тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Общая стоимость, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей	Общая стоимость, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Общая стоимость, тенге: материалы / оборудование, мебель, инвентарь	Накладные расходы, тенге / Сметная прибыль, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге	Затраты труда, чел-ч раб.-строителей / машинистов: на един.	Затраты труда, чел-ч раб.-строителей / машинистов: всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Раздел 1 Светильники											
1	1199-1000-1000	Осмотр светильников НР = 10 %	км	65	488,68	124,35	31764	8083	0	2761	37287	0,6	39
					364,32	60,51	23681	3933	0	2762		0,6	39
2	1308-0205-0903	Замена светильников ЖКУ НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	9	7087,44	2211,11	63787	19900	14982	25692	96637	2,379	21,411
					3211,67	753,11	28905	6778	0	7158		0,52	4,68
3	2307-0103-0407	Светильники, тип ЖКУ 02-250-003	шт.	9	12114		109026		109026		117748		
4	1308-0205-0903	Замена ламп ДНаТ НР = 72 % ктрр1=0,3; ктрм1=0,3; кэкс1=0,3; кмат1=0;	шт.	14	1251,43	510,29	17520	7144	0	9222	28881	0,549	7,686
					741,14	173,79	10376	2433	0	2139		0,12	1,68
5	2910-1000-1000(пл)	Лампа ДНаТ-250	шт	14	3016		42224		42224		45602		
6	1308-0201-0501	Расфазировка светильников НР = 72 %	шт.	6	145,17	0	871	0	0	627	1618	0,12	0,72
					145,17	0	871	0	0	120		0	0
7	1308-0205-1101	Замена дросселей к лампам ДРЛ НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3; кмат1=0;	шт.	6	2183,67	112,83	13102	677	0	9111	23990	1,534	9,204
					2070,83	38,17	12425	229	0	1777		0,026	0,156
8	2910-1000-1000(пл)	Дроссели для ДРЛ-250	шт	6	3161		18966		18966		20483		
9	1308-0205-1101	Замена импульсных зажигающих устройств НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3; кмат1=0;	шт.	6	2183,67	112,83	13102	677	0	9111	23990	1,534	9,204
					2070,83	38,17	12425	229	0	1777		0,026	0,156
10	2910-1000-1000(пл)	Зажигающие устройства ИЗУ	шт	6	1573		9438		9438		10193		

11	1308-0303-1004	Замена пускорегулирующей аппаратуры-пускател магнитный 2 величины НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	21	7459,67	140,81	156653	2957	59429	68450	243111	3,9	81,9
					4488,9	38,19	94267	802	0	18008		0,026	0,546
12	2910-1000-1000(пл)	Магнитный пускатель 2 вел	шт	21	8129		170709		170709		184366		
13	1308-0103-3001	Замена пускорегулирующей аппаратуры-фотореле ФР2 НР = 72 %	шт.	36	1597,31	347,58	57503	12513	1430	34409	99265	1	36
					1210	117,5	43560	4230	0	7353		0,08	2,88
14	2910-1000-1000(пл)	Фотореле ФР2	шт	36	8603		309708		309708		334485		
15	1308-0103-3001	Замена пускорегулирующей аппаратуры - симмистров ПРА НР = 72 %	шт.	16	1597,31	347,56	25557	5561	636	15293	44118	1	16
					1210	117,5	19360	1880	0	3268		0,08	1,28
16	2910-1000-1000(пл)	Симмистр	шт	16	377		6032		6032		6515		
17	1308-0303-0601	Замена автомата на ток 16 А НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	16	2955,56	27,81	47289	445	22071	17837	70336	1,3	20,8
					1548,31	0	24773	0	0	5210		0	0
18	2307-0204-1319	Выключатель автоматический ВА47-63 3Р 16А	шт.	16	1433		22928		22928		24762		
19	1308-0305-1001	Замена счетчики 1-фазного НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	5	689,4	112,8	3447	564	107	2136	6030	0,442	2,21
					555,2	38,2	2776	191	0	447		0,026	0,13
20	2307-0501-0102	Счетчики электронные однофазные учета активной энергии прямого включения, однотарифные типа Меркурий 201.2, 230 В, 5(60) А, ЖКИ, класс точности 1	шт.	5	4457		22285		22285		24068		
21	1308-0201-0901	Замена зарядного кабеля, масса 1 м до 1 кг НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	м кабеля	740	389,99	186,84	288596	138260	33934	112774	433480	0,13	96,2
					157,3	54,36	116402	40229	0	32110		0,04914	36,3636
22	2306-0131-0202	Кабели силовые АВВГ 2х2,5 (ок)-0,66 К=0,001;	км	0,74	41094		30410		30410		32843		
25	1308-0201-0801	Замена кабеля, масса 1 м до 1 кг НР = 72 %	м кабеля	59	285,34	118,93	16835	7017	2679	6584	25293	0,1	5,9
					121	34	7139	2006	0	1874		0,0317	1,8703
26	2306-0131-0203	Кабели силовые АВВГ 2х4,0 (ок)-0,66 К=0,001;	км	0,059	59586		3516		3516		3797		
27	1308-0205-0903	Замена светильников светодиодных НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	28	7087,54	2211,18	198451	61913	46612	79929	300650	2,379	66,612
					3211,64	753,11	89926	21087	0	22270		0,52	14,56

28	2307-0106-0306	Светильники уличные светодиодные 90W, 90 Вт, 12000 лм, 5000 К, IP67	шт.	28	39208		1097824		1097824		1185650		
29	1308-0201-0901	Замена зарядного кабеля, масса 1 м до 1 кг НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	м кабеля	105	389,98	186,83	40948	19617	4814	16002	61506	0,13	13,65
					157,3	54,36	16517	5708	0	4556		0,04914	5,1597
30	2306-0131-0202	Кабели силовые АВВГ 2х2,5 (ок)-0,66 К=0,001;	км	0,105	41094		4315		4315		4660		
									0	345			
		Раздел 2 Пункты управления											
31	1399-1000-1000	Техническое обслуживание пунктов управления НР = 0	шт	14	605	0	8470	0	0	0	9148	0,5	7
					605	0	8470	0	0	678		0	0
32	2113-0803-1001	Ветошь	кг	1,02	90		92		92		99		
37	1308-0201-1814	Монтаж заделок концевых сухих, 1 кВ НР = 72 %	шт.	6	1417,83	87	8507	522	725	5355	14971	1	6
					1210	29,5	7260	177	0	1109		0,02	0,12
38	2113-0809-1201	Лента полиэтиленовая с липким слоем А50	кг	6	4136		24816		24816		26801		
39	1308-0202-0101	Замена кронштейнов на установленных опорах НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	24	7243,71	4199,13	173849	100779	0	77329	271272	2,6	62,4
					3044,58	1430,46	73070	34331	0	20094		0,988	23,712
40	2910-1000-1000(пл)	Кронштейн К1П 1,0-1,0	шт	24	19000		456000		456000		492480		
41	1308-0304-0304	Замена корпуса шкафа учета НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	шт.	6	5073,5	1734,33	30441	10406	441	16757	50974	2,6	15,6
					3265,67	613,33	19594	3680	0	3776		0,468	2,808
42	2910-1000-1000(пл)	Корпус металлический ЩПМ-1	шт	6	23160		138960		138960		150077		
43	1308-0206-1001	Замена провода АПВ 2,5 мм2 НР = 72 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	м	41,1	71,12	1,12	2923	46	374	1813	5115	0,052	2,1372
					60,9	0,36	2503	15	0	379		0,00026	0,01069
44	2306-0901-0102	Провода силовые АПВ сечением 2,5 мм2 К=0,001;	км	0,0411	14541		598		598		646		
									0	48			
		Раздел 3 ВЛИ-0,4 кВ											
45	1133-0204-0103	Замена провода СИП НР = 80 % ктрр1=1,3; ктрм1=1,3; кэкс1=1,3;	км линии	0,8	85305	29180	68244	23344	3813	40269	117194	45,37	36,296
					51358,75	11561,25	41087	9249	0	8681		9,555	7,644
46	2306-1201-0918	Провод СИП-4 4х35-0,6/1,0	км	0,15	623775		93566		93566		101051		

47	2306-1201-0916	Провод СИП-4 4х16-0,6/1,0	км	0,65	314785		204610		204610		220979		
48	1308-0202-0501	Замена арматуры СИП НР = 72 %	шт.	132	2021,32	1749,64	266814	230952	0	81659	376351	0,24	31,68
					271,68	587,52	35862	77553	0	27878		0,34	44,88
49	2910-1000-1000(пл)	Комплект промежуточной подвесной арматуры СИП	к-т	49	3500		171500		171500		185220		
50	2404-0207-5013	Зажимы прокалывающие	шт.	34	2056		69904		69904		75496		
51	2910-1000-1000(пл)	Комплект анкерной подвесной арматуры СИП	к-т	49	4200		205800		205800		222264		
									0	16464			
		Раздел 4 Опоры											
52	1133-0202-0101	Замена опоры ж/б ВЛ 0,4-10 кВ (с крюками) одностоечные НР = 80 % т.ч. п.3.21: ктрр1=0,84; ктрр2=1,3; ктрм2=1,3; кэкс2=1,3;	опора	3	7944	3820	23832	11460	1826	12821	39585	3,34152	10,02456
					3515,33	1826,67	10546	5480	0	2932		1,131	3,393
53	2104-0405-0204	Стойки ж/б СВ105	шт.	3	46470		139410		139410		150563		
									0	11153			

Итого	**6 001 650**	**597,63476**
		191,02929
в том числе		
- зарплата рабочих-строителей, тенге	701 795	
- затраты на эксплуатацию машин, тенге	662 837	
- в т.ч. зарплата машинистов, тенге	220 220	
- материалы, изделия и конструкции, тенге	3 546 510	
Накладные расходы, тенге	645 941	
Сметная прибыль (8 %), тенге	444 567	

Всего		**6 001 650**
Итого с учетом коэффициентом понижения к =	0,6037	3 623 196
НДС (12 %)		434 783
Итого		**4 057 979**

Работы принял:

Зам.руководителя ОЖКХ _____ Калиякбаров А.С.

Главный специалист ОЖКХ _____ Тусупбеков К.Е.

Главный специалист ОЖКХ - сметчик _____ Ибашева М.Б.

Работы сдал:

Председатель Правления ТОО "Горэлектросеть" _____ Олжабаева М.А.

Главный инженер ТОО "Горэлектросеть" _____ Стибленко А.А.

Начальник ЭМУ ТОО "Горэлектросеть" _____ Балабеков Е.А.