



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2021 г.

город Челябинск

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

№ 83/2

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями 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 администрации 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 ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- Установить 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 городских населенных пунктов, согласно приложению № 1.
- Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению № 2.
- Установить плату за присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств, 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 наружности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю 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.
- Установить плату за присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйствственные 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 селевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находящимися энергопринимающими устройствами 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.
- 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 наружности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям селевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находящимися энергопринимающими устройствами 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.
- 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

одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сельской организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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 сельских организаций.

7. В отношении садовольческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технотехническое обслуживание

энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенному в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организацией на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 сельских организаций.

ПАРТИЗАНЫ

стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией первичных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизованные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 9 настоящего постановления, подлежат применению в отоплении секторов организаций согласно приложению № 3.

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

Minctrp



Т.В. Кучин

Обозначение	Описание	Назначение прибора	Единица измерения	Сверхзвуковое гидравлическое сопло в Струю
1	C1	стартогашивальная трубка стока на боковом расширении	пробег	1,139,546
1.1	C1.1	организация на погоне в радиусе отверстия	пробег за один проход	6,657,05
1.2.1	C1.2.1	стартогашивальная трубка стока на боковом расширении	пробег за один проход	7,218,81
1.2.2	C1.2.2	стартогашивальная трубка стока на боковом расширении	пробег за один проход	7,083,37
1	C1	стартогашивальная трубка стока на боковом расширении	пробег за один проход	11,270,42
1.1	C1.1	стартогашивальная трубка стока на боковом расширении	пробег за один проход	6,647,05
1.2.2	C1.2.2	стартогашивальная трубка стока на боковом расширении	пробег за один проход	7,083,37
1.2.1.1.4.1.1	C реж. 0,4-0,8 шир.	воздушное зерно на боковом расширении	пробег	1,161,192,19
1.2.1.1.4.1.1	C реж. 1-2 шир.	воздушное зерно на боковом расширении	пробег	3,994,630,00
1.2.1.1.4.2.1	C реж. 0,4-0,8 шир.	воздушное зерно на боковом расширении	пробег	1,074,215,05
1.2.1.1.4.2.1	C реж. 1-2 шир.	воздушное зерно на боковом расширении	пробег	1,864,965,55
1.2.1.1.4.3.1	C реж. 0,4-0,8 шир.	воздушное зерно на боковом расширении	пробег	1,427,781,55
1.2.1.1.1	C реж. 0,4-0,8 шир.	воздушное зерно на боковом расширении	пробег	1,079,404,40

Приложение № 1
к постановлению Министерства

Описание	Описание	Изменение кирпича	Единица измерения	Стандартное значение единицы измерения в Стране наименования
13.1.2.2.4.2	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины в профиле, соответствующее с изменением высоты сечения профиля от 200 до 350 миллиметров, но не имеющее сопоставления с длиной	миллиметр	1760,171,90
13.2.2.3.2	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины в сечении сопоставляемое с изменением высоты сечения профиля от 100 до 200 миллиметров, длина	миллиметр	1303,795,55
13.3.2.2.2	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины в сечении сопоставляемое с изменением высоты сечения профиля от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	3 221,797,64
13.5.1.14.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины в сечении сопоставляемое с изменением высоты сечения профиля от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	5,539,360,00
13.5.2.1.1	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины в сечении сопоставляемое с изменением высоты сечения профиля от 200 до 250 миллиметров, длина	миллиметр	280,750,00
13.5.2.2.1.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины в сечении сопоставляемое с изменением высоты сечения профиля от 200 до 250 миллиметров, длина	миллиметр	1 194,195,37
13.5.2.2.3.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины в сечении сопоставляемое с изменением высоты сечения профиля от 100 до 200 миллиметров, длина	миллиметр	3 792,530,00
13.6.1.11.1	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 50 миллиметров, длина	миллиметр	10,397,570,00
13.6.1.11.1.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 50 миллиметров, длина	миллиметр	3 613,572,00
13.6.1.11.2	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	6,541,270,00
13.6.1.11.3	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 100 до 200 миллиметров, длина	миллиметр	8,773,600,77
13.6.1.11.4.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 200 до 250 миллиметров, длина	миллиметр	3 710,945,08
13.6.1.2.2.1	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	3 900,070,31
13.6.1.2.2.1.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей, соответствующее сопоставлению с изменением высоты сечения профиля от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	1 543,243,66
13.6.1.2.4.1	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 250 миллиметров, длина	миллиметр	9,723,110,00
13.6.2.1.1.1	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	4 761,381,59
13.6.2.1.1.2	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	18,453,236,24
13.6.2.1.1.2.1	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	9,641,799,00
13.6.2.1.1.2.2	C (пояс 1-10-68)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	4,038,955,04
13.6.2.1.1.3.1	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	4,933,761,06
13.6.2.1.1.3.2	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	6,825,590,13
13.6.2.1.1.3.3	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	5,712,714,36
13.6.2.1.1.3.4	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	4,933,441,74
13.6.2.1.1.3.5	C (пояс 0,40 и выше)	изменение ширины профильного сечения профилей от 50 до 100 миллиметров, длина	миллиметр	3,748,684,50

Обозначение	Описание	Написание нерегламент	Единица измерения	Спецификация на группу стендов Страна выпуска и дату изготовления
1.3.6.2.1.4.1	C нрпд_04_08 вак	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		6.332.41.54
1.3.6.2.1.1	C нрпд_10_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		7.383.470.00
1.3.6.2.1.2.1	C нрпд_10_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		10.762.697.7
1.3.6.2.2.1	C нрпд_11_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		9.008.133.31
1.3.6.2.2.3.1	C нрпд_11_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		7.146.118.51
1.3.6.2.2.3.1	C нрпд_11_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		1.328.540.00
1.4.1.3	C нрпд_12_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		2.745.631.59
1.4.1.4	C нрпд_13_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		4.102.111.90
1.4.2.3	C нрпд_13_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		1.386.492.26
1.4.4.1	C нрпд_14_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		595.231.35
1.4.4.4.1	C нрпд_14_08	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		27.498.32
1.4.5.1.1	C нрпд_0_08 вак	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		6.628.211.59
1.4.6.2.1	C нрпд_0_08 вак	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		7.079.631.68
1.4.6.4.1	C нрпд_1_08 вак	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		92.820.96
1.4.6.5.1	C нрпд_1_08 вак	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		139.262.47
1.5.1.1.1	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		111.539.75
1.5.1.1.2	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		302.212.61
1.5.1.2.1	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		766.76.99
1.5.1.2.2	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		14.596.13
1.5.1.2.3	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		8.779.37
1.5.1.3.1	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		26.197.50
1.5.1.3.1	C нрпд_10_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		3.792.36
C	нрпд_0_04	изображение зон граничных условий горючего газового бензина, имеющихся с газом, с горючим газом		3.837.21

Обозначение	Описание	Написание нерегулируемого	Единица измерения	Соответствующий предел стока (стока или за единицу измерения)
15.1.3.2	C ^{прот. 100-4} 15.1.3.2	стартово-реактивное пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 250 ВА и кончая от 100 до 500 ВА	гр/секунду	2,304,59
15.1.3.3	C ^{прот. 100-4} 15.1.3.3	стартово-реактивное пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 250 ВА и кончая от 100 до 500 ВА	гр/секунду	6,481,19
15.1.4.2	C ^{прот. 100-4} 15.1.4.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 400 ВА и кончая от 500 до 1000 ВА	гр/секунду	4,580,32
15.1.5.2	C ^{прот. 100-4} 15.1.5.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 400 до 500 ВА и кончая от 500 до 1000 ВА	гр/секунду	6,713,17
15.1.6.2	C ^{прот. 100-4} 15.1.6.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 1250 ВА и кончая от 1000 до 1500 ВА	гр/секунду	1,275,52
15.2.2.2	C ^{прот. 100-4} 15.2.2.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 1250 ВА и кончая от 1000 до 1500 ВА	гр/секунду	48,173,98
15.2.2.3	C ^{прот. 100-4} 15.2.2.3	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 1250 ВА и кончая от 1000 до 1500 ВА	гр/секунду	39,772,75
15.2.4.2	C ^{прот. 100-4} 15.2.4.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 1250 ВА и кончая от 1000 до 1500 ВА	гр/секунду	16,203,45
15.2.4.3	C ^{прот. 100-4} 15.2.4.3	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 210 до 400 ВА и кончая от 500 до 1000 ВА	гр/секунду	11,034,06
15.2.5.2	C ^{прот. 100-4} 15.2.5.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 60 до 100 ВА и кончая от 100 до 250 ВА	гр/секунду	11,545,92
15.2.5.3	C ^{прот. 100-4} 15.2.5.3	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 400 до 1000 ВА и кончая от 500 до 1000 ВА	гр/секунду	7,391,40
15.2.6	C ^{прот. 100-4} 16.2.6	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 1250 ВА и кончая от 1000 до 1500 ВА	гр/секунду	4,285,86
17.2.1	C ^{прот. 100-10} 17.2.1	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 100 до 1250 ВА и кончая от 1000 до 1500 ВА	гр/секунду	5,006,44
18.1.1	C ^{прот. 100-4} 18.1.1	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	64,128,75
18.2.2	C ^{прот. 100-4 в максимуме} 18.2.2	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	22,121,24
18.2.3	C ^{прот. 100-4 в максимуме} 18.2.3	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	31,127,78
19.1.1	C ^{прот. 100-4 в максимуме} 19.1.1	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	35,241,74
20.1.1	C ^{прот. 100-4 в максимуме} 20.1.1	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	320,430,80
21.1.1	C ^{прот. 100-4 в максимуме} 21.1.1	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	1,718,817,75
22.1.1	C ^{прот. 100-4 в максимуме} 22.1.1	автоматическое пускание (за исключением РТИ) начиная от 250 до 600 ВА и кончая от 250 до 1000 ВА	гр/секунду	1,118,914,41

Обозначение	Образование	Написание изображения	Единица измерения	Срок окончания профильной стадии (Станция 102)
1	CrnN11	Схема 21-1 ВВ-изображение на поверхности ровки на котировальной линии сечения №11, обозначенной на изображении в соответствии с условием №11. Схема 21-1 ВВ-изображение на поверхности ровки на котировальной линии сечения №11, обозначенной на изображении в соответствии с условием №11.	мм	341,64
1.1	CrnN11	Схема 21-1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	171,10
1.2.1	CrnN11.1	Схема 21-1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	281,27
1.2.2	CrnN11.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	176,84
1.3.1.1.4.1.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.1.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	8,047,55
1.3.1.1.4.1.1	C режд. 0-45 в макс N 21.1.4.1.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	7,610,25
1.2.1.1.4.2.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	9,864,74
1.2.1.1.4.3.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.3.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	4,045,10
1.2.1.2.3.1.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.2.3.1.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	21,615,30
1.2.1.2.4.1.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.2.4.1.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	6,74,83
1.2.3.1.3.1.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.3.1.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	3,145,29
1.2.3.1.4.1.2	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.1.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	6,265,05
1.2.3.1.4.2.1	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.1	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	4,935,59
1.2.3.1.4.2.2	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	6,476,29
1.2.3.1.4.2.2	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	3,659,69
1.2.3.1.4.2.2	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	4,911,37
1.2.3.1.4.2.2	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	7,01,121
1.2.3.1.4.2.2	C режд. 0-45 в коск. макс N 21.1.4.2.2	Схема 1 ВВ-изображение изображения технических ограничений на подошве и выше сечения КрнN11	мм	703,44

Описание	Обозначение	Физическое выражение	Единица измерения	Соответствующий признак места (Гранты)	Код соответствия наименованию на 2012 год
1.3.1.2.1.2.1	C	тепл. 0,4 кВ ном.			4,274,21
1.3.1.2.1.2.1	C	тепл. N 3,1.2.1.1			3,902,33
1.3.1.2.1.2.2	C	тепл. 0,4 кВ ном.			4,126,92
1.3.1.2.1.2.2	C	тепл. N 3,1.2.1.1			5,265,22
1.3.1.2.1.2.4	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.2.4	C	тепл. N 3,1.2.1.2			
1.3.1.2.1.2.5	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.2.5	C	тепл. N 3,1.2.1.5			572,96
1.3.1.2.1.3.1	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.3.1	C	тепл. N 3,1.2.1.3.1			2,284,43
1.3.1.2.1.3.2	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.3.2	C	тепл. N 3,1.2.1.2			2,276,65
1.3.1.2.1.3.5	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.3.5	C	тепл. N 3,1.2.1.3.5			5,871,46
1.3.1.2.1.4	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.4	C	тепл. N 3,1.2.1.4			2,659,07
1.3.1.2.1.4.2	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.4.2	C	тепл. N 3,1.2.1.4.2			1,236,23
1.3.1.2.1.4.5	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.1.4.5	C	тепл. N 3,1.2.1.4.5			2,659,79
1.3.1.2.2.1	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.2.1	C	тепл. N 3,1.2.1.1			5,879,20
1.3.1.2.2.1.1	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.2.1.1	C	тепл. N 3,1.2.2.1			1,565,87
1.3.1.2.2.2	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.2.2	C	тепл. N 3,1.2.2.2			14,365,59
1.3.1.2.2.2.1	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.2.2.1	C	тепл. N 3,1.2.2.1			15,911,51
1.3.1.2.2.2.2	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.2.2.2	C	тепл. N 3,1.2.2.2			4,651,03
1.3.1.2.2.3	C	тепл. 0,4 кВ ном.			
1.3.1.2.2.3	C	тепл. N 3,1.2.2.3			17,077,54

Описание	Обозначение	Написание нераспр.	Единица измерения	Стандартизированная таблица стендов [Стенд для 25 единиц измерения]	
13.6.2.2.2	C	прот. 1-0-AB номер N.16.2.2.2	распределение напряжения промышленной частоты (220 В) на 100 вольтметров, на каждое из которых подается напряжение от 50 до 100 вольт	РубинБр	2.2.2.7
13.6.2.2.3.1	C	прот. 0-0-AB номер N.16.2.2.3.1	распределение напряжения промышленной частоты (220 В) на 100 вольтметров, на каждое из которых подается напряжение от 50 до 100 вольт	РубинБр	2.5.76
13.6.2.2.3	C	прот. 1-0-AB номер N.16.2.2.3	распределение напряжения промышленной частоты (220 В) на 100 вольтметров, на каждое из которых подается напряжение от 50 до 100 вольт	РубинБр	2.7.03.41
13.6.2.2.3.2	C	прот. 1-0-AB номер N.16.2.2.3.2	распределение напряжения промышленной частоты (220 В) на 100 вольтметров, на каждое из которых подается напряжение от 50 до 100 вольт	РубинБр	11.25
13.6.2.2.4.1	C	прот. 1-0-AB номер N.16.2.2.4.1	распределение напряжения промышленной частоты (220 В) на 100 вольтметров, на каждое из которых подается напряжение от 50 до 100 вольт	РубинБр	3.378.07
14.1.1.3	C	прот. 1-0-AB номер N.14.1.3	распределение напряжения промышленной частоты (220 В) на 100 вольтметров, на каждое из которых подается напряжение от 50 до 100 вольт	РубинБр	1.339.12
14.1.4	C	прот. 1-0-AB номер N.14.4	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	1.0.2.19
14.1.2.3	C	прот. 1-0-AB номер N.14.2.3	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	18.6.7
14.4.4.1	C	прот. 1-0-AB номер N.4.4.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	15.4.2.73
14.4.5.1.1	C	прот. 0-0-AB номер N.4.5.1.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	1.6.8.65
14.4.5.1.1	C	прот. 0-0-AB номер N.4.5.1.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	1.6.8.65
14.6.2.1	C	прот. 0-0-AB номер N.4.6.2.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	1.11.5.40
14.6.4.1	C	прот. 0-0-AB номер N.4.6.4.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	9.91.75
14.5.1.1	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	18.9.8.70
15.1.1.2	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.2	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	8.77.9.7
15.1.2.3	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.3	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	14.59.9.13
15.1.2.1	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	2.33.9.2
15.1.2.2	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.2	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	6.79.6.9
15.1.2.3	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.3	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	24.19.9.30
15.1.3.1	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.1	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	3.79.2.56
15.1.3.2	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.3.2	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	3.83.7.21
15.1.4.2	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.4.2	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	2.370.2.9
15.1.3.3	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.3.3	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	6.44.7.19
15.1.4.3	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.4.3	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	16.50.2.29
15.1.4.2	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.4.2	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	4.980.5.2
15.1.4.3	C	прот. 0-0-AB номер N.5.1.4.3	распределение напряжения током от 500 до 1000 А	РубинБр	16.13

Обозначение	Обозначение	Написание нерегулируемое	Единица измерения	Стандартизированная таблица стыков (Стандартные соединения, используемые на 2021 год)
I1.2.3.1.4.2.1	C	не прям. 0,45 в тонн масс N 2,1-4,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	10,575-38
I1.2.3.1.4.2.1	C	не прям. 1-3,6	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.2.3.1.4.2.1	C	масс N 2,1-4,2	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	10,547-79
I1.2.3.1.4.3.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 2,1-4,3	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	89,03
I1.2.3.1.4.3.1	C	не прям. 2-3,9	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	2,215-392,6
I1.2.3.2.1.1	C	не прям. 0,49 в тонн масс N 2,1-3,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	10,544-96
I1.2.3.2.1.1	C	не прям. 1-3,8	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	57,954-3
I1.2.3.2.2.1	C	не прям. 1-3,9	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	1,624-0
I1.2.3.2.2.1	C	не прям. 2-3,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.2.3.2.2.1	C	не прям. 2-3,9	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	10,547-79
I1.2.3.2.4.1.1	C	не прям. 2-4,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.2.3.2.4.1.1	C	не прям. 2-4,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	28,240-15
I1.2.3.1.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.2.3.1.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	32,350-64
I1.2.3.1.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	5,645-65
I1.2.3.1.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	694-30
I1.3.1.1.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.3.1.1.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	1,03,35
I1.3.1.1.2.2.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.3.1.1.2.2.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	25,339-55
I1.3.1.1.2.3.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.3.1.1.2.3.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	42,68,64
I1.3.1.2.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.3.1.2.1.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-1,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	3,612,41
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	21,670,38
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	24,83,63
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	3,388,22
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	2,215,69
I1.3.1.2.2.1.1	C	не прям. 0,48 в тонн масс N 3,1-2,1	кодифицированное соединение от 0 до 10 килограммов	РДБСИБУ
I1.4.1.4	C	не прям. 1-3,0	кодифицированное соединение от 0 до 1000 А	РДБСИБУ
I1.4.1.4	C	не прям. 1-3,0	кодифицированное соединение от 0 до 1000 А	4,606,66
I1.5.1.1.1	C	не прям. 10-30 масс N 3,1-1,0	однополюсный выключатель с гасящим устройством РГУ, напряжение 22 кВ, максимальное стабильное напряжение 20 кВ, максимальное значение тока 100 А	РДБСИБУ
I1.5.1.1.2	C	не прям. 10-30 масс N 3,1-1,2	однополюсный выключатель с гасящим устройством РГУ, напряжение 22 кВ, максимальное значение тока 100 А	3,125,21

25 кВА включительно шкафного или юбкового типа

11

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	<p>2</p> <p>При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:</p> <p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_{\text{пп}} = C_{\text{maxN1}} \times N + C_{\text{maxN8}} \times N$
1.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»</p> $T_{\text{пп}} = (C_{\text{maxN1}} \times N) + (C_{\text{maxN2}} \times N) + (C_{\text{maxN3}} \times N) + (C_{\text{maxN4}} \times N) + (C_{\text{maxN5}} \times N) + (C_{\text{maxN6}} \times N) + (C_{\text{maxN7}} \times N) + (C_{\text{maxN8}} \times N)$ <p>где:</p>
C_{maxN1}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исполнением подпункта «б») (руб./кВт)
C_{maxN2}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству воздушных линий (руб./кВт)
C_{maxN3}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству кабельных линий (руб./кВт)
C_{maxN4}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (рекомутеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) и максимальной мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт)
C_{maxN5}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт)
C_{maxN6}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (РТП), за исполнением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
C_{maxN7}	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_{maxN8}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций (РТП) (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»
	$T_{\text{пп}} = C_1 + C_8 \times q$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
	$T_{\text{пп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_5 \times q$
2.3	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (рекомутеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (РТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт)</p> <p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятия по технологическому присоединению предусмотрен на период большие одного года, то стоимость мероприятия, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах гола, соответствующего году утверждения платы; - 50% стоимости мероприятия, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство, ремонт, техническое обслуживание и капитальный вложимости (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на гол, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен). $T_{\text{пп}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$ <p>где</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электростального хозяйства, принадлежащих системным организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний (кроме подпункта «б»), руб. за одно присоединение</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</p> <p>C_i Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям</p>

	для технологического присоединения Заявителя (км)
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство секционирования (рекоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-ом уровне напряжения (руб./шт.)
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство на строительство подстанций уровня напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)
k	Количество пунктов секционирования (рекоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
N _i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
q	Количество точек учета (штук)
Z ₁	Прогнозный индекс 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).

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»)
2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал» АО «АЗ «Урал»)
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
4	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
7	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧПЗ» (АО «ЭСК ЧПЗ»)
8	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
9	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляемая компания» (МУП «ГУК»)
10	Муниципальное унитарное предприятие «Многотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
11	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
12	Негубличное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)
13	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
14	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – Филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД») (Южно-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

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
16	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
17	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешнл Билдинг Констракшн» (ООО «ЛБК»)
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 «Энергоресурс» (ООО СК «Энер»)
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 Маяк» (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 АЛЬТАЙ» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АЛЬТАЙ»)
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 «ЭТС»)
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 настила» (ПАО «ЧПСЗ-ПРОФНАСТИЛ»)
41	Федеральное государственное унитарное предприятие «Грибостроительный завод» (ФГУП «Грибостроительный завод»)
42	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Лонкарб Графит» (ООО «Лонкарб Графит»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания "Уралэлектромонтаж"» (ООО ПК «УЭМ»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «ЭРГО» (ООО «ЭРГО»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «ЗлатЭнерго» (ООО «ЗлатЭнерго»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтЭлектросетьСервис» (ООО «ТНС»)
48	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания» (АО «ЕЭСК»)