

ПРЕЙСКУРАНТ ЦЕН НА УСЛУГИ, ОКАЗЫВАЕМЫЕ ООО "ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО"

№	Код	Наименование услуги	Цена без НДС, руб.	НДС, руб.	Цена с НДС, руб.
1	1 ПУ-Р1	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром кабельных и других линий напряжением до 1 кВ на 1 линию	194,00	34,92	228,92
2	1 ПУ-Р2	Определение активного сопротивления или рабочей электрической емкости жилы кабеля на напряжение до 35 кВ (1 измерение)	937,00	168,66	1 105,66
3	1 ПУ-Р3	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением до 1 кВ (1 фазировка)	484,00	87,12	571,12
4	1 ПУ-Р4	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением свыше 1 кВ (1 фазировка)	937,00	168,66	1 105,66
5	1 ПУ-Р5	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением до 10 кВ (1 испытание)	2 550,00	459,00	3 009,00
6	1 ПУ-Р6	Испытание кабеля силового напряжением до 10 кВ. За каждые последующие 500 м испытания силового кабеля напряжением до 10 кВ	774,00	139,32	913,32
7	1 ПУ-Р7	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением до 1 кВ (1 испытание)	1 292,00	232,56	1 524,56
8	1 ПУ-Р8	Испытание кабеля силового напряжением до 1 кВ. За каждые последующие 500 м испытания силового кабеля напряжением до 1 кВ	387,00	69,66	456,66
9	1 ПУ-Р9	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами на 100 точек	7 622,00	1 371,96	8 993,96
10	1 ПУ-Р10	Определение удельного сопротивления грунта (1 измерение)	1 905,00	342,90	2 247,90
11	1 ПУ-Р11	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м (1 измерение)	937,00	168,66	1 105,66
12	1 ПУ-Р12	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль» (1 токоприемник)	711,00	127,98	838,98
13	1 ПУ-Р13	Испытание диэлектрических резиновых перчаток, бот, галош повышенным напряжением (1 пара)	178,00	32,04	210,04
14	1 ПУ-Р14	Испытание слесарно-монтажного инструмента с изолирующими рукоятками повышенным напряжением (1 шт.)	120,00	21,60	141,60

15	1 ПУ-Р15	Испытание электроинструмента повышенным напряжением (1 шт.)	236,00	42,48	278,48
16	1 ПУ-Р16	Испытание изолирующих накладок до 15 кВ повышенным напряжением, (1 шт.)	120,00	21,60	141,60
17	1 ПУ-Р17	Испытание изолирующей штанги повышенным напряжением: до 35 кВ (1 шт.)	236,00	42,48	278,48
18	1 ПУ-Р18	Испытание указателя напряжения повышенным напряжением: до 1 кВ включительно (1 шт.)	178,00	32,04	210,04
19	1 ПУ-Р19	Испытание указателя напряжения повышенным напряжением: свыше 1 до 110 кВ (1 шт.)	414,00	74,52	488,52
20	1 ПУ-Р20	Испытание комплекта указателя высокого напряжения до 10 кВ для фазировки с неоновой лампой повышенным напряжением (1 шт.)	355,00	63,90	418,90
21	1 ПУ-Р21	Испытание изолирующих клещей повышенным напряжением: до 1 кВ (1 шт.)	178,00	32,04	210,04
22	1 ПУ-Р22	Испытание изолирующих клещей повышенным напряжением: свыше 1 до 35 кВ (1 шт.)	236,00	42,48	278,48
23	1 ПУ-Р23	Испытание электроизмерительных клещей повышенным напряжением: до 1 кВ (1 шт.)	178,00	32,04	210,04
24	1 ПУ-Р24	Испытание электроизмерительных клещей повышенным напряжением: свыше 1 до 35 кВ (1 шт.)	236,00	42,48	278,48
25	1 ПУ-Р25	Составление схемы разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек) до 2 (1 схема)	1 711,00	307,98	2 018,98
26	1 ПУ-Р26	Составление схемы контроля изоляции электрической сети с помощью электроизмерительных приборов (1 схема)	2 519,00	453,42	2 972,42
27	1 ПУ-Р27	Поиск и определение места повреждения кабеля с прожигом, длина кабеля до 500 м (1 кабель)	11 884,00	2 139,12	14 023,12
28	1 ПУ-Р28	Поиск и определение места повреждения кабеля с прожигом, длина кабеля за каждые последующие 500 м, добавлять к расценке	7 137,00	1 284,66	8 421,66

29	1 ПУ-Р29	Отключение (включение) ВЛ, КЛ, ТП для обеспечения безопасной работы до 1 кВ (сечение до 16 мм ² , 2 жилы)	597,00	107,46	704,46
30	1 ПУ-Р30	Отключение (включение) ВЛ, КЛ, ТП для обеспечения безопасной работы до 1 кВ (сечение до 16 мм ² , 4 жилы)	1 188,00	213,84	1 401,84
31	1 ПУ-Р31	Отключение (включение) ВЛ, ТП для обеспечения безопасной работы до 1 кВ (сечение до 95 мм ² , 4 жилы)	1 718,00	309,24	2 027,24
32	1 ПУ-Р32	Отключение (включение) ВЛ, ТП для обеспечения безопасной работы до 1 кВ (сечение до 240 мм ² , 4 жилы)	2 526,00	454,68	2 980,68
33	1 ПУ-Р33	Вынос деревянной одностоечной опоры с ж/б приставкой на другое место ВЛ 10 кВ, 1 опора (3 провода)	14 116,00	2 540,88	16 656,88
34	1 ПУ-Р34	Вынос деревянной анкерной концевой опоры на другое место ВЛ 10 кВ, 1 опора (3 провода)	17 196,00	3 095,28	20 291,28
35	1 ПУ-Р35	Вынос деревянной анкерной промежуточной опоры на другое место ВЛ 10 кВ (3 провода)	18 828,00	3 389,04	22 217,04
36	1 ПУ-Р36	Вынос деревянной одностоечной опоры с ж/б приставкой на другое место ВЛ 0,4 кВ, 1 опора (4 провода)	13 100,00	2 358,00	15 458,00
37	1 ПУ-Р37	Вынос деревянной анкерной концевой опоры на другое место ВЛ 0,4 кВ, 1 опора (4 провода)	21 858,00	3 934,44	25 792,44
38	1 ПУ-Р38	Вынос деревянной анкерной промежуточной опоры на другое место ВЛ 0,4 кВ, 1 опора (3 провода)	20 775,00	3 739,50	24 514,50
39	1 ПУ-Р39	Замена железобетонной приставки деревянной опоры ВЛ (1 приставка)	15 766,00	2 837,88	18 603,88
40	1 ПУ-Р40	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ (1 км провода)	31 255,00	5 625,90	36 880,90
41	1 ПУ-Р41	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ (1 км провода)	28 116,00	5 060,88	33 176,88
42	1 ПУ-Р42	Установка с помощью механизмов деревянных опор одностоечных с ж/б приставкой ВЛ 0,38, 6-10 кВ (1 опора)	4 321,00	777,78	5 098,78
43	1 ПУ-Р43	Установка анкерной концевой опоры ВЛ 0,38; 6-10 кВ (1 опора)	12 689,00	2 284,02	14 973,02
44	1 ПУ-Р44	Установка анкерной промежуточной опоры ВЛ 0,38; 6-10 кВ (1 опора)	11 091,00	1 996,38	13 087,38

45	1 ПУ-Р45	Установка муфты концевой термоусаживаемой для 4-жильного кабеля напряжением 1 кВ (сечение одной жилы до 240 мм ² , 1 шт)	4 058,00	730,44	4 788,44
46	1 ПУ-Р46	Установка муфты концевой термоусаживаемой для 3-жильного кабеля напряжением до 10 кВ (сечение одной жилы до 240 мм ² , 1 шт)	4 662,00	839,16	5 501,16
47	1 ПУ-Р47	Установка муфты соединительной термоусаживаемой для 3-4-жильного кабеля напряжением до 1кВ (сечение одной жилы до 240 мм ² , 1 шт)	7 710,00	1 387,80	9 097,80
48	1 ПУ-Р48	Установка муфты соединительной термоусаживаемой для 3-жильного кабеля напряжением до 10 кВ (сечение жил до 240 мм ² , 1 шт)	8 244,00	1 483,92	9 727,92
49	1 ПУ-Р49	Кабель до 35 кВ, прокладываемый по дну канала без креплений, масса 1 м кабеля до 1 кг (1 м)	67,00	12,06	79,06
50	1 ПУ-Р50	Кабель до 35 кВ, прокладываемый по дну канала без креплений, масса 1 м кабеля до 6 кг (1 м)	136,00	24,48	160,48
51	1 ПУ-Р51	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля до 1 кг (1 м)	301,00	54,18	355,18
52	1 ПУ-Р52	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля до 6 кг (1 м)	503,00	90,54	593,54
53	1 ПУ-Р53	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением по всей длине, масса 1 м кабеля до 1 кг (1 м)	186,00	33,48	219,48
54	1 ПУ-Р54	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением по всей длине, масса 1 м кабеля до 6 кг(1 м)	334,00	60,12	394,12
55	1 ПУ-Р55	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля до 1 кг(1 м)	86,00	15,48	101,48
56	1 ПУ-Р56	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля до 6 кг (1 м)	251,00	45,18	296,18

57	1 ПУ-Р57	Установка автомата одно-, двух-, трехполосного, на конструкции на стене или колонне на ток до 25 А (1 шт.)	1 870,00	336,60	2 206,60
58	1 ПУ-Р58	Установка автомата одно-, двух-, трехполосного, на конструкции на стене или колонне на ток до 100 А (1 шт.)	2 322,00	417,96	2 739,96
59	1 ПУ-Р59	Установка автомата одно-, двух-, трехполосного, на конструкции на стене или колонне на ток до 400 А (1 шт.)	3 138,00	564,84	3 702,84
60	1 ПУ-Р60	Спиливание деревьев (1 дерево)	8 709,00	1 567,62	10 276,62
61	1 ПУ-Р61	Установка ЩМП (Блок управления шкафного исполнения или распределительный пункт (шкаф), устанавливаемый на стене, высота и ширина до 600х600 мм) (1 шт.)	2 251,00	405,18	2 656,18
62	1 ПУ-Р62	Устройство ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям (при количестве проводов в ответвлении 4) (1 ответвление)	2 973,00	535,14	3 508,14
63	1 ПУ-Р63	Демонтаж ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям, (при количестве проводов в ответвлении 4) (1 ответвление)	458,00	82,44	540,44
64	1 ПУ-Р64	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ (1 м)	12,00	2,16	14,16
65	1 ПУ-Р65	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ (1 м)	60,00	10,80	70,80
66	1 ПУ-Р66	Установка счетчика, устанавливаемого на готовом основании, однофазного (1 шт.)	188,00	33,84	221,84
67	1 ПУ-Р67	Установка счетчика, устанавливаемого на готовом основании, трехфазного, (1 шт.)	430,00	77,40	507,40
68	1 ПУ-Р68	Установка трансформатора тока напряжением до 10 кВ, (1 шт.)	1 287,00	231,66	1 518,66
69	1 ПУ-Р69	Устройство ввода в здание в стальной трубе, провод сечением до 16 мм ² , количество проводов в линии 4 (1 шт.)	9 907,00	1 783,26	11 690,26
70	ПУ-К1	Допуск персонала для работы в электроустановках до 10 кВ на 2017 год (Красноярский участок)	452,54	81,46	534,00
71	ПУ-К2	Допуск персонала для работы в электроустановках до 10 кВ на 2017 год (Мотыгинский участок)	995,76	179,24	1 175,00
72	ПУ-К3	Допуск персонала для работы в охранной зоне ВЛ на 2017 год (Красноярский участок)	452,54	81,46	534,00

73	ПУ-К4	Допуск персонала для работы в охранной зоне ВЛ на 2017 год (Мотыгинский участок)	995,76	179,24	1 175,00
74	ПУ-К5	Технический осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств на 2017 год (Красноярский участок)	1 215,26	218,75	1 434,00
75	ПУ-К6	Технический осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств на 2017 год (Мотыгинский участок)	1 527,96	275,03	1 803,00
76	ПУ-К7	Осуществлению контроля за работой сторонних организаций на объектах электросетевого хозяйства ООО "ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО" за 1 ч/час на 2017 год (Красноярский участок)	452,54	81,46	534,00
77	ПУ-К8	Осуществление контроля за работой сторонних организаций на объектах электросетевого хозяйства ООО "ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО" за 1 ч/час на 2017 год (Мотыгинский участок)	664,41	119,59	784,00
78	ПУ-К9	Оформление заявки на технологическое присоединение на 2017 год (Красноярский участок)	450,00	81,00	531,00
79	ПУ-К10	Оформление заявки на технологическое присоединение на 2017 год (Мотыгинский участок)	479,66	86,34	566,00
80	ПУ-К11	Распечатка схемы расположения энергопринимающих устройств на 2017 год (Красноярский участок)	128,81	23,19	152,00
81	ПУ-К12	Распечатка схемы расположения энергопринимающих устройств на 2017 год (Красноярский участок)	139,83	25,17	165,00
82	ПУ-К13	Восстановление и переоформление документов о технологическом присоединении на 2017 год (Красноярский участок)	847,45	152,54	1 000,00
83	ПУ-К14	Восстановление и переоформление документов о технологическом присоединении на 2017 год (Мотыгинский участок)	847,45	152,54	1 000,00

84	ПУ-К15	Расчет потерь электроэнергии в электрических сетях напряжением 0,4 кВ, 6-10 кВ, 35 кВ и в трансформаторах 6(10)/0,4 кВ на 2017 год	810,17	145,83	956,00
85	ПУ-К16	Расчет потерь электроэнергии в электрических сетях ПС(РП) 35, 110 кВ на 2017 год	2 025,43	364,58	2 390,00
86	ПУ-К17	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ одна точка учета на 2017 год (Красноярский участок)	566,95	102,05	669,00
87	ПУ-К18	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ одна точка учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	764,40	137,59	902,00
88	ПУ-К19	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ до 3 точек учета на 2017 год (Красноярский участок)	945,76	170,24	1 116,00
89	ПУ-К20	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ до 3 точек учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	1 096,61	197,39	1 294,00
90	ПУ-К21	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ от 4 до 10 точек учета на 2017 год (Красноярский участок)	1 846,61	332,39	2 179,00
91	ПУ-К22	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ от 4 до 10 точек учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	2 193,22	394,78	2 588,00
92	ПУ-К23	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ от 11 до 20 точек учета на 2017 год(Красноярский участок)	2 557,63	460,37	3 018,00
93	ПУ-К24	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ от 11 до 20 точек учета на 2017 год(Мотыгинский участок)	2 981,35	536,64	3 518,00
94	ПУ-К25	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ более 21 точек учета на 2017 год (Красноярский участок)	3 513,56	632,44	4 146,00
95	ПУ-К26	Составление однолинейной схемы электроустановки ВРУ 0,4 кВ более 21 точек учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	4 002,54	720,46	4 723,00
96	ПУ-К27	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ 1 точки учета на 2017 год(Красноярский участок)	712,71	128,29	841,00

97	ПУ-К28	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ 1 точки учета на 2017 год(Мотыгинский участок)	790,68	142,32	933,00
98	ПУ-К29	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ от 4 до 10 точек учета на 2017 год(Красноярский участок)	1 910,17	343,83	2 254,00
99	ПУ-К30	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ от 4 до 10 точек учета на 2017 год(Мотыгинский участок)	2 193,22	394,78	2 588,00
100	ПУ-К31	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ от 11 до 20 точек учета на 2017 год(Красноярский участок)	3 108,48	559,53	3 668,00
101	ПУ-К32	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ от 11 до 20 точек учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	3 669,49	660,51	4 330,00
102	ПУ-К33	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ более 21 точек учета на 2017 год(Красноярский участок)	4 144,92	746,08	4 891,00
103	ПУ-К34	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 6-10 кВ более 21 точек учета на 2017 год(Мотыгинский участок)	4 722,03	849,97	5 572,00
104	ПУ-К35	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ 1 точка учета на 2017 год(Красноярский участок)	702,54	126,46	829,00
105	ПУ-К36	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ 1 точка учета на 2017 год(Мотыгинский участок)	943,22	169,78	1 113,00
106	ПУ-К37	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ от 2 до 3 точек на 2017 год(Красноярский участок)	945,76	170,24	1 116,00
107	ПУ-К38	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ от 2 до 3 точек на 2017 год(Мотыгинский участок)	1 095,76	197,24	1 293,00
108	ПУ-К39	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ от 4 до 10 точек учета на 2017 год(Красноярский участок)	2 250,85	405,15	2 656,00
109	ПУ-К40	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ от 4 до 10 точек учета на 2017 год(Мотыгинский участок)	2 573,73	463,27	3 037,00
110	ПУ-К41	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ от 11 до 20 точек учета на 2017 год(Красноярский участок)	3 287,29	591,71	3 879,00

111	ПУ-К42	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ от 11 до 20 точек учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	3 670,34	660,66	4 331,00
112	ПУ-К43	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ более 21 точки учета на 2017 год (Красноярский участок)	4 323,73	778,27	5 102,00
113	ПУ-К44	Составление однолинейной схемы электроустановки РУ 35-110 кВ более 21 точки учета на 2017 год (Мотыгинский участок)	4 433,90	798,10	5 232,00
114	ПУ-К45	Услуга автомобиля УАЗ-390902 (1 машино-час) (Красноярский участок)	864,41	155,59	1 020,00
115	ПУ-К46	Услуга автомобиля УАЗ-390902 (1 машино-час) (Мотыгинский участок)	972,88	175,12	1 148,00
116	ПУ-К47	Услуга автомобиля Niva Chevrolet (1 машино-час) (Красноярский участок)	808,47	145,53	954,00
117	ПУ-К48	Услуга автомобиля Niva Chevrolet (1 машино-час) (Мотыгинский участок)	923,73	166,27	1 090,00
118	ПУ-К49	Услуга автомобиля ТС MERCEDES-BENZ SPRINTER CLASSIC 311 CDI (1 машино-час) (Красноярский участок)	1 055,93	190,07	1 246,00
119	ПУ-К50	Услуга автомобиля ТС MERCEDES-BENZ SPRINTER CLASSIC 311 CDI (1 машино-час) (Мотыгинский участок)	1 162,71	209,29	1 372,00
120	ПУ-К51	Отключение или подключение потребителя неплательщика	1 152,00	207,36	1 359,36

* другие виды электротехнических работ, не указанные в прейскуранте цен на услуги, оплачиваются согласно калькуляции или сметного расчета.

Директор ООО "ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО"



К.С.Скобников

Исп. Степанова О.С. 