

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

28 декабря 2016 года

№ 59/2

г. Горно-Алтайск

**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 Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2016 года № 59, **приказываю:**

1. Установить плату для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединяемой мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения для сетевых организаций согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения для сетевых организаций согласно приложению № 3.

4. Установить ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств присоединяемой мощностью не более 150 кВт для сетевых организаций согласно приложению № 4.

5. Установить ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств присоединяемой мощностью более 150 кВт для сетевых организаций согласно приложению № 5.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай на 2017 год согласно приложению № 6.

7. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 7.

8. Установить плановые выпадающие доходы муниципальному унитарному предприятию «Горэлектросети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно) на 2017 год в размере 2109,5 тыс.рублей.

9. Установить плановые выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно) на 2017 год в размере 15 200,38 тыс. рублей.

10. Установить плановые выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт на 2017 год в размере 950,56 тыс.рублей.

11. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

В.В. Кичинеков

Приложение № 1
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2016 г. № 59/2

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ ДО 15 КВТ
(включительно) к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Республики Алтай на 2017 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы		Ед. изм.
		0,4-1 кВ	10 кВ	
1	Физические и юридические лица до 15 кВт включительно	550	550	Руб. за 1 присоединение (с учетом НДС)

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА С₁
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	38,11	18,6	-	-	-	7,64	-
С _{1.3} - Участие сетевой	-	--	-	-	-	-	-	-

организации в осмотре (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	197,85	49,2	24	-	-	-	22,09	-

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	389,37	139,13	31,33	-	389,98	28,86	23,86	5,33

выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):								
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 (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	36,31	12,68	1,55	-	35,55	2,63	1,18	0,21
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

(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	157,4	45,8	0	0	0	18,7	0	0

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:	1057,16	0	0	0	0	289,23	0	0
С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой	525,81	0	0	0	0	110,7	0	0

организацией технических условий Заявителю (ТУ):								
С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	175,27	0	0	0	0	73,13	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	356,08	0	0	0	0	105,4	0	0

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью
не более 150 кВт к электрическим сетям на 2017 год**

МУП «Горэлектросети»

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	2313128,4	-	4315,97	-	559,27	-
	От 15 до 150 кВт	42345,6	-	304,5	-	139,07	-
	От 150 до 670 кВт	5293,2	22852,71	78	570	67,86	40,09
	Более 670 кВт	-	-	-	-	-	-
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-		-		-	
2.1.	строительство воздушных линий	-		-		-	-
2.2.	строительство кабельных линий	-		-		-	-
2.3.	строительство пунктов секционирования	-		-		1465,0	-
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения	-		-		3173,83	-

	до 35 кВ				
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-

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	78,4
	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)	-	-	-
------	--------------------------------------------------------------------------------	---	---	---

* приложение №4 действует до 30 сентября 2017 года.

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью более 150 кВт
к электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год**

для МУП «Горэлектросети»

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	2313128,4	-	4315,97	-	559,27	-
	От 15 до 150 кВт	42345,6	-	304,5	-	139,07	-
	От 150 до 670 кВт	5293,2	22852,71	78	570	67,86	40,09
	Более 670 кВт	-	-	-	-	-	-
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-		-		-	
2.1.	строительство воздушных линий	-		-			
2.2.	строительство кабельных линий	-		-		-	-
2.3.	строительство пунктов секционирования	-		-		2 930	
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с	-		-		6347,66	

	уровнем напряжения до 35 кВ				
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	

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	78,4
	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)	-	-	-
------	--------------------------------------------------------------------------------	---	---	---

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

№п/ п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжени я	Единица измерения	Размер стандартизированн ых тарифных ставок
(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
2	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 240 мм ²		руб./км	2 064 852,05
3	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 150 мм ²		руб./км	1 979 442,05
4	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 240 мм ²		руб./км	2 683 752,05
5	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	35 кВ	руб./км	1 123 990,00
6	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²		руб./км	1 146 080,00
7	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²		руб./км	1 177 413,00
8	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²		руб./км	1 201 209,00
9	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²		руб./км	1 276 532,00
10	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²		руб./км	1 453 316,00
11	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²		руб./км	1 497 495,00
12	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС		руб./км	1 559 992,00

	150 мм ²			
13	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²		руб./км	1 647 978,00
14	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²		руб./км	1 758 232,00
15	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 25 мм ²	6(10) кВ	руб./км	226 913,00
16	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 35 мм ²		руб./км	240 438,00
17	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 50 мм ²		руб./км	252 467,00
18	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 70 мм ²		руб./км	277 776,00
19	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²		руб./км	306 213,00
20	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²		руб./км	370 947,00
21	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x25 мм ²		руб./км	269 570,00
22	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x35 мм ²		руб./км	297 633,00
23	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x50 мм ²		руб./км	309 875,00
24	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм ²		руб./км	336 553,00
25	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм ²		руб./км	459 913,00
26	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм ²		руб./км	369 895,00
27	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм ²		руб./км	529 024,00
28	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм ²		руб./км	396 466,00
29	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм ²		руб./км	582 135,00

30	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x25 мм ²	0,4 кВ	руб./км	230 393,00
31	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x35 мм ²		руб./км	242 623,00
32	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x50 мм ²		руб./км	261 130,00
33	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x70 мм ²		руб./км	284 494,00
34	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x95 мм ²		руб./км	310 647,00
35	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x120 мм ²		руб./км	340 281,00
36	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x25 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	68 373,00
37	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x35 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	80 222,00
38	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x50 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	99 766,00
39	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x70 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	123 206,00
40	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x95 мм ² при совместной подвеске на общих опорах		руб./км	149 341,00
41	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x120 мм ² при совместной подвеске на общих опорах	руб./км	179 633,00	
(С3) Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года				
42	Одной КЛ (АПвП 1x95 мм ²) методом ГНБ	35 кВ	руб./км	798 136,00
43	Одной КЛ (АПвП 1x120 мм ²) методом ГНБ		руб./км	810 428,00
44	Одной КЛ (АПвП 1x150 мм ²) методом ГНБ		руб./км	960 995,00
45	Одной КЛ (АПвП 1x185 мм ²)		руб./км	2 284 561,00

	методом ГНБ		
46	Одной КЛ (АПВП 1x240 мм2) методом ГНБ	руб./км	2 295 823,00
47	Одной КЛ (АПВП 1x300 мм2) методом ГНБ	руб./км	2 330 147,00
48	Одной КЛ (АПВП 1x400 мм2) методом ГНБ	руб./км	2 402 088,00
49	Одной КЛ (АПВП 1x500 мм2) методом ГНБ	руб./км	2 469 707,00
50	Двух КЛ (АПВП 1x95 мм2) методом ГНБ	руб./км	1 530 456,00
51	Двух КЛ (АПВП 1x120 мм2) методом ГНБ	руб./км	1 525 938,00
52	Двух КЛ (АПВП 1x150 мм2) методом ГНБ	руб./км	1 817 168,00
53	Двух КЛ (АПВП 1x185 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 568 284,00
54	Двух КЛ (АПВП 1x240 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 591 104,00
55	Двух КЛ (АПВП 1x300 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 658 177,00
56	Двух КЛ (АПВП 1x400 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 803 335,00
57	Двух КЛ (АПВП 1x500 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 938 571,00
58	Одной КЛ (АПВПу2г 1x185 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 528 772,00
59	Одной КЛ (АПВПу2г 1x240 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 642 802,00
60	Одной КЛ (АПВПу2г 1x300 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 745 246,00
61	Одной КЛ (АПВПу2г 1x400 мм2) методом ГНБ	руб./км	4 826 263,00
62	Одной КЛ (АПВПу2г 1x500 мм2) методом ГНБ	руб./км	5 134 846,00
63	Одной КЛ (АПВПу2г 1x630 мм2) методом ГНБ	руб./км	5 336 465,00
64	Одной КЛ (АПВПу2г 1x800мм2) методом ГНБ	руб./км	6 049 634,00
65	Одной КЛ (АПВПу2г 1x1000 мм2) методом ГНБ	руб./км	6 656 534,00
66	Одной КЛ (АПВПу2г 1x1200 мм2) методом ГНБ	руб./км	7 776 900,00
67	Двух КЛ (АПВПу2г 1x185 мм2) методом ГНБ	руб./км	9 086 152,00
68	Двух КЛ (АПВПу2г 1x240 мм2) методом ГНБ	руб./км	9 314 215,00
69	Двух КЛ (АПВПу2г 1x300 мм2) методом ГНБ	руб./км	9 519 101,00
70	Двух КЛ (АПВПу2г 1x400 мм2) методом ГНБ	руб./км	9 681 134,00

110 кВ

71	Двух КЛ (АПвПу2г 1x500 мм2) методом ГНБ	6(10) кВ	руб./км	10 298 301,00
72	Двух КЛ (АПвПу2г 1x630 мм2) методом ГНБ		руб./км	10 701 537,00
73	Двух КЛ (АПвПу2г 1x800мм2) методом ГНБ		руб./км	12 127 879,00
74	Двух КЛ (АПвПу2г 1x1000 мм2) методом ГНБ		руб./км	13 341 678,00
75	Двух КЛ (АПвПу2г 1x1200 мм2) методом ГНБ		руб./км	15 582 406,00
76	Одной КЛ (АПвП-1x50 мм2) в траншее		руб./км	440 325,26
77	Двух КЛ (АПвП-1x50 мм2) в траншее		руб./км	657 458,00
78	Одной КЛ (АПвП-1x70 мм2) в траншее		руб./км	720 728,00
79	Двух КЛ (АПвП-1x70 мм2) в траншее		руб./км	613 019,00
80	Одной КЛ (АПвП-1x95 мм2) в траншее		руб./км	782 888,00
81	Двух КЛ (АПвП-1x95 мм2) в траншее		руб./км	736 624,00
82	Одной КЛ (АПвП-1x120 мм2) в траншее		руб./км	869 512,00
83	Двух КЛ (АПвП-1x120 мм2) в траншее		руб./км	772 544,00
84	Одной КЛ (АПвП-1x150 мм2) в траншее		руб./км	869 828,00
85	Двух КЛ (АПвП-1x150 мм2) в траншее		руб./км	954 795,00
86	Одной КЛ (АПвП-1x185 мм2) в траншее		руб./км	899 159,00
87	Двух КЛ (АПвП-1x185 мм2) в траншее		руб./км	956 760,00
88	Одной КЛ (АПвП-1x240 мм2) в траншее		руб./км	935 723,00
89	Двух КЛ (АПвП-1x240 мм2) в траншее		руб./км	1 033 236,00
90	Одной КЛ (АПвП-1x300 мм2) в траншее		руб./км	973 625,00
91	Двух КЛ (АПвП-1x300 мм2) в траншее		руб./км	1 159 207,00
92	Одной КЛ (АПвП-1x400 мм2) в траншее		руб./км	1 047 794,00
93	Двух КЛ (АПвП-1x400 мм2) в траншее		руб./км	1 283 207,00
94	Одной КЛ (АПвП-1x500 мм2) в траншее		руб./км	744 707,00
95	Двух КЛ (АПвП-1x500 мм2) в траншее		руб./км	1 402 323,00
96	Одной КЛ (АПвП-1x600 мм2) в траншее		руб./км	819 219,00

	траншее		
97	Двух КЛ (АПвП-1х600 мм2) в траншее	руб./км	1 551 348,00
98	Одной КЛ (ПвП-1х70 мм2) в траншее	руб./км	924 146,00
99	Одной КЛ (ПвП-1х95 мм2) в траншее	руб./км	1 059 301,00
100	Одной КЛ (ПвП-1х120 мм2) в траншее	руб./км	1 120 812,00
101	Одной КЛ (ПвП-1х150 мм2) в траншее	руб./км	1 292 083,00
102	Одной КЛ (ПвП-1х185 мм2) в траншее	руб./км	1 401 573,00
103	Одной КЛ (ПвП-1х240 мм2) в траншее	руб./км	1 648 768,00
104	Одной КЛ (ПвП-1х300 мм2) в траншее	руб./км	1 854 296,00
105	Одной КЛ (ПвП-1х400 мм2) в траншее	руб./км	2 324 535,00
106	Одной КЛ-10 кВ методом ГНБ	руб./км	2 100 617,00
107	Одной КЛ (АВБбШВ-4х10) в траншее	руб./км	203 335,00
108	Одной КЛ (АВБбШВ-4х35) в траншее	руб./км	229 672,00
109	Одной КЛ (АВБбШВ-4х50) в траншее	руб./км	242 448,00
110	Одной КЛ (АВБбШВ-4х70) в траншее	руб./км	257 221,00
111	Одной КЛ (АВБбШВ-4х95) в траншее	руб./км	242 886,00
112	Одной КЛ (АВБбШВ-4х120) в траншее	руб./км	253 753,00
113	Одной КЛ (АВБбШВ-4х150) в траншее	руб./км	289 164,00
114	Одной КЛ (АВБбШВ-4х185) в траншее	руб./км	315 575,00
115	Одной КЛ (АВБбШВ-4х240) в траншее	руб./км	403 848,00
116	Двух КЛ (АВБбШВ-4х50) в траншее	руб./км	279 716,00
117	Двух КЛ (АВБбШВ-4х70) в траншее	руб./км	310 916,00
118	Двух КЛ (АВБбШВ-4х95) в траншее	руб./км	363 677,00
119	Двух КЛ (АВБбШВ-4х150) в траншее	руб./км	656 952,00
120	Двух КЛ (АВБбШВ-4х185) в траншее	руб./км	711 131,00
121	Двух КЛ (АВБбШВ-4х240) в траншее	руб./км	798 647,00
122	Одной КЛ (АПвБбШп 4х70) в	руб./км	221 860,00

0,4 кВ

	траншее			
123	Одной КЛ (АПвББШп 4x120) в траншее		руб./км	280 787,00
124	Одной КЛ (АПвББШп 4x240) в траншее		руб./км	363 700,00
125	Одной КЛ-0,4 кВ методом ГНБ		руб./км	2 045 168,00
(С4) Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года				
126	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2x10 МВА	110 кВ	руб./кВт	5 252,95
127	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2x10 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	5 869,30
128	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2x25 МВА		руб./кВт	2 321,33
129	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2x25 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	3 342,98
130	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2x40МВА		руб./кВт	1 848,32
131	Центр питания, подстанция 110/10 кВ 2x63 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	1 774,28
132	Центр питания, подстанция 110/35/10 кВ 2x10 МВА		руб./кВт	8 622,15
133	Центр питания, подстанция 110/35/10 кВ 2x25 МВА		руб./кВт	4 781,26
134	Центр питания, подстанция 110/35/10 кВ 2x40 МВА		руб./кВт	3 417,70
135	Центр питания, подстанция 110/10(6) кВ 2x40 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора		руб./кВт	3 426,57
136	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2x4 МВА	35 кВ	руб./кВт	4 803,05
137	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2x6,3 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформаторов		руб./кВт	3 967,24
138	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2x10 МВА		руб./кВт	2 402,78
139	Центр питания, подстанция 35/10 кВ 2x16 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформаторов		руб./кВт	2 248,71
140	2КТП-100кВА кабельная ввод тупиковая	6(10) кВ	руб./кВт	2532,73
141	2КТП-160кВА воздушная ввод		руб./кВт	1 600,04

	проходная		
142	2КТП-160кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	1 607,10
143	2КТП-160кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	1 545,57
144	2КТП-160кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	1 575,45
145	2КТП-250кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	1 118,84
146	2КТП-250кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	1 096,18
147	2КТП-400кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	2 801,63
148	2КТП-630 кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 840,70
149	2КТП-630кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	548,95
150	2КТП-1000кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 256,05
151	2КТП-1000кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	518,95
152	2ТП 1600кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	3 845,00
153	2ТП 2500кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 944,65
154	БКТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 491,83
155	БКТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	985,76
156	БКТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	661,86
157	КТП-25кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	3 802,29
158	КТП-25кВА столбовая	руб./кВт	2 212,58
159	КТП-40кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	2 397,02
160	КТП-40кВА столбовая	руб./кВт	1 403,54
161	КТП-63кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	1 642,75
162	КТП-63кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	1 635,53
163	КТП-63кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	1 489,10
164	КТП-63кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	1 511,75
165	КТП-63кВА столбовая	руб./кВт	1 055,34
166	КТП-100кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	1 223,90
167	КТП-100кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	1 082,29
168	КТП-100кВА кабельная ввод	руб./кВт	1 166,24

	проходная		
169	КТП-100кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	1 004,31
170	КТП-100кВА столбовая	руб./кВт	743,45
171	КТП-160кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	828,41
172	КТП-160кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	752,46
173	КТП-160кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	792,37
174	КТП-160кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	693,32
175	КТП-160кВА столбовая	руб./кВт	901,35
176	КТП-250кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	575,39
177	КТП-250кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	525,76
178	КТП-250кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	548,74
179	КТП-250кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	485,68
180	КТП-400кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	440,96
181	КТП-400кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	409,47
182	КТП-400кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	424,72
183	КТП-400кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	385,31
184	КТП-630кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	289,56
185	КТП-630кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	269,79
186	КТП-630кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	278,78
187	КТП-630кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	253,82
188	КТП-1000кВА воздушная ввод проходная	руб./кВт	269,36
189	КТП-1000кВА воздушная ввод тупиковая	руб./кВт	259,11
190	КТП-1000кВА кабельная ввод проходная	руб./кВт	260,99
191	КТП-1000кВА кабельная ввод тупиковая	руб./кВт	250,87
192	РП 12 ячеек	руб./шт.	3 394 843,17
193	РП 24 ячейки	руб./шт.	4 763 223,32
194	Реклоузер	руб./шт.	275 777,93

*Стоимость стандартизированных тарифных ставок определена без НДС.

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 * N \quad (\text{руб.})$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» на строительство воздушных линий электропередач:

$$P_2 = (C_1 * N) + (C_2 * L_2) \quad (\text{руб.})$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Республики Алтай на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , руб./км, (без НДС);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км.).

3. Если предусматривается мероприятие «последней мили» на строительство кабельных линий электропередач:

$$P_3 = (C_1 * N) + (C_3 * L_3) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Республики Алтай на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , руб./км, (без НДС);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км.).

4. Если предусматривается мероприятие «последней мили» на строительство подстанций:

$$P_4 = (C_1 * N) + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * N_4) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Республики Алтай на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , руб./км, (без НДС);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км.);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Республики Алтай на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , руб./км, (без НДС);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км.);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на территории Республики Алтай на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

N_4 - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

Плата по стандартизированным тарифным ставкам C_2 , C_3 , C_4 рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

В случае если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.