

Весовые коэффициенты по критерию единичных расценок внутри групп услуг

Спецификация оказываемых услуг

№	Группы услуг	Единичные расценки (без НДС)	Весовые коэффициенты
1.	«Проектирование внешнего электроснабжения по установке 1ф/3ф приборов учета» Лот 8149 ОЗП		
1.1.	Проектирование внешнего электроснабжения с установкой 1ф прибора учета	2197,69	0,3
2.	Проектирование внешнего электроснабжения с установкой 3ф прибора учета	2478,41	0,27
3.	Проектирование внешнего электроснабжения с установкой 1ф прибора учета в зоне Воронежского, Новоусманского, Рамонского РЭС	3599,47	0,22
4.	Проектирование внешнего электроснабжения с установкой 3ф прибора учета в зоне Воронежского, Новоусманского, Рамонского РЭС	4420,94	0,21
			1, 0
2.	«Установка и замена приборов учета» в зоне обслуживания Аннинского, Новохоперского, Таловского РЭСов Лот 8149.2 ОЗП		
2.1.	Установка 1ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	654,06	0,076
2.2.	Установка 3ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	887,92	0,075
2.3.	Демонтаж 1ф прибора учета	166,05	0,078
2.4.	Демонтаж 3ф прибора учета	221,39	0,077
2.5.	Установка/монтаж автоматического однополюсного выключателя на дин-рейку до 63 А	101,69	0,074
2.6.	Установка/монтаж автоматического трехполюсного выключателя на дин-рейку до 100 А	135,62	0,073
2.7.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) двухполюсного до 63 А	203,40	0,072
2.8.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) четырехполюсного до 63 А	237,31	0,07
2.9.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета без применения автовышки	260,51	0,08
2.10.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета с применением автовышки	518,29	0,079
2.11	Установка 1ф прибора учета на фасаде здания (опоре) с учетом материала	2710,85	0,083

2.12.	Установка 3ф прибора учета 50А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	4618,95	0,082
2.13.	Установка 3ф прибора учета 100А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	5230,82	0,081
			1,0
3.	«Установка и замена приборов учета» в зоне обслуживания Воробьевского, Калачеевского, Петропавловского, Павловского РЭСов. Лот 8149.1 ОЗП		
3.1.	Установка 1ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	654,06	0,076
3.2.	Установка 3ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	887,92	0,075
3.3.	Демонтаж 1ф прибора учета	166,05	0,078
3.4.	Демонтаж 3ф прибора учета	221,39	0,077
3.5.	Установка/монтаж автоматического однополюсного выключателя на дин-рейку до 63 А	101,69	0,074
3.6.	Установка/монтаж автоматического трехполюсного выключателя на дин-рейку до 100 А	135,62	0,073
3.7.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) двухполюсного до 63 А	203,40	0,072
3.8.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) четырехполюсного до 63 А	237,31	0,07
3.9.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета без применения автовышки	260,51	0,08
3.10.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета с применением автовышки	518,29	0,079
3.11.	Установка 1ф прибора учета на фасаде здания (опоре) с учетом материала	2710,85	0,083
3.12.	Установка 3ф прибора учета 50А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	4618,95	0,082
3.13.	Установка 3ф прибора учета 100А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	5230,82	0,081
			1,0
4.	«Установка и замена приборов учета» в зоне обслуживания Подгоренского, Ольховатского, Россошанского, Кантемировского РЭСов. Лот 8149.3 ОЗП		
4.1.	Установка 1ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	654,06	0,076
4.2.	Установка 3ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	887,92	0,075
4.3.	Демонтаж 1ф прибора учета	166,05	0,078
4.4.	Демонтаж 3ф прибора учета	221,39	0,077
4.5.	Установка/монтаж автоматического однополюсного выключателя на дин-рейку до 63 А	101,69	0,074

4.6.	Установка/монтаж автоматического трехполюсного выключателя на дин-рейку до 100 А	135,62	0,073
4.7.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) двухполюсного до 63 А	203,40	0,072
4.8.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) четырехполюсного до 63 А	237,31	0,07
4.9.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета без применения автовышки	260,51	0,08
4.10.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета с применением автовышки	518,29	0,079
4.11	Установка 1ф прибора учета на фасаде здания (опоре) с учетом материала	2710,85	0,083
4.12.	Установка 3ф прибора учета 50А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	4618,95	0,082
4.13.	Установка 3ф прибора учета 100А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	5230,82	0,081
			1,0
5.	«Установка и замена приборов учета» в зоне обслуживания Воронежского, Верхнехавского, Каширского, Нижнедевицкого, Новоусманского, Рамонского, Семилукского, Хохольского РЭСов лот 8149.4 ОЗП		
5.1.	Установка 1ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	654,06	0,076
5.2.	Установка 3ф прибора учета и БЗУМ на фасаде здания	887,92	0,075
5.3.	Демонтаж 1ф прибора учета	166,05	0,078
5.4.	Демонтаж 3ф прибора учета	221,39	0,077
5.5.	Установка/монтаж автоматического однополюсного выключателя на дин-рейку до 63 А	101,69	0,074
5.6.	Установка/монтаж автоматического трехполюсного выключателя на дин-рейку до 100 А	135,62	0,073
5.7.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) двухполюсного до 63 А	203,40	0,072
5.8.	Установка/монтаж устройства защитного отключения (дифференциального автомата) четырехполюсного до 63 А	237,31	0,07
5.9.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета без применения автовышки	260,51	0,08
5.10.	Монтаж/демонтаж перекидки провода при подключении прибора учета с применением автовышки	518,29	0,079
5.11	Установка 1ф прибора учета на фасаде здания (опоре) с учетом материала	2710,85	0,083
5.12.	Установка 3ф прибора учета 50А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	4618,95	0,082

5.13.	Установка 3ф прибора учета 100А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	5230,82	0,081
			1,0
6.	«Выполнение работ, относящихся к компетенции клиентов при осуществлении процедуры ТП» Лот 8139.5		
5.1.	Проектирование внешнего электроснабжения 1ф сети	3 599,47	0,06
5.2.	Проектирование внешнего электроснабжения 3ф сети	4 421,19	0,015
5.3.	Заключение договора электроснабжения с энергосбытовой компанией (открытие лицевого счета)	1 868,24	0,04
5.4.	Установка 1ф прибора учета на фасаде здания (опоре) с учетом материала	2 710,85	0,07
5.5.	Установка 3ф прибора учета 50А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	4 618,95	0,05
5.6.	Установка 3ф прибора учета 100А на фасаде здания (опоре) с учетом материала	5 230,82	0,01
5.7.	Монтаж контура заземления (без учета материала)	4 448,73	0,03
5.8.	Проведение испытаний и измерений с оформлением протокола	1474, 34	0,025
5.9.	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 475 807,00	0,0158
5.10.	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 531 611,00	0,0156
5.11.	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	1 576 446,00	0,0154
5.12.	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	1 248 785,00	0,0152
5.13.	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	965 720,30	0,015
5.14.	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	933 877,10	0,0148
5.15.	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	18 156,93	0,0146
5.16.	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	30 409,73	0,0144
5.17.	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	48 947,07	0,0142
5.18.	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	19 297,69	0,014

5.19.	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	41 140,74	0,0138
5.20.	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	52 824,88	0,0136
5.21.	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	24 685,04	0,0134
5.22.	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	44 829,59	0,0132
5.23.	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	58 136,32	0,013
5.24.	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах)	740 916,70	0,0128
5.25.	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	627 984,50	0,0126
5.26.	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах)	334 313,10	0,0124
5.27.	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах)	366 156,30	0,0122
5.28.	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД	50 372,54	0,012
5.29.	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ПРВТ	164 184,00	0,0118
5.30.	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	77 762,84	0,0116
5.31.	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	160 685,40	0,0114
5.32.	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	105 873,30	0,0112
5.33.	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	1 444,16	0,011
5.34.	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	3 908,39	0,0108
5.35.	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	5 712,13	0,0106
5.36.	Демонтаж четырех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	28 080,39	0,0104

5.37.	Демонтаж трех проводов ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	24 176,60	0,0101
5.38.	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	4 079,09	0,0099
5.39.	Демонтаж трех проводов ВЛ 6-10 кВ (при 22 жб опорах)	23 455,34	0,0097
5.40.	Устройство ответвления 220В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-2х16 L=0,025 км	4 625,84	0,0095
5.41.	Устройство ответвления 380В (1ввод) ВЛ-0,4 кВ проводом СИП4-4х16 L=0,025 км	8 289,89	0,0093
5.42.	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	5 762,00	0,0092
5.43.	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	6 705,84	0,0091
5.44.	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	12 463,17	0,009
5.45.	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	15 635,72	0,0089
5.46.	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм ²	3 164 800,00	0,0088
5.47.	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм ²	3 377 762,00	0,0087
5.48.	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм ²	3 657 069,00	0,0086
5.49.	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм ²	3 846 059,00	0,0085
5.50.	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм ²	4 921 152,00	0,0084
5.51.	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм ²	4 673 824,00	0,0083
5.52.	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм ²	4 611 434,00	0,0082
5.53.	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	142 311,40	0,0081
5.54.	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	149 323,00	0,008
5.55.	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	156 334,60	0,0079
5.56.	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	170 357,80	0,0078
5.57.	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	17 427,38	0,0077

5.58.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	428 370,70	0,0076
5.59.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	526 533,20	0,0075
5.60.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	582 626,10	0,0074
5.61.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	652 742,20	0,0073
5.62.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	792 974,40	0,0072
5.63.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	381 636,20	0,0071
5.64.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	479 798,70	0,007
5.65.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	535 891,60	0,0069
5.66.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	606 007,70	0,0068
5.67.	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	746 239,90	0,0067
5.68.	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	21 878,47	0,0066
5.69.	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	27 783,85	0,0065
5.70.	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	161 493,90	0,0064
5.71.	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	189 540,40	0,0063
5.72.	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	313 663,60	0,0062
5.73.	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	453 895,80	0,0061
5.74.	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	672 067,10	0,006
5.75.	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	9 619,90	0,0059
5.76.	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	16 151,00	0,0058

5.77.	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	87 651,82	0,0057
5.78.	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	245 219,10	0,0056
5.79.	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	114 838,60	0,0055
5.80.	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	353 966,00	0,0054
			1,0

Начальник УВК филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

С.В. Максимов