



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/2

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 68 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 1.

2

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению № 2.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявлено уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по

Обозначение	Описание	Наименование мероприятия	Единица измерения	Средств по сметной графикам сметы/Сметы на выполнение работ по сметной графикам сметы на 2022 год
И3.5.11.4.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	3,530,260,00
И3.5.11.1.2	С	на электр. 0,6 кВт 3,522,31	мощности	280,720,00
И3.5.22.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	3,792,500,00
И3.6.1.2.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	2,604,450,00
И3.6.1.1.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	5,445,500,00
И3.6.1.4.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	322,500,00
И3.6.1.2.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,541,215,60
И3.6.2.1.1	С	на электр. 0,6 кВт 3,522,31	мощности	3,001,741,62
И3.6.2.1.2	С	на электр. 0,6 кВт 3,522,31	мощности	3,462,300,01
И3.6.2.1.3	С	на электр. 0,6 кВт 3,522,31	мощности	3,110,030,00
И3.6.2.1.4	С	на электр. 0,6 кВт 3,522,31	мощности	1,523,500,00
И3.6.2.2.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	6,660,900,00
И3.6.2.2.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,699,600,00
И3.6.2.2.3	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,200,400,00
И3.6.2.2.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	5,270,100,00
И3.6.1.3	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	2,602,202,32
И3.6.1.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,200,002,32
И3.6.1.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,313,900,00
И3.6.1.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	144,500,00
И3.6.1.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	628,001,59
И3.6.1.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	9,166,412,22
И3.6.1.1.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,125,621
И3.6.1.1.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	18,798,72
И3.6.1.2.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	14,009,60

Обозначение	Описание	Наименование мероприятия	Единица измерения	Средств по сметной графикам сметы/Сметы на выполнение работ по сметной графикам сметы на 2022 год
И3.5.12.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,170,200
И3.5.12.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	19,080,85
И3.5.13.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	4,001,16
И3.5.14.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	9,119,23
И3.5.15.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	3,031,95
И3.5.15.3	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,643,19
И3.5.16.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	2,076,66
И3.5.22.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	4,421,99
И3.5.23.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	3,041,11
И3.5.24.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	2,600,66
И3.5.25.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	4,278,76
И3.5.26.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	3,055,94
И3.5.27.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	4,283,86
И3.5.28.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	11,919,69
И3.6.1.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	20,601,51
И3.6.2.1	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	32,077,42
И3.6.2.2	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	24,353,11
И3.6.2.3	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	312,586,46
И3.6.2.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	1,719,81,75
И3.6.2.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	41,306
И3.6.2.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	172,10
И3.6.2.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	282,27
И3.6.2.4	С	на электр. 100 кВт 50,110,00	мощности	178,44

Обозначение	Обозначение	Наименование оборудования	Единица измерения	Средняя стоимость за единицу оборудования на 2022 год
13.2.2.2	проект 130-04 инв.№ 13.2.2.2	аппаратный преобразователь частоты переменного напряжения Бруны, номинальное напряжение 1000 В, номинальный ток от 20 до 100 А, управление: от 2-х или 3-х фазных входов	р/б/кВт	2727
13.2.2.3	проект 04-04 инв.№ 13.2.3	модуль цепи преобразования частоты переменного напряжения Бруны, номинальное напряжение 100 В, номинальный ток от 20 до 100 А, управление: от 2-х или 3-х фазных входов	р/б/кВт	2536
13.2.2.2.2	проект 130-04 инв.№ 13.2.2.2.1	модуль цепи преобразования частоты переменного напряжения Бруны, номинальное напряжение 1000 В, номинальный ток от 20 до 100 А, управление: от 2-х или 3-х фазных входов	р/б/кВт	2727
13.2.2.3.1	проект 04-04 инв.№ 13.2.3.1	модуль цепи преобразования частоты переменного напряжения Бруны, номинальное напряжение 100 В, номинальный ток от 20 до 100 А, управление: от 2-х или 3-х фазных входов	р/б/кВт	2536
14.1.3	проект 130-04 инв.№ 14.1.3	преобразователь частоты номинальным током от 250 до 500 А	р/б/кВт	1298,12
14.1.4	проект 130-04 инв.№ 14.1.4	преобразователь частоты номинальным током от 500 до 1000 А	р/б/кВт	1842,19
14.2.3	проект 130-04 инв.№ 14.2.3	двигатель трехфазный номинальным током от 250 до 500 А, управление	р/б/кВт	186,67
14.4.1	проект 130-04 инв.№ 14.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением коммутационных распределительных устройств наружной установки (КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А, управление	р/б/кВт	1528,21
14.5.1.1	проект 04-04 инв.№ 14.5.1.1	коммутационные распределительные устройства наружной установки (КРУН) номинальным током до 100 А, управление	р/б/кВт	1487,65
14.5.1.1.1	проект 130-04 инв.№ 14.5.1.1.1	коммутационные распределительные устройства наружной установки (КРУН) номинальным током до 5 выключателями	р/б/кВт	912,25
14.6.2.1	проект 04-04 инв.№ 14.6.2.1	преобразователь частоты номинальным током от 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	1155,10
14.8.1.1	проект 130-04 инв.№ 14.8.1.1	преобразователь частоты номинальным током от 200 до 1000 А, управление	р/б/кВт	2331,92
15.1.1.1	проект 04-04 инв.№ 15.1.1.1	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 25 А, управление	р/б/кВт	18298,90
15.1.1.2	проект 04-04 инв.№ 15.1.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 25 А, управление	р/б/кВт	14209,13
15.1.2.1	проект 04-04 инв.№ 15.1.2.1	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 25 А, управление	р/б/кВт	6299,49
15.1.2.2	проект 04-04 инв.№ 15.1.2.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 25 А, управление	р/б/кВт	8279,37
15.1.2.3	проект 04-04 инв.№ 15.1.2.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 25 А, управление	р/б/кВт	26190,50
15.1.3.1	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.1	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	3239,26
15.1.3.2	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	3887,21
15.1.3.3	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	2386,29
15.1.3.4	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.4	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	6419,19
15.1.3.5	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.5	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	16202,29
15.1.3.6	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.6	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	4296,62
15.1.3.7	проект 04-04 инв.№ 15.1.3.7	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	1621

Обозначение	Обозначение	Наименование оборудования	Единица измерения	Средняя стоимость за единицу оборудования на 2022 год
15.1.5.2	проект 100-4 инв.№ 15.1.5.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 400 до 1000 А, управление	р/б/кВт	4215,17
15.1.5.3	проект 100-4 инв.№ 15.1.5.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 1000 А, управление	р/б/кВт	15,01
15.1.6.2	проект 100-4 инв.№ 15.1.6.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	128,53
15.2.2.2	проект 100-4 инв.№ 15.2.2.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 10 до 250 А, управление	р/б/кВт	1466,81
15.3.2.3	проект 04-04 инв.№ 15.3.2.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 1000 А, управление	р/б/кВт	39272,25
15.3.4.2	проект 100-4 инв.№ 15.3.4.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	16203,45
15.3.4.3	проект 100-4 инв.№ 15.3.4.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 250 до 400 А, управление	р/б/кВт	11884,06
15.3.5.2	проект 100-4 инв.№ 15.3.5.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 400 до 1000 А, управление	р/б/кВт	6202,12
15.3.5.3	проект 04-04 инв.№ 15.3.5.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 250 А, управление	р/б/кВт	7292,40
15.3.6.2	проект 100-4 инв.№ 15.3.6.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	11295,31
15.3.6.3	проект 100-4 инв.№ 15.3.6.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 125 до 250 А, управление	р/б/кВт	5272,91
15.3.6.4	проект 100-4 инв.№ 15.3.6.4	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 250 до 400 А, управление	р/б/кВт	5200,44
16.2.6	проект 04-04 инв.№ 16.2.6	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	4281,86
18.1.1	проект 04-04 инв.№ 18.1.1	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	3260,76
18.1.1	проект 04-04 инв.№ 18.1.1	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	231,64
18.2.2	проект 04-04 инв.№ 18.2.2	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	227,02
18.2.3	проект 04-04 инв.№ 18.2.3	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	1587,87
18.2.4	проект 04-04 инв.№ 18.2.4	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	9234,22
18.2.5	проект 04-04 инв.№ 18.2.5	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	27208,66
18.2.6	проект 04-04 инв.№ 18.2.6	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	5827,39
18.2.7	проект 04-04 инв.№ 18.2.7	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	4268,24
18.2.8	проект 04-04 инв.№ 18.2.8	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	1324,22
18.2.9	проект 04-04 инв.№ 18.2.9	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	3291,03
18.2.10	проект 04-04 инв.№ 18.2.10	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	4421,27
18.2.11	проект 04-04 инв.№ 18.2.11	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	14251,56
18.2.12	проект 04-04 инв.№ 18.2.12	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	18271,62
18.2.13	проект 04-04 инв.№ 18.2.13	автоматизированные подстанции (АП) номинальным током от 100 до 125 А, управление	р/б/кВт	9261,21

Приложение № 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
Области от 27 декабря 2021 № 83/2

Формула определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской
Области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
	$T_{\text{п}} = C_{\text{макс}N1} \times N + C_{\text{макс}N} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»
	$T_{\text{п}} = (C_{\text{макс}N1} \times N) + (C_{\text{макс}N2} \times N) + (C_{\text{макс}N3} \times N) + (C_{\text{макс}N4} \times N) + (C_{\text{макс}N5} \times N) + (C_{\text{макс}N6} \times N) + (C_{\text{макс}N7} \times N) + (C_{\text{макс}N8} \times N)$
где:	
$C_{\text{макс}N1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реактоузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N6}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
$C_{\text{макс}N8}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
	$T_{\text{п}} = C_1 + C_8 \times q$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реактоузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
	$T_{\text{п}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times q$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям 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:
	$T_{\text{п}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$
	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
	- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Категорические вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).
	$T_{\text{п}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$
где	
C_1	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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
L_1	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям

	для технологического присоединения Заявителя (км)
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (рекоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./дпт.)
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
С ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)
к	Количество пунктов секционирования (рекоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
Н ₁	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
ч	Количество точек учета (штук)
за	Прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерто» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерто»)
2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
3	Акционерное общество «Оборонэнерто» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерто» Филиал «Уральский»)
4	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)
5	Акционерное общество «Трансэнерто» (АО «Трансэнерто»)
6	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
7	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧПТЗ» (АО «ЭСК ЧПТЗ»)
8	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
9	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
10	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
11	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
12	Непубличное акционерное общество «Винневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Винневогорский ГОК»)
13	Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
14	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД») (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»))
15	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)

Приложение № 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 № 83/2
Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
16	Общество с ограниченной ответственностью «Златанерготелеком» (ООО «Златанерготелеком»)
17	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен» (ООО «ИВК»)
18	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
19	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
20	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
21	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой» (ООО «МиассЭнергоСтрой»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая Компания «ЭнергоСервис» (ООО СК «ЭнР»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Манк» (ООО «ЭКМ»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬ ТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬ ТАИР»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭСС»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
39	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
40	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального листа» ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛЬ»
41	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
42	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Донкарб Трафит» (ООО «Донкарб Трафит»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания "Уральэлектромонтаж"» (ООО ПК «УЭМ»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «ЭРГО» (ООО «ЭРГО»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «ЗлатЭнерго» (ООО «ЗлатЭнерго»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго-Электросеть-Сервис» (ООО «ТЭС»)
48	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания» (АО «ЕЭСК»)