



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 января 2020 г.

№ 1/2

город Челябинск

Об исправлении описки в постановлении Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 г. № 104/1

В соответствии с 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 10 января 2020 г. № 1 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Исправить описку, допущенную при изготовлении постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 № 104/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год».

В пункте 1 таблицы 1 приложения 1 к указанному постановлению вместо значения «12 696,73» следует читать «12 694,73».

Министр

Т.В. Кучиц



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 10 января 2020 № 1

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

- Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
- Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
- Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)
- Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРИЭ
- Шабалин А.Г. - представитель НП «Совет рынка»
- Бондаренко Е.Л. - представитель Челябинского УФАС России

В работе Правления принимали участие:

- Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТРИЭ
- Спиридонова И.В. - главный специалист отдела МТРИЭ

Повестка дня:

Дополнительный вопрос 7: Об исправлении описки в постановлении
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1.

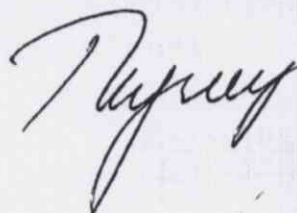
Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись
мнениями, Правление МТРИЭ решило:

Исправить описку, допущенную при изготовлении постановления
Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1 «Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2020 год».

В пункте 1 таблицы 1 приложения 1 к указанному постановлению вместо значения «12 696,73» следует читать «12 694,73».

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	5 чел. 0 чел. 1 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Лябова Е.В.	за			
5	Просвирин Е.С.	за			
6	Шабалин А.Г.	против			
7	Бондаренко Е.Л.	не голосует			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. 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), 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 подавать заявку, составляющей не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. 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.

6. 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



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2019

№ 104/1

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 № 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 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 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 30 декабря 2019 № 104 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области **ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. 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 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 сетевых организаций.

8. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных 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 электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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 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.

10. 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 - 9 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

11. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г.

Министр

Т.В. Кучиц



Приложение 1

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 № 1 04/1

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)

(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за 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 подпункта «б»).	руб. за одно присоединение	12 696,73
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 984,04
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуру, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 710,69

в том числе:

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на устройствах с силой тока свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на устройствах с силой тока не более 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи					
1.1.	Материал опоры - деревянные					
1.1.1.	Тип провода - изоляционный					
1.1.1.1.	Материал провода - алюминий					
1.1.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс. руб./км	511,56	771,38		0
	до 1 кВ	тыс. руб./км	3 904,63	1 323,71		0
1.1.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс. руб./км	945,89	1 248,88		0
	до 1 кВ	тыс. руб./км	2 159,61	2 750,23		0
1.1.1.4.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	тыс. руб./км	1 400,12	1 400,12		0
	до 1 кВ	тыс. руб./км				
1.1.2.	Тип провода - неизолированный					
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминий					
1.1.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс. руб./км	880,90	1 566,06		0
	до 1 кВ	тыс. руб./км	1 290,48	2 818,51		0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминий					
1.1.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс. руб./км	126,53	833,15		0
	до 1 кВ	тыс. руб./км				
1.1.2.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс. руб./км	10 450,95	10 450,95		0
	до 1 кВ	тыс. руб./км				
1.2.	Материал опоры - металлические					
1.2.1.	Тип провода - изоляционный					

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			в отношении в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)
			в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)			
1	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 713,18		3	673,08	0	6
	35 кВ	тыс.руб./км	79 419,13			79 419,13	0	0
	110 кВ	тыс.руб./км	18 396,66			18 396,66	0	0
1.3.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 958,03			2 958,03	0	0
	110 кВ	тыс.руб./км	43 453,04			43 453,04	0	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминевый							
1.3.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 331,65			576,03	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 596,92			1 213,76	0	0
1.3.2.4.3	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 067,51			1 067,51	0	0
1.4.	Подвеска провода по существующим опорам							
1.4.1.	Тип провода - изолированный							
1.4.1.4.	Материал провода - алюминевый							
1.4.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	351,01				0	0
1.4.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	602,51				0	0
1.4.1.4.2.	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	519,92				0	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи							
2.1.	Способ прокладки - в траншеях							
2.1.1.	Однофазные							
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией							
2.1.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 082,30				0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 851,11				0	0
2.1.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 935,92			1 935,92	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 621,19			1 860,18	0	0
2.1.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 410,53			1 870,62	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 755,60			5 595,06	0	0
2.1.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 063,88			2 605,50	0	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			в отношении в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)
			в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)	в отношении залившей, осуствляющих технологические мероприятия по устройству связи 150 кВт (на территории городских населенных пунктов)			
1	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 286,33		4	2 286,33	0	6
1.2.1.4	Материал провода - алюминевый							
1.2.1.4.1	Сечение провода - 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 286,33			2 286,33	0	0
1.2.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 449,68			2 449,68	0	0
1.2.2	Тип провода - неизолированный							
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый							
1.2.2.3.2	Сечение провода - от 50 до 100 мм2 включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 870,59				0	0
1.2.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./км	15 387,09			16 110,28	0	0
	110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79			12 418,79	0	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные							
1.3.1.	Тип провода - изолированный							
1.3.1.3.	Материал провода - сталеалюминевый							
1.3.1.3.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	628,87				0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	660,06				0	0
1.3.1.3.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./км	909,01				0	0
1.3.1.4.	Материал провода - алюминевый							
1.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	927,54			610,99	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 193,23			1 445,69	0	0
1.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	991,44			1 243,94	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 812,92			1 708,76	0	0
1.3.1.4.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 346,12			598,71	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 846,61			1 278,96	0	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный							
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый							
1.3.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./км	715,21			531,80	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 108,23			967,43	0	0
	35 кВ	тыс.руб./км	8 413,00			8 413,00	0	0
1.3.2.3.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно							

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия по модернизации устройств связи 150 кВт (на территориях городских округов населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия по модернизации устройств связи 150 кВт (на территориях городских округов населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия по модернизации устройств связи 150 кВт (на территориях городских округов населенных пунктов)
1	6-10 кВт	тыс.руб./км	4	5	6
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией		5 242,75	12 203,87	0
2.1.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	1 016,61	1 016,61	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	1 614,26	1 000,86	0
2.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	3 199,50	3 199,50	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	8 723,66	3 314,67	0
2.1.1.2.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	3 156,75	1 239,88	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	1 090,94	4 313,08	0
2.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	5 801,80	5 801,80	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	3 500,94	3 352,96	0
2.1.2.	Многоязычные				
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	1 061,99	1 57,82	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	566,19	566,19	0
2.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	2 938,24	2 254,84	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	2 779,34	2 481,39	0
2.1.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	2 056,56	3 187,98	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	3 041,90	2 355,06	0
2.1.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	4 453,21	3 795,98	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	3 188,67	2 768,00	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	839,90	1 773,01	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	2 396,15	2 263,82	0
2.1.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	1 532,21	1 532,21	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	2 729,93	1 980,82	0
2.1.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	1 278,90	1 341,52	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия по модернизации устройств связи 150 кВт (на территориях городских округов населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия по модернизации устройств связи 150 кВт (на территориях городских округов населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия по модернизации устройств связи 150 кВт (на территориях городских округов населенных пунктов)
1	6-10 кВт	тыс.руб./км	3	4	6
2.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно		3 889,58	2 358,41	0
	до 1 кВт	тыс.руб./км	2 951,24	2 951,24	0
	6-10 кВт	тыс.руб./км	5 050,15	5 897,20	0
2.5.	Способ прокладки - в туннелях и эстакадах				
2.5.1.	Одножильные				
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.1.1.4	Сечение провода - от 200мм ² до 500 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	5 539,36	5 539,36	0
2.5.2.	Многоязычные				
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	280,73	280,73	0
2.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.5.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	3 792,55	3 792,55	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение				
2.6.1.	Одножильные				
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	10 397,57	10 397,57	0
2.6.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	2 977,18	2 497,28	0
2.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	6 117,73	5 445,54	0
2.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	501,35	501,35	0
2.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	1 479,62	1 479,62	0
2.6.1.2.4.	Сечение провода - от 200 мм ² до 500 мм ² включительно				
	6-10 кВт	тыс.руб./км	9 723,11	0	0
2.6.2.	Многоязычные				
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВт	тыс.руб./км	2 271,47	3 730,34	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)					
			1	2	3	4	5	6
1	6-10 кВ	тыс.руб./кв		9 615,79	-			0
2.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 160 мм ² включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./кв		3 109,79				0
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		9 615,79				0
2.6.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./кв		4 579,29				0
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		16 016,78				0
2.6.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./кв		7 650,30				0
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		7 387,47				0
2.6.2.2.	Кабель с бумажной изоляцией							
2.6.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		11 353,98				
2.6.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		2 111,05				0
2.6.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно							
	до 1 кВ	тыс.руб./кв		1 328,45				0
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		7 207,32				0
2.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./кв		2 941,46				0
А.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов сезонной изоляции (реклаузеры, распределительных пунктов, переключательных пунктов)							
3.1.	Реклаузер							
3.1.1.	6-10 кВ	тыс.руб./шт		393,30				0
3.1.2.	6-10 кВ	тыс.руб./шт		1 977,74				0
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		393,30				0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		1 085,84				0
	35 кВ	тыс.руб./шт		484,45				0
3.1*	Реклаузер с функцией учета электроэнергии							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		1 735,27				0
	35 кВ	тыс.руб./шт		5 128,97				0
3.2.	Распределительные пункты (РП)							
3.2.1.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		602,13				0
3.2.2.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		6 787,76				0
3.4.	Резервирование							

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)					
			1	2	3	4	5	6
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		173,53			106,69	0
3.4.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно							
	35 кВ	тыс.руб./шт		566,21			566,21	0
3.5.	Шкаф силовой распределительный с измерительным комплексом							
	до 1 кВ	тыс.руб./шт		41,39			67,06	0
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		324,26			324,26	0
3.6.	Расширение распределительных устройств (панели ШО, ячейки с ВН, ячейки с ВВ)							
	до 1 кВ	тыс.руб./шт		88,33			88,33	0
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		951,55			951,55	0
3.7.	Трансформатор связи							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		489,59			489,59	0
3.8.	ВЧ магистраль							
	110 кВ	тыс.руб./шт		3 350,31			3 350,31	0
3.9.	Шкаф силовой распределительный (панели ШНН) применяется в случае отсутствия возможности расширения распределительных устройств							
	до 1 кВ	тыс.руб./шт		1 011,97			1 011,97	0
3.10.	Прибор учета электроэнергии для расчетно-контрольного учета электроэнергии в ТП/РП							
	до 1 кВ	тыс.руб./шт		43,71			43,71	0
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		74,50			74,50	0
	35 кВ	тыс.руб./шт		54,27			54,27	0
3.11.	Устройства РЗА с ЭСУД							
	6-10 кВ	тыс.руб./шт		9 071,70			9 071,70	0
	35 кВ	тыс.руб./шт		53 260,70			53 260,70	0
	110 кВ	тыс.руб./шт		56 518,16			56 518,16	0
3.12.	Измерительный комплекс электрической энергии							
	до 1 кВ однофазный	тыс.руб./шт		12,68			12,68	0
	6-10 кВ трехфазный	тыс.руб./шт		60,08			60,08	0
	35 кВ	тыс.руб./шт		287,56			287,56	0
	110 кВ	тыс.руб./шт		2 383,43			2 383,43	0
	110 кВ	тыс.руб./шт		6 992,21			6 992,21	0
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)							
4.1.1.	Однотрансформаторные							
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА	тыс.руб./кВт		11,29			19,51	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			4	5	6
1					
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	6,55	11,11	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,13	3,98	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,61	10,05	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	6,13	2,32	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	1,28	2,08	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	12,63	6,39	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,45	17,81	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,69	4,98	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	5,42	3,88	0
4*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 35/0,4, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4*1.	Однотрансформаторные				
4*1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	639,87	639,87	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	64,13	64,13	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			4	5	6	
1						
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	4,29	4,29	0	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше					
		тыс.руб./кВт	14,28	11,99	0	



Г.В. Куниц

Министр

Г.В. Куниц

Приложение 2

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 № 104/1

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний

(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	2	3	4	5
1	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
1	С _{1 макс} Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний.	руб./кВт	287,07	
в том числе:				
1.1.	С _{1.1} Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	137,08	
1.2.	С _{1.2} Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуру, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	149,99	

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2020 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
1	С ₂ Ставка на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий	руб./кВт	5 250,60	5 674,91
		руб./кВт	1 650,30	6 317,90
		руб./кВт	1 143,64	1 143,64
		руб./кВт	284,42	284,42
2	С ₃ Ставка на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	руб./кВт	601,35	4 617,72
		руб./кВт	1 281,07	1 347,91
3.	С ₄ Ставка на единицу максимальной мощности на осуществление пунктов секционирования (реклауэров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	797,97	797,97
		руб./кВт	2 467,82	2 494,72
		руб./кВт	32 296,43	32 296,43
		руб./кВт	4 113,80	3 057,15
3.1.	Распределительные пункты (РН)	руб./кВт	2 472,33	0
3.1.1.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	797,97	0
3.1.2.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	2 467,82	0
3.1.3.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт	4 113,80	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	3 057,15	0
3.2.	Распределительные пункты (РН)	руб./кВт	2 472,33	0
3.2.1.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт	2 472,33	0
3.2.2.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	4 113,80	0
3.2.3.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	3 057,15	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт	913,32	0
3.3.	Распределительные пункты (РН)	руб./кВт	913,32	0
3.3.1.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт	913,32	0
3.3.2.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	913,32	0
3.3.3.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	913,32	0
3.3.4.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт	913,32	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских поселений (пунктов) населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских поселений (пунктов) населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских поселений (пунктов) населенных пунктов)
			руб./кВт	руб./кВА			
3.5.	Шкаф основной распределительный с индивидуальным оборудованием	руб./кВт	2 759,33	3 576,53	0	0	0
4.	С ₅	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.1.1.	Однотрансформаторные						
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	11 285,45	19 508,94	0	0	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 545,56	11 108,44	0	0	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 126,75	3 984,47	0	0	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 605,34	10 050,98	0	0	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	6 132,35	2 318,83	0	0	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0	0	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более						
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 632,67	6 389,03	0	0	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	13 449,32	17 813,10	0	0	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 690,24	4 978,96	0	0	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских поселений (пунктов) населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских поселений (пунктов) населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских поселений (пунктов) населенных пунктов)
			руб./кВт	руб./кВА			
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 423,99	3 879,45	0	0	0
5.	С ₆	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)						
5.1.1.	Однотрансформаторные						
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0	0	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более						
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0	0	0
6.	С ₇	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	14 277,05	11 991,69	0	0	0

Министр

Т.В. Куниц



Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 1 04/1

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 ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»
где	
$C1^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
$C2^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
$C3^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
$C4^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
$C5^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
$C6^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C7^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжений 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизованных тарифных ставок:
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклаузеров, 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)
	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексировается следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за годового периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.
	$T_m = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_1 + C_3 \times L_1 \times Z_1 + C_4 \times k \times Z_1 + C_5 \times N_1 \times Z_1 + C_6 \times N_1 \times Z_1 + C_7 \times N_1 \times Z_1}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_2 + C_3 \times L_1 \times Z_2 + C_4 \times k \times Z_2 + C_5 \times N_1 \times Z_2 + C_6 \times N_1 \times Z_2 + C_7 \times N_1 \times Z_2}{2} \right)$
где	Стандартизованная 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_1	Стандартизованная 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	Стандартизованная 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)

L ₁	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
C ₁	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
C ₂	Стандартизованная 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)
C ₃	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
k	Количество пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
N	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
Z ₁	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
Z ₂	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Министр



Т. В. Кучин

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерг» (Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг»)
2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал»» (АО «Автомобильный завод «Урал»», АО «АЗ «Урал»)
3	Акционерное общество «Оборонэнерг» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерг») Филиал «Уральский»
4	Акционерное общество «Горэлэктросеть»» (АО «Горэлэктросеть»»)
5	Акционерное общество «Грансэнерг»» (АО «Грансэнерг»»)
6	Акционерное общество «Челябское авиапредприятие»» (АО «ЧАП»)»
7	Акционерное общество «Электросеть»» (АО «Электросеть»»)
8	Акционерное общество «Энергостевая Компания ЧТПЗ»» (АО «ЭСК ЧТПЗ»»)
9	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНП-ОПРОМ-ЧЭЗ»)
10	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
11	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ»» (МУП «КОММЕТ»»)
12	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания»» (МУП «ГУК»»)
13	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети»» (МУП «КЭС»»)
14	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети»» (МУП «ЭТС»»)
16	Непубличное акционерное общество «Винновоторский горно-обогатительный комбинат»» (АО «Винновоторский ГОК»»)
17	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калыворочный завод «ММК-Метиз»» (ОАО «ММК-Метиз»»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
18	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»)
19	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
20	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
21	Общество с ограниченной ответственностью «Элэнерготелеком» (ООО «Элэнерготелеком»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешел Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
24	Общество с ограниченной ответственностью Завод строительной индустрии «ЕММА» (ООО «ЕММА»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
31	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
38	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк» (ООО «ЭКМ»)
39	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
40	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»), г. Екатеринбург
41	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»), г. Сатка
42	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
47	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
48	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
49	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
50	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк»» (ФГУП «ПО «Маяк»»)

Министр

Т.В. Кучид

