

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

20 января 2017 года

№ 1/2

г. Горно-Алтайск

**О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам
Республики Алтай от 28 декабря 2016 года № 59/2 «Об установлении
платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых
организаций на территории Республики Алтай на 2017 год»**

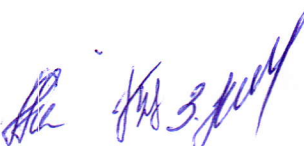
В соответствии с постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 января 2017 года № 1, **приказываю:**

Внести в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2016 года № 59/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай на 2017 год» следующие изменения:

1. Приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2
к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2016 года № 59/2

**«СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА C_1
для технологического присоединения энергопринимающих устройств
с применением постоянной схемы электроснабжения на 2017 год**



для МУП «Горэлектросети»

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы, руб./кВт							
	0,4 - 1 кВ				10 кВ			
	Диапазоны мощности, кВт				Диапазоны мощности, кВт			
	До 15	15 - 150	150 - 670	Более 670	До 15	15 - 150	150 - 670	Более 670
Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности:	559,27	139,07	67,86	-	-	-	40,09	-
С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	208,14	51,75	25,26	-	-	-	10,37	-
С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	153,28	38,12	18,6	-	-	-	7,63	-
С _{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-	--	-	-	-	-	-	-
С _{1.4} - Осуществление сетевой организацией	197,85	49,2	24	-	-	-	22,09	-

фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети»

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы, руб./кВт							
	0,4 - 1 кВ				10 кВ			
	Диапазоны мощности, кВт				Диапазоны мощности, кВт			
	До 15	15 - 150	150 - 670	Более 670	До 15	15 - 150	150 - 670	Более 670
Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности:	837,26	340,58	67,67	-	870,9	78,04	50,91	10,62
С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	398,37	139,13	31,33	-	389,98	28,86	23,86	5,34
С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	132,79	91,91	11,24	-	129,99	19,07	8,56	1,54
С _{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре	36,32	12,69	1,55	-	35,55	2,63	1,18	0,21

(обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств								
С _{1.4} - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	269,78	96,85	23,55	-	315,38	27,48	17,31	3,53

»

2. В приложении №3 таблицу ставок для МУП «Горэлектросети» изложить в новой редакции:

«для МУП «Горэлектросети»

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы, руб./кВт							
	0,4 - 1 кВ				10 кВ			
	Диапазоны мощности, кВт				Диапазоны мощности, кВт			
	До 15	15 - 150	150 - 670	Более 670	До 15	15 - 150	150 - 670	Более 670
Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой	444,8	129,6	0	0	0	76,18	0	0

Handwritten signature and initials.

мощности:								
С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	165,5	48,2	0	0	0	19,7	0	0
С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	121,9	35,5	0	0	0	14,5	0	0
С _{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0	0	0	0	0	0	0	0
С _{1.4} - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	157,4	45,9	0	0	0	41,98	0	0

3. В приложении № 4 таблицу ставок для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» изложить в следующей редакции:

«Для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Горно-Алтайские электрические сети»

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ		Объем максимальной мощности, (кВт)		Ставки для расчета по каждому мероприятию, (руб./кВт)	
		0,4 кВ	10 кВ	0,4 кВ	10 кВ	0,4 кВ	10 кВ
1.	Ставка за единицу максимальной мощности						
	До 15 кВт	7815249,52	244243,74	9334,36	280,45	837,26	870,9

	От 15 до 150 кВт	370702,8	318476,48	1088,45	4080,75	340,58	78,04
	От 150 до 670 кВт	50210,28	165334,4	742	3247,5	67,67	50,91
	Более 670 кВт	-	19120,8	-	1800,0	-	10,62
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-	-
2.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	-	5469,64	2594,0
2.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
2.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-

4. В приложении № 5 таблицу ставок для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» изложить в следующей редакции:

«для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Горно-Алтайские электрические сети»

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	10 кВ	0,4 кВ	10 кВ	0,4 кВ	10 кВ
1.	Ставка за единицу максимальной мощности						

	До 15 кВт	7815249,52	244243,74	9334,36	280,45	837,26	870,9
	От 15 до 150 кВт	370702,8	318476,48	1088,45	4080,75	340,58	78,04
	От 150 до 670 кВт	50210,28	165334,4	742	3247,5	67,67	50,91
	Более 670 кВт	-	19120,8	-	1800,0	-	10,62
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-	-
2.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	10939,28	5188,0	-
2.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
2.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-

5. Приложение № 6 изложить в следующей редакции:

**«Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
заявителей к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Республики Алтай на 2017 год**

№п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжен ия	Единица измерен ия	Размер стандартизированных тарифных ставок	
				для энергопринимаю щих устройств макс.мощностью более 150 кВт	для энергопринимаю щих устройств макс.мощностью не более 150 кВт

(С2) Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах 2001 года					
1	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 150 мм ²	110 кВ	руб./км	1 338 082,05	669 041,025
2	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 240 мм ²		руб./км	2 064 852,05	1 032 426,025
3	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 150 мм ²		руб./км	1 979 442,05	989 721,025
4	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 240 мм ²		руб./км	2 683 752,05	1 341 876,025
5	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	35 кВ	руб./км	1 123 990,00	561 995,00
6	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²		руб./км	1 146 080,00	573 040,00
7	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²		руб./км	1 177 413,00	588 706,50
8	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²		руб./км	1 201 209,00	600 604,50
9	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²		руб./км	1 276 532,00	638 266,00
10	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²		руб./км	1 453 316,00	726 658,00
11	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²		руб./км	1 497 495,00	748 747,50
12	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²		руб./км	1 559 992,00	779 996,00
13	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²		руб./км	1 647 978,00	823 989,00
14	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²		руб./км	1 758 232,00	879 116,00
15	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 25 мм ²	6(10) кВ	руб./км	226 913,00	113 456,50
16	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 35 мм ²		руб./км	240 438,00	120 219,00
17	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 50 мм ²		руб./км	252 467,00	126 233,50
18	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 70 мм ²		руб./км	277 776,00	138 888,00
19	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²		руб./км	306 213,00	153 106,50
20	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²		руб./км	370 947,00	185 473,50

	мм2				
21	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х25 мм2		руб./км	269 570,00	134 785,00
22	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х35 мм2		руб./км	297 633,00	148 816,50
23	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х50 мм2		руб./км	309 875,00	154 937,50
24	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х70 мм2		руб./км	336 553,00	168 276,50
25	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х70 мм2		руб./км	459 913,00	229 956,50
26	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х95 мм2		руб./км	369 895,00	184 947,50
27	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х95 мм2		руб./км	529 024,00	264 512,00
28	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х120 мм2		руб./км	396 466,00	198 233,00
29	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1х120 мм2		руб./км	582 135,00	291 067,50
30	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х25 мм2	0,4 кВ	руб./км	230 393,00	115 196,50
31	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х35 мм2		руб./км	242 623,00	121 311,50
32	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х50 мм2		руб./км	261 130,00	130 565,00
33	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х70 мм2		руб./км	284 494,00	142 247,00
34	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х95 мм2		руб./км	310 647,00	155 323,50
35	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х120 мм2		руб./км	340 281,00	170 140,50
36	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х25 мм2 при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	68 373,00	34 186,50
37	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х35 мм2 при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	80 222,00	40 111,00
38	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х50 мм2 при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	99 766,00	49 883,00
39	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х70 мм2 при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	123 206,00	61 603,00

40	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х95 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	149 341,00	74 670,50
41	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4х120 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	179 633,00	89 816,50
(СЗ) Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года					
42	Одной КЛ (АПвП 1х95 мм ²) методом ГНБ	35 кВ	руб./км	798 136,00	399 068,00
43	Одной КЛ (АПвП 1х120 мм ²) методом ГНБ		руб./км	810 428,00	405 214,00
44	Одной КЛ (АПвП 1х150 мм ²) методом ГНБ		руб./км	960 995,00	480 497,50
45	Одной КЛ (АПвП 1х185 мм ²) методом ГНБ		руб./км	2 284 561,00	1 142 280,50
46	Одной КЛ (АПвП 1х240 мм ²) методом ГНБ		руб./км	2 295 823,00	1 147 911,50
47	Одной КЛ (АПвП 1х300 мм ²) методом ГНБ		руб./км	2 330 147,00	1 165 073,50
48	Одной КЛ (АПвП 1х400 мм ²) методом ГНБ		руб./км	2 402 088,00	1 201 044,00
49	Одной КЛ (АПвП 1х500 мм ²) методом ГНБ		руб./км	2 469 707,00	1 234 853,50
50	Двух КЛ (АПвП 1х95 мм ²) методом ГНБ		руб./км	1 530 456,00	765 228,00
51	Двух КЛ (АПвП 1х120 мм ²) методом ГНБ		руб./км	1 525 938,00	762 969,00
52	Двух КЛ (АПвП 1х150 мм ²) методом ГНБ		руб./км	1 817 168,00	908 584,00
53	Двух КЛ (АПвП 1х185 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 568 284,00	2 284 142,00
54	Двух КЛ (АПвП 1х240 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 591 104,00	2 295 552,00
55	Двух КЛ (АПвП 1х300 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 658 177,00	2 329 088,50
56	Двух КЛ (АПвП 1х400 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 803 335,00	2 401 667,50
57	Двух КЛ (АПвП 1х500 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 938 571,00	2 469 285,50
58	Одной КЛ (АПвПу2г 1х185 мм ²) методом ГНБ	110 кВ	руб./км	4 528 772,00	2 264 386,00
59	Одной КЛ (АПвПу2г 1х240 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 642 802,00	2 321 401,00
60	Одной КЛ (АПвПу2г 1х300 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 745 246,00	2 372 623,00
61	Одной КЛ (АПвПу2г 1х400 мм ²) методом ГНБ		руб./км	4 826 263,00	2 413 131,50
62	Одной КЛ (АПвПу2г 1х500 мм ²) методом ГНБ		руб./км	5 134 846,00	2 567 423,00
63	Одной КЛ (АПвПу2г 1х630 мм ²) методом ГНБ		руб./км	5 336 465,00	2 668 232,50
64	Одной КЛ (АПвПу2г 1х800 мм ²) методом ГНБ		руб./км	6 049 634,00	3 024 817,00
65	Одной КЛ (АПвПу2г 1х1000 мм ²) методом ГНБ		руб./км	6 656 534,00	3 328 267,00
66	Одной КЛ (АПвПу2г 1х1200 мм ²) методом ГНБ		руб./км	7 776 900,00	3 888 450,00

67	Двух КЛ (АПВПу2г 1х185 мм2) методом ГНБ	6(10) кВ	руб./км	9 086 152,00	4 543 076,00
68	Двух КЛ (АПВПу2г 1х240 мм2) методом ГНБ		руб./км	9 314 215,00	4 657 107,50
69	Двух КЛ (АПВПу2г 1х300 мм2) методом ГНБ		руб./км	9 519 101,00	4 759 550,50
70	Двух КЛ (АПВПу2г 1х400 мм2) методом ГНБ		руб./км	9 681 134,00	4 840 567,00
71	Двух КЛ (АПВПу2г 1х500 мм2) методом ГНБ		руб./км	10 298 301,00	5 149 150,50
72	Двух КЛ (АПВПу2г 1х630 мм2) методом ГНБ		руб./км	10 701 537,00	5 350 768,50
73	Двух КЛ (АПВПу2г 1х800мм2) методом ГНБ		руб./км	12 127 879,00	6 063 939,50
74	Двух КЛ (АПВПу2г 1х1000 мм2) методом ГНБ		руб./км	13 341 678,00	6 670 839,00
75	Двух КЛ (АПВПу2г 1х1200 мм2) методом ГНБ		руб./км	15 582 406,00	7 791 203,00
76	Одной КЛ (АПВП-1х50 мм2) в траншее		руб./км	440 325,26	220 162,63
77	Двух КЛ (АПВП-1х50 мм2) в траншее	6(10) кВ	руб./км	657 458,00	328 729,00
78	Одной КЛ (АПВП-1х70 мм2) в траншее		руб./км	720 728,00	360 364,00
79	Двух КЛ (АПВП-1х70 мм2) в траншее		руб./км	613 019,00	306 509,50
80	Одной КЛ (АПВП-1х95 мм2) в траншее		руб./км	782 888,00	391 444,00
81	Двух КЛ (АПВП-1х95 мм2) в траншее		руб./км	736 624,00	368 312,00
82	Одной КЛ (АПВП-1х120 мм2) в траншее		руб./км	869 512,00	434 756,00
83	Двух КЛ (АПВП-1х120 мм2) в траншее		руб./км	772 544,00	386 272,00
84	Одной КЛ (АПВП-1х150 мм2) в траншее		руб./км	869 828,00	434 914,00
85	Двух КЛ (АПВП-1х150 мм2) в траншее		руб./км	954 795,00	477 397,50
86	Одной КЛ (АПВП-1х185 мм2) в траншее		руб./км	899 159,00	449 579,50
87	Двух КЛ (АПВП-1х185 мм2) в траншее		руб./км	956 760,00	478 380,00
88	Одной КЛ (АПВП-1х240 мм2) в траншее		руб./км	935 723,00	467 861,50
89	Двух КЛ (АПВП-1х240 мм2) в траншее		руб./км	1 033 236,00	516 618,00
90	Одной КЛ (АПВП-1х300 мм2) в траншее		руб./км	973 625,00	486 812,50
91	Двух КЛ (АПВП-1х300 мм2) в траншее		руб./км	1 159 207,00	579 603,50
92	Одной КЛ (АПВП-1х400 мм2) в траншее		руб./км	1 047 794,00	523 897,00
93	Двух КЛ (АПВП-1х400 мм2) в траншее		руб./км	1 283 207,00	641 603,50
94	Одной КЛ (АПВП-1х500 мм2) в траншее		руб./км	744 707,00	372 353,50
95	Двух КЛ (АПВП-1х500 мм2) в траншее		руб./км	1 402 323,00	701 161,50
96	Одной КЛ (АПВП-1х600 мм2) в траншее		руб./км	819 219,00	409 609,50

97	Двух КЛ (АПвП-1х600 мм2) в траншее		руб./км	1 551 348,00	775 674,00
98	Одной КЛ (ПвП-1х70 мм2) в траншее		руб./км	924 146,00	462 073,00
99	Одной КЛ (ПвП-1х95 мм2) в траншее		руб./км	1 059 301,00	529 650,50
100	Одной КЛ (ПвП-1х120 мм2) в траншее		руб./км	1 120 812,00	560 406,00
101	Одной КЛ (ПвП-1х150 мм2) в траншее		руб./км	1 292 083,00	646 041,50
102	Одной КЛ (ПвП-1х185 мм2) в траншее		руб./км	1 401 573,00	700 786,50
103	Одной КЛ (ПвП-1х240 мм2) в траншее		руб./км	1 648 768,00	824 384,00
104	Одной КЛ (ПвП-1х300 мм2) в траншее		руб./км	1 854 296,00	927 148,00
105	Одной КЛ (ПвП-1х400 мм2) в траншее		руб./км	2 324 535,00	1 162 267,50
106	Одной КЛ-10 кВ методом ГНБ		руб./км	2 100 617,00	1 050 308,50
107	Одной КЛ (АВБШВ-4х10) в траншее	0,4 кВ	руб./км	203 335,00	101 667,50
108	Одной КЛ (АВБШВ-4х35) в траншее		руб./км	229 672,00	114 836,00
109	Одной КЛ (АВБШВ-4х50) в траншее		руб./км	242 448,00	121 224,00
110	Одной КЛ (АВБШВ-4х70) в траншее		руб./км	257 221,00	128 610,50
111	Одной КЛ (АВБШВ-4х95) в траншее		руб./км	242 886,00	121 443,00
112	Одной КЛ (АВБШВ-4х120) в траншее		руб./км	253 753,00	126 876,50
113	Одной КЛ (АВБШВ-4х150) в траншее		руб./км	289 164,00	144 582,00
114	Одной КЛ (АВБШВ-4х185) в траншее		руб./км	315 575,00	157 787,50
115	Одной КЛ (АВБШВ-4х240) в траншее		руб./км	403 848,00	201 924,00
116	Двух КЛ (АВБШВ-4х50) в траншее		руб./км	279 716,00	139 858,00
117	Двух КЛ (АВБШВ-4х70) в траншее		руб./км	310 916,00	155 458,00
118	Двух КЛ (АВБШВ-4х95) в траншее		руб./км	363 677,00	181 838,50
119	Двух КЛ (АВБШВ-4х150) в траншее		руб./км	656 952,00	328 476,00
120	Двух КЛ (АВБШВ-4х185) в траншее		руб./км	711 131,00	355 565,50
121	Двух КЛ (АВБШВ-4х240) в траншее		руб./км	798 647,00	399 323,50
122	Одной КЛ (АПвБШП 4х70) в траншее		руб./км	221 860,00	110 930,00
123	Одной КЛ (АПвБШП 4х120) в траншее		руб./км	280 787,00	140 393,50
124	Одной КЛ (АПвБШП 4х240) в траншее		руб./км	363 700,00	181 850,00
125	Одной КЛ-0,4 кВ методом ГНБ		руб./км	2 045 168,00	1 022 584,00
(С4) Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года					

126	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2х10 МВА	110 кВ	руб./кВт	5 252,95	2 626,475
127	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2х10 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	5 869,30	2 934,65
128	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2х25 МВА		руб./кВт	2 321,33	1 160,665
129	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2х25 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	3 342,98	1 671,49
130	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2х40 МВА		руб./кВт	1 848,32	924,16
131	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2х63 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	1 774,28	887,14
132	Центр питания, подстанция 110/35/10 кВ 2х10 МВА		руб./кВт	8 622,15	4 311,075
133	Центр питания, подстанция 110/35/10 кВ 2х25 МВА		руб./кВт	4 781,26	2 390,63
134	Центр питания, подстанция 110/35/10 кВ 2х40 МВА		руб./кВт	3 417,70	1 708,85
135	Центр питания, подстанция 110/10(6) кВ 2х40 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	3 426,57	1 713,285
136	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2х4 МВА	35 кВ	руб./кВт	4 803,05	2 401,525
137	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2х6,3 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформаторов		руб./кВт	3 967,24	1 983,62
138	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2х10 МВА		руб./кВт	2 402,78	1 201,39
139	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2х16 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформаторов		руб./кВт	2 248,71	1 124,355
140	2КТП-100кВА кабельная ввод тупиковая	6(10) кВ	руб./кВт	2 532,73	1 266,365
141	2КТП-160кВА воздушная ввод проходная		руб./кВт	1 600,04	800,02
142	2КТП-160кВА воздушная ввод тупиковая		руб./кВт	1 607,10	803,55
143	2КТП-160кВА кабельная ввод проходная		руб./кВт	1 545,57	772,785
144	2КТП-160кВА кабельная ввод тупиковая		руб./кВт	1 575,45	787,725
145	2КТП-250кВА воздушная ввод тупиковая		руб./кВт	1 118,84	559,42
146	2КТП-250кВА кабельная ввод тупиковая		руб./кВт	1 096,18	548,09
147	2КТП-400кВА блочного типа сэндвич-панели		руб./кВт	2 801,63	1 400,815
148	2КТП-630 кВА блочного типа сэндвич-панели		руб./кВт	1 840,70	920,35
149	2КТП-630кВА воздушная ввод тупиковая		руб./кВт	548,95	274,475

150	2КТП-1000кВА блочного типа сэндвич-панели
151	2КТП-1000кВА кабельная ввод тупиковая
152	2ТП 1600кВА блочного типа сэндвич-панели
153	2ТП 2500кВА блочного типа сэндвич-панели
154	БКТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели
155	БКТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели
156	БКТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели
157	КТП-25кВА воздушная ввод тупиковая
158	КТП-25кВА столбовая
159	КТП-40кВА воздушная ввод тупиковая
160	КТП-40кВА столбовая
161	КТП-63кВА воздушная ввод проходная
162	КТП-63кВА воздушная ввод тупиковая
163	КТП-63кВА кабельная ввод проходная
164	КТП-63кВА кабельная ввод тупиковая
165	КТП-63кВА столбовая
166	КТП-100кВА воздушная ввод проходная
167	КТП-100кВА воздушная ввод тупиковая
168	КТП-100кВА кабельная ввод проходная
169	КТП-100кВА кабельная ввод тупиковая
170	КТП-100кВА столбовая
171	КТП-160кВА воздушная ввод проходная
172	КТП-160кВА воздушная ввод тупиковая
173	КТП-160кВА кабельная ввод проходная
174	КТП-160кВА кабельная ввод тупиковая
175	КТП-160кВА столбовая
176	КТП-250кВА воздушная ввод проходная
177	КТП-250кВА воздушная ввод тупиковая
178	КТП-250кВА кабельная ввод проходная
179	КТП-250кВА кабельная ввод тупиковая

руб./кВт	1 256,05	628,025
руб./кВт	518,95	259,475
руб./кВт	3 845,00	1922,50
руб./кВт	1 944,65	972,325
руб./кВт	1 491,83	745,915
руб./кВт	985,76	492,88
руб./кВт	661,86	330,93
руб./кВт	3 802,29	1 901,145
руб./кВт	2 212,58	1 106,29
руб./кВт	2 397,02	1 198,51
руб./кВт	1 403,54	701,77
руб./кВт	1 642,75	821,375
руб./кВт	1 635,53	817,765
руб./кВт	1 489,10	744,55
руб./кВт	1 511,75	755,875
руб./кВт	1 055,34	527,67
руб./кВт	1 223,90	611,95
руб./кВт	1 082,29	541,145
руб./кВт	1 166,24	583,12
руб./кВт	1 004,31	502,155
руб./кВт	743,45	371,725
руб./кВт	828,41	414,205
руб./кВт	752,46	376,23
руб./кВт	792,37	396,185
руб./кВт	693,32	346,66
руб./кВт	901,35	450,675
руб./кВт	575,39	287,695
руб./кВт	525,76	262,88
руб./кВт	548,74	274,37
руб./кВт	485,68	242,84

180	КТП-400кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	440,96	220,48
181	КТП-400кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	409,47	204,735
182	КТП-400кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	424,72	212,36
183	КТП-400кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	385,31	192,655
184	КТП-630кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	289,56	144,78
185	КТП-630кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	269,79	134,895
186	КТП-630кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	278,78	139,39
187	КТП-630кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	253,82	126,91
188	КТП-1000кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	269,36	134,68
189	КТП-1000кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	259,11	129,555
190	КТП-1000кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	260,99	130,495
191	КТП-1000кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	250,87	125,435
192	РП 12 ячеек	руб./шт.	3 394 843,17	1 697 421,585
193	РП 24 ячейки	руб./шт.	4 763 223,32	2 381 611,66
194	Реклоузер	руб./шт.	275 777,93	137 888,965

*Стоимость стандартизированных тарифных ставок определена без НДС.

**С 1 октября 2017 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные ставки С₂, С₃, С₄ не применяются.».

6. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникающие с 1 января 2017 года.

И.о.председателя Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н.А.Селищева