

**Сведения о размерах платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям.**

по состоянию на 01.01.2016 г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21 января 2004г. №24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (с изменениями от 1 февраля 2005г., 21 апреля 2009г., 9 августа 2010г., 4 ноября 2011г., 29 декабря 2011г., 4 мая 2012г., 27 июня, 22, 26 июля, 31 августа, 9 декабря 2013г., 17, 25 февраля 2014г., 28 апреля, 11 июня, 9 августа 2014 г., 23 января 2015 г.), приказа Министерства энергетики и тарифной политики РМ от 30 декабря 2015 года № 175 «Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год», ООО «Мордовская сетевая компания» вносит изменения в ранее раскрытую информацию. Представленные ниже изменения вступают в силу с 01 января 2016 года и действуют до 31 декабря 2016 года.

1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мордовская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

(без НДС)

N п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6 - 10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2091,39	1277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13187,4	3443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7655,43	7321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4*	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4*
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4*	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4*
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4*	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам С4*
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24

* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Мордовская сетевая компания»

Без НДС			
Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C1	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C1.1	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C1.2	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C1.3	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C1.4	(0,4 и ниже кВ., 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C1.1	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ,	27,24

		35 кВ, 110 кВ)	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C1.2	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C1.3	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C1.4	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** - Стандартизированная тарифная ставка C1.3 не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

Перечень ставок		Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		С2	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x16мм ² +1x25 мм ¹	С2	(0,4 и ниже кВ)	364 216,67
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x25мм ² +1x35 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	372 633,33
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм ² +1x50 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	384 150,00
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм ² +1x50мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	395 525,44
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм ² +1x70мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	403 937,72
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм ² +1x70мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	419 092,11
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм ² +1x95мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	429 101,75
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм ² +1x95мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	443 934,21
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x120мм ² +1x95мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	461 777,19
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x35 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	324 158,42
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x50 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	334 033,16
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x70 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	346 857,89
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x95 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	359 692,98
14	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм ² +1x70мм ² (совместная подвеска)	С2	(0,4 и ниже кВ)	177 724,56
15	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм ² +1x95мм ² (совместная подвеска)	С2	(0,4 и ниже кВ)	198 116,94
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x35мм ¹	С2	(6-10 кВ)	370 355,26
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x50мм ²	С2	(6-10 кВ)	380 149,12
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x70мм ²	С2	(6-10 кВ)	403 797,37
19	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x95мм ²	С2	(6-10 кВ)	433 349,12
20	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x120мм ²	С2	(6-10 кВ)	456 855,26
21	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x70мм ² (совместная подвеска)	С2	(6-10 кВ)	308 924,57
22	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x95мм ² (совместная подвеска)	С2	(6-10 кВ)	336 608,70
23	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(35 кВ)	563 522,46

24	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	С2	(35 кВ)	718 909,82
25	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(35 кВ)	585 662,98
26	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	С2	(35 кВ)	758 501,93
27	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(110 кВ)	713 599,82
28	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	С2	(110 кВ)	735 409,12
29	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных	С2	(110 кВ)	910 173,33

	опорах с проводом АС-95			
30	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	С2	(110 кВ)	949 734,39

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		С3	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х50мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	406 221,72
2	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х70 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	428 552,07
3	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	441 403,45
4	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х120 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	457 399,66
5	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х150 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	477 075,52
6	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х50 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	319 468,41
7	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х70 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	314 078,84
8	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х95 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	340 145,42
9	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х120 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	366 212,01
10	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х150 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	415 383,09
11	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х185 мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	470 495,29
12	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х50мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	381 180,74
13	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х70мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	407 866,59
14	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х95мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	427 934,13
15	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х120мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	451 169,56
16	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х150мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	473 371,22
17	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 4х185мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	503 729,13
18	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х120мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	768 770,99
19	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х150мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	885 009,27
20	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х185мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	990 611,18
21	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120	С3	(0,4 и ниже кВ)	412 189,66
22	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150	С3	(0,4 и ниже кВ)	474 134,48
23	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185	С3	(0,4 и ниже кВ)	504 289,66
24	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240	С3	(0,4 и ниже кВ)	543 868,97
25	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х120мм ²	С3	(6-10 кВ)	463 685,37
26	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х150мм ²	С3	(6-10 кВ)	484 877,76
27	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х185мм ²	С3	(6-10 кВ)	509 888,47
28	КЛ-10 (6) кВ, ААБЛ-10 3х240мм ²	С3	(6-10 кВ)	545 717,24
29	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	С3	(6-10 кВ)	502 313,79
30	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	С3	(6-10 кВ)	561 879,31
31	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	С3	(6-10 кВ)	628 789,66
32	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	С3	(6-10 кВ)	710 679,31
33	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х70 мм ²	С3	(6-10 кВ)	475 970,69
34	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х95 мм ²	С3	(6-10 кВ)	499 224,83
35	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х120 мм ²	С3	(6-10 кВ)	513 323,79
36	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3х240 мм ²	С3	(6-10 кВ)	611 752,76
37	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	С3	(35 кВ)	534 600,00
38	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	С3	(35 кВ)	596 741,38

39	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	С3	(110 кВ)	3 143 079,31
----	---	----	----------	--------------

40	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	С3	(110 кВ)	2 525 327,59
----	---	----	----------	--------------

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		С3	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	171 925,80
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	174 363,85
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	176 299,17
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	178 491,80
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	180 645,42
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм ³	С3	(0,4 и ниже кВ)	183 675,62
7	КЛ-0,4 кВ, ВББШВнг 4х120мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	210 238,76
8	КЛ-0,4 кВ, ВББШВнг 4х150мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	221 808,80
9	КЛ-0,4 кВ, ВББШВнг 4х185мм ²	С3	(0,4 и ниже кВ)	234 340,07
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм ²	С3	(6-10 кВ)	179 554,58
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм ²	С3	(6-10 кВ)	181 497,98
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм ²	С3	(6-10 кВ)	183 996,91
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм ²	С3	(6-10 кВ)	187 507,97
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм ²	С3	(6-10 кВ)	117 194,48
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм ²	С3	(6-10 кВ)	121 891,03
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт)		С4	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	С4	(6-10 кВ)	5 117,30
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	С4	(6-10 кВ)	1 548,25
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА)	С4	(6-10 кВ)	5 043,41
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА)	С4	(6-10 кВ)	3 276,41
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	С4	(6-10 кВ)	2 106,41
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	С4	(6-10 кВ)	3 025,25
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	С4	(6-10 кВ)	3 705,83
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	С4	(6-10 кВ)	2 384,34
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной	С4	(6-10 кВ)	1 384,70

	подстанцией (2х1600 кВА)			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)				
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	C4	х	х
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	4 549,57
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	990,06
4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	838,43
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	717,07
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	C4	(6-10 кВ)	4 838,36
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	C4	(6-10 кВ)	3 192,45
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	2 119,05
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	1 815,45
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	1 260,91
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	933,62
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	4 182,93
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	740,28
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	2 671,72
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	605,4
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	1 758,70
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	626,48
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	1 209,35
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	C4	(6-10 кВ)	1 033,37
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	C4	(6-10 кВ)	4 065,99
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	C4	(6-10 кВ)	2 658,24
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	C4	(6-10 кВ)	1 722,26
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	C4	(6-10 кВ)	7 838,17
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	7 815,12
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	5 490,38
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	5 088,56
27	двухтрансформаторная КТП 400 -10/0,4	C4	(6-10 кВ)	5 073,95
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10/0,4	C4	(6-10 кВ)	3 636,5
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10/0,4	C4	(6-10 кВ)	3 277,77
30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	3 268,55
31	КТП блочного типа в оболочке типа	C4	(6-10 кВ)	2716,63
				2 213,82

	"Сэндвич" 2х 630-10/0,4			
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	2 208,00
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 976,34
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 566,04
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 896,99
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 189,84
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 429,59
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 840,94
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 224,68
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		С4	х	х
1	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	С4	(35 кВ)	5 551,15
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	С4	(35 кВ)	11 139,23
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА	С4	(35 кВ)	12 895,05
4	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	С4	(35 кВ)	3 526,07
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	7 075,42
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	8 337,37
7	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	С4	(35 кВ)	2 280,4
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	4 414,9
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	5 197,74
10	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВа	С4	(35 кВ)	7 302,28

11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	14 949,99
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	16 400,55

13	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	С4	(35 кВ)	22 188,93
14	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	С4	(35 кВ)	4 577,89
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	9 371,58
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	10 272,23
17	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	С4	(35 кВ)	13 893,73
18	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	С4	(35 кВ)	2 992,36
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	С4	(35 кВ)	6 124,9
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	С4	(35 кВ)	6 701,67
21	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	С4	(35 кВ)	5 635,61
22	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	С4	(35 кВ)	1 897,45
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	С4	(35 кВ)	3 878,04
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	С4	(35 кВ)	4 238,51
25	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	С4	(35 кВ)	5 685,54
26	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	С4	(35 кВ)	1 234,35
27	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	С4	(35 кВ)	2 524,34
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	С4	(35 кВ)	2 753,21
29	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	С4	(35 кВ)	3 678,22
30	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300	С4	(110 кВ)	1 947,01

	кВА			
31	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	С4	(110 кВ)	1 274,95

32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	С4	(110 кВ)	6 527,14
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	С4	(110 кВ)	4 208,76
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	С4	(110 кВ)	7 049,06
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	С4	(110 кВ)	4 537,57
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	С4	(110 кВ)	9 072,91
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	С4	(110 кВ)	5 812,6

4. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Без НДС

Перечень ставок		Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		С2	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x16мм ² +1x25 мм ¹	С2	(0,4 и ниже кВ)	182 071,91
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x25мм ² +1x35 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	186 279,40
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм ² +1x50 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	192 036,59
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм ² +1x50мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	197 723,17
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм ² +1x70мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	201 928,47
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм ² +1x70мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	209 504,15
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм ² +1x95мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	214 507,96
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм ² +1x95мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	221 922,71
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x120мм ² +1x95мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	230 842,42
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x35 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	162 046,79
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x50 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	166 983,18
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x70 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	173 394,26
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x95 мм ²	С2	(0,4 и ниже кВ)	179 810,52
14	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм ² +1x70мм ² (совместная подвеска)	С2	(0,4 и ниже кВ)	88 844,51
15	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм ² +1x95мм ² (совместная подвеска)	С2	(0,4 и ниже кВ)	99 038,66
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x35мм ¹	С2	(6-10 кВ)	185 140,59
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x50мм ²	С2	(6-10 кВ)	190 036,55
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x70мм ²	С2	(6-10 кВ)	201 858,31
19	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x95мм ²	С2	(6-10 кВ)	216 631,23
20	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x120мм ²	С2	(6-10 кВ)	228 381,94
21	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x70мм ² (совместная подвеска)	С2	(6-10 кВ)	154 431,39
22	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x95мм ² (совместная подвеска)	С2	(6-10 кВ)	168 270,69
23	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(35 кВ)	281 704,88
24	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с	С2	(35 кВ)	359 383,02

	проводом АС-120			
25	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(35 кВ)	292 772,92
26	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	С2	(35 кВ)	379 175,11
27	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(110 кВ)	356 728,55
28	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	С2	(110 кВ)	367 631,02
29	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	С2	(110 кВ)	454 995,65
30	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	С2	(110 кВ)	474 772,22
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		С3	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х50мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	203 070,24
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х70 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	214 233,18
3	КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	220 657,58
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х120 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	228 654,09
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х150 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	238 490,05
6	КЛ-0,4 кВ АВБШв 4х50 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	159 702,26
7	КЛ-0,4 кВ АВБШв 4х70 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	157 008,01
8	КЛ-0,4 кВ АВБШв 4х95 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	170 038,70
9	КЛ-0,4 кВ АВБШв 4х120 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	183 069,38
10	КЛ-0,4 кВ АВБШв 4х150 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	207 650,01
11	КЛ-0,4 кВ АВБШв 4х185 мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	235 200,60
12	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	190 552,25
13	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	203 892,51
14	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	213 924,27
15	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	225 539,66
16	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	236 638,27
17	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	251 814,19
18	КЛ-0,4 кВ, ВБШвнг 4х120мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	384 308,62
19	КЛ-0,4 кВ, ВБШвнг 4х150мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	442 416,13
20	КЛ-0,4 кВ, ВБШвнг 4х185мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	495 206,53
21	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120	С3	(0,4 и ниже кВ)	206 053,61
22	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150	С3	(0,4 и ниже кВ)	237 019,83
23	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185	С3	(0,4 и ниже кВ)	252 094,40
24	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240	С3	(0,4 и ниже кВ)	271 880,10
25	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2	С3	(6-10 кВ)	231 796,32

26	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2	С3	(6-10 кВ)	242 390,39
27	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2	С3	(6-10 кВ)	254 893,25
28	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2	С3	(6-10 кВ)	272 804,05
29	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	С3	(6-10 кВ)	251 106,66
30	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	С3	(6-10 кВ)	280 883,47
31	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	С3	(6-10 кВ)	314 331,95
32	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	С3	(6-10 кВ)	355 268,59
33	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х70 мм2	С3	(6-10 кВ)	237 937,75
34	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х95 мм2	С3	(6-10 кВ)	249 562,49
35	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм2	С3	(6-10 кВ)	256 610,56
36	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм2	С3	(6-10 кВ)	305 815,20
37	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	С3	(35 кВ)	267 246,54
38	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	С3	(35 кВ)	298 311,02
39	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	С3	(110 кВ)	1 571 225,35
40	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	С3	(110 кВ)	1 262 411,26
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		С3	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	85 945,71
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	87 164,49
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	88 131,96
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	89 228,05
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	90 304,65
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм3	С3	(0,4 и ниже кВ)	91 819,44
7	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х120мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	105 098,36
8	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х150мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	110 882,22
9	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4х185мм2	С3	(0,4 и ниже кВ)	117 146,60
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2	С3	(6-10 кВ)	89 759,33
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2	С3	(6-10 кВ)	90 730,84
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2	С3	(6-10 кВ)	91 980,06
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2	С3	(6-10 кВ)	93 735,23
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2	С3	(6-10 кВ)	58 585,52
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2	С3	(6-10 кВ)	60 933,33
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт)		С4	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	С4	(6-10 кВ)	2 558,14
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	С4	(6-10 кВ)	773,97

3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА)	C4	(6-10 кВ)	2 521,20
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА)	C4	(6-10 кВ)	1 637,88
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	C4	(6-10 кВ)	1 052,99
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	C4	(6-10 кВ)	1 512,32
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	C4	(6-10 кВ)	1 852,54
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	C4	(6-10 кВ)	1 191,93
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	C4	(6-10 кВ)	692,21
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		C4	x	x
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	2 274,33
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	494,93
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	419,13
4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	C4	(6-10 кВ)	358,46
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	2 418,70
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	C4	(6-10 кВ)	1 595,91
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	C4	(6-10 кВ)	1 059,31
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	907,54
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	630,33
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	466,72
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	2 091,05
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	370,07
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	1 335,59
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	302,64
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	879,17
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	C4	(6-10 кВ)	313,18
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	C4	(6-10 кВ)	604,55
18	КТП блочного типа в бетонной	C4	(6-10 кВ)	516,58

	оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)			
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	С4	(6-10 кВ)	2 032,59
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	С4	(6-10 кВ)	1 328,85
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	С4	(6-10 кВ)	860,96
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	С4	(6-10 кВ)	3 918,30
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	С4	(6-10 кВ)	3 906,78
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	2 744,64
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	2 543,77
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	2 536,47
27	двухтрансформаторная КТП 400 -10//0,4	С4	(6-10 кВ)	1 817,89
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10//0,4	С4	(6-10 кВ)	1 638,56
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10//0,4	С4	(6-10 кВ)	1 633,95
30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 358,04
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 106,69
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	1 103,78
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	987,97
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	782,86
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	948,31
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	594,80
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	714,65
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	920,29
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	С4	(6-10 кВ)	612,22
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)	С4	х	х
1	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	С4	(35 кВ)	2 775,02
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	С4	(35 кВ)	5 568,50
3	открытая двухтрансформаторная ПС	С4	(35 кВ)	6 446,24

	35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА			
4	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	С4	(35 кВ)	1 762,68
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	3 537,00
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	4 167,85
7	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	С4	(35 кВ)	1 139,97
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	2 207,01
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	2 598,35
10	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	С4	(35 кВ)	3 650,41
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	7 473,50
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	С4	(35 кВ)	8 198,63
13	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	С4	(35 кВ)	11 092,25
14	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	С4	(35 кВ)	2 288,49
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	4 684,85
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	С4	(35 кВ)	5 135,09
17	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	С4	(35 кВ)	6 945,48
18	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	С4	(35 кВ)	1 495,88
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	С4	(35 кВ)	3 061,84
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	С4	(35 кВ)	3 350,16
21	открытая однострансформаторная ПС	С4	(35 кВ)	2 817,24

	35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА			
22	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	С4	(35 кВ)	948,54
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	С4	(35 кВ)	1 938,63
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	С4	(35 кВ)	2 118,83
25	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	С4	(35 кВ)	2 842,20
26	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	С4	(35 кВ)	617,05
27	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 КВА	С4	(35 кВ)	1 261,92
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	С4	(35 кВ)	1 376,33
29	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	С4	(35 кВ)	1 838,74
30	открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	С4	(110 кВ)	973,31
31	открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	С4	(110 кВ)	637,35
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	С4	(110 кВ)	3 262,92
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	С4	(110 кВ)	2 103,96
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	С4	(110 кВ)	3 523,83
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	С4	(110 кВ)	2 268,33
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	С4	(110 кВ)	4 535,55
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	С4	(110 кВ)	2 905,72

5. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

$$T_i \text{ (без «последней мили») } = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС) (1)}$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C_2^{(150 \text{ кВт})}$) и (или) кабельных линий ($C_3^{(150 \text{ кВт})}$) электропередачи на i -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_i \text{ (вл}^{150 \text{ кВт}}) = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_2 i^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) (2)}$$

при прокладке КЛ

$$T_i \text{ (кл}^{150 \text{ кВт}}) = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_3 i^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) (3)}$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (T_i) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки $C_4^{(150 \text{ кВт})}$, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

$$T_i^{(150 \text{ кВт} + \text{кТП})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (4)$$

КЛ + КТП

$$T_i^{(150 \text{ кВт} + \text{КТП})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (5)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_i^{(150 \text{ кВт} + \text{ВЛ} + 150 \text{ кВт} + \text{КТП})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (6)$$

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

$$T_i^{(150 \text{ кВт} + \text{кТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИИЩ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИИЩ_{t+j}) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (7)$$

КЛ + КТП

$$T_i^{(150 \text{ кВт} + \text{КТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИИЩ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИИЩ_{t+j}) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_i^{(150 \text{ кВт} + \text{ВЛ} + 150 \text{ кВт} + \text{КТП})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИИЩ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИИЩ_{t+j}) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

$C_{2i}^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{3i}^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{4i}^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст.}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$\frac{f}{2}$

$\prod_{j=1}^{f/2} ИПЦ_{t+j}$ – 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;

$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$ – 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 .