



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П О 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

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 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 репитуционных 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

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 объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электроетевого хозяйства сетевых организаций.

7. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженный на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном 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 организации 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 электроетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, 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 передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 9-10 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых 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.

Министр



Т.В. Кучип

Приложение № 1
к постановлению Министерства
территориального регулирования
и энергетики Челябинской
области
от 27 декабря 2021 г. № 83/2

Область	Область	Наименование тарифов	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1	С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих к электрическим сетям сетевой организации, 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 организации 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 электроетевого хозяйства сетевых организаций	руб/кВт за единицу присоединения	13 885,86
1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя	руб/кВт за единицу присоединения	6 647,05
1.2	С1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проведение выделенных технических работ заявителя, указанных в абзаце втором пункта 24. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	7 083,37
1.2.1	С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце первом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	12 848,81
1.2.2	С1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проведение выделенных технических работ заявителя, указанных в абзаце втором пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	7 083,37
1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя	руб/кВт за единицу присоединения	6 647,05
1.2	С1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проведение выделенных технических работ заявителя, указанных в абзаце втором пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	7 083,37
1.2.1	С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце первом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	13 770,42
1.2.2	С1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проведение выделенных технических работ заявителя, указанных в абзаце втором пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	6 647,05
1.2.1.1	С1.2.1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце первом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	1 161,1921 19
1.2.1.2	С1.2.1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце втором пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	3 994,658 00
1.2.1.3	С1.2.1.3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце третьем пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	1 071,716 65
1.2.1.4	С1.2.1.4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце четвертом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	1 864,986 56
1.2.1.5	С1.2.1.5	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце пятом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	1 421,744 85
1.2.1.6	С1.2.1.6	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце шестом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	9 848,032 72
1.2.1.7	С1.2.1.7	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подключение и ввод в эксплуатацию технологических устройств заявителя, указанных в абзаце седьмом пункта 24. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб/кВт за единицу присоединения	1 299,484 40

Обозначение	Обозначение	Наименование оборудования	Единица измерения	Стандартное тарифное ставка / Цена за единицу измерения по состоянию на 2012 г.
1.3.1.2.1.1	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	318,467,00 2298,511,02
1.3.1.2.1.2	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.2	р/б/б/б/б	439,465,70 3769,277,07
1.3.1.2.1.3	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.3 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.3	р/б/б/б/б	5394,926,53 6495,797,08
1.3.1.2.1.4	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.4 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.4	р/б/б/б/б	428,208,99
1.3.1.2.1.5	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.5 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.5	р/б/б/б/б	671,971,09
1.3.1.2.1.6	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.6 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.6	р/б/б/б/б	7232,820,24
1.3.1.2.1.7	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.7 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.7	р/б/б/б/б	9299,231,09
1.3.1.2.1.8	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.8 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.8	р/б/б/б/б	9248,797,08
1.3.1.2.1.9	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.9 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.9	р/б/б/б/б	4114,664,65
1.3.1.2.1.10	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.10 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.10	р/б/б/б/б	3272,255,77
1.3.1.2.1.11	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.11 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.11	р/б/б/б/б	6697,259,29
1.3.1.2.1.12	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.12 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.12	р/б/б/б/б	1,954,487,88
1.3.1.2.1.13	С	ИЗМ: 1.3.1.2.1.13 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.13	р/б/б/б/б	836,015,70
1.3.1.2.2.1	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.1	р/б/б/б/б	4,651,793,75
1.3.1.2.2.2	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.2	р/б/б/б/б	2,801,656,93
1.3.1.2.2.3	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.3 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.3	р/б/б/б/б	1,672,463,81
1.3.1.2.2.4	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.4 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.4	р/б/б/б/б	9,603,931,17
1.3.1.2.2.5	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.5 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.5	р/б/б/б/б	1,278,900,00
1.3.1.2.2.6	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.6 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.6	р/б/б/б/б	4,939,668,74
1.3.1.2.2.7	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.7 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.7	р/б/б/б/б	6,039,801,17
1.3.1.2.2.8	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.8 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.8	р/б/б/б/б	6,423,867,96
1.3.1.2.2.9	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.9 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.9	р/б/б/б/б	4,216,663,55
1.3.1.2.2.10	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.10 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.10	р/б/б/б/б	2,191,320,00
1.3.1.2.2.11	С	ИЗМ: 1.3.1.2.2.11 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.2.11	р/б/б/б/б	5,227,709,40

Обозначение	Обозначение	Наименование оборудования	Единица измерения	Стандартное тарифное ставка / Цена за единицу измерения по состоянию на 2012 г.
1.3.1.2.4.2	С	ИЗМ: 1.3.1.2.4.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.4.2	р/б/б/б/б	1,760,171,90
1.3.2.1.2.2	С	ИЗМ: 1.3.2.1.2.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.2	р/б/б/б/б	1303,799,55
1.3.3.2.2.2	С	ИЗМ: 1.3.3.2.2.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.2	р/б/б/б/б	3,227,797,64
1.3.3.1.4.1	С	ИЗМ: 1.3.3.1.4.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	5,329,600,00
1.3.3.1.1.1	С	ИЗМ: 1.3.3.1.1.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	280,720,00
1.3.3.2.1.1	С	ИЗМ: 1.3.3.2.1.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	1,194,195,37
1.3.3.2.3.1	С	ИЗМ: 1.3.3.2.3.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	3,292,250,00
1.3.6.1.1.1	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	10,977,700,00
1.3.6.1.1.2	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	3,613,932,00
1.3.6.1.1.3	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.3 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	6,524,270,60
1.3.6.1.1.4	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.4 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	8,773,609,27
1.3.6.1.2.1	С	ИЗМ: 1.3.6.1.2.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	3,729,945,08
1.3.6.1.1.1	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	3,000,090,31
1.3.6.1.1.2	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	1,242,242,66
1.3.6.1.1.3	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.3 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	9,221,110,00
1.3.6.1.1.4	С	ИЗМ: 1.3.6.1.1.4 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	4,764,848,19
1.3.6.2.1.1	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.1 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	9,245,799,00
1.3.6.2.1.2	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.2 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	19,520,516,34
1.3.6.2.1.3	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.3 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	4,648,955,64
1.3.6.2.1.4	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.4 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	4,929,444,74
1.3.6.2.1.5	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.5 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	4,323,791,06
1.3.6.2.1.6	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.6 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	6,324,290,13
1.3.6.2.1.7	С	ИЗМ: 1.3.6.2.1.7 ИЗМ: 1.10-Д ИЗМ: 1.12.1.1	р/б/б/б/б	3,746,684,50

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	2	Формула платы за технологическое присоединение
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»	$T_{\text{п}} = C_{\text{max}N1} \times N + C_{\text{max}N8} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	$T_{\text{п}} = (C_{\text{max}N1} \times N) + (C_{\text{max}N2} \times N) + (C_{\text{max}N3} \times N) + (C_{\text{max}N4} \times N) + (C_{\text{max}N5} \times N) + (C_{\text{max}N6} \times N) + (C_{\text{max}N7} \times N) + (C_{\text{max}N8} \times N)$
где:		
$C_{\text{max}N1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 1б (за исключением подпункта «б»)) (руб./кВт)	
$C_{\text{max}N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)	
$C_{\text{max}N3}$	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)	
$C_{\text{max}N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)	
$C_{\text{max}N5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТПП) (руб./кВт)	
$C_{\text{max}N6}$	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)	
$C_{\text{max}N7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	
$C_{\text{max}N8}$	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 предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
	$T_{\text{п}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times q$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузоров, 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 уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)
	$T_{\text{п}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$
	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:
	- 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 «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).
где	$T_{\text{п}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N}{2} + \frac{C_6 \times N}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$
	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 1б Методических указаний (кроме подпунктов «б»)), руб. за одно присоединение
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
C_2	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)
C_3	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям
L_1	

	для технологического присоединения Заявителя (км)
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (ректотуревров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на I-ом уровне напряжения (руб./лпг.)
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 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 строительстве 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 (ректотуревров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
М ₁	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
ч	Количество точек учета (штук)
И 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).

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
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 «Гранэнерго» (АО «Гранэнерго»)
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 «Вышневолоцкий горно-обогатительный комбинат» (АО «Вышневолоцкий ГОК»)
13	Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
14	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская железная дорога) (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»))
15	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
16	Общество с ограниченной ответственностью «ЗлатЭнергоТелеком» (ООО «ЗлатЭнергоТелеком»)
17	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенл Билдинг Констракшн» (ООО «ИВК»)
18	Общество с ограниченной ответственностью «Каспийская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каспийская 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 электроосетевая 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 «ЭнР»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Грансэнерго» (ООО «Грансэнерго»)
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 «Электроосетевая компания» (ООО «ЭСК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электроосетевая компания» (ООО «Электроосетевая компания»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
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 «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 Графит» (ООО «Донкарб 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 «ГраннефтьЭлектроСервис» (ООО «ТЭС»)
48	Акционерное общество «Екатеринбургская электроосетевая компания» (АО «ЕЭСК»)