



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 июля 2020 г.

№ 30/8

город Челябинск

О внесении изменения в постановление 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 16 июля 2020 г. № 30 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложения 2 и 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 г. № 104/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год» изменения, изложив их в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности Министра

А.А. Дрыга

Приложение 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 г. № 104/1
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 16 июля 2020 г. № 30/8)

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 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.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	287,07
	в том числе:			
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	137,08
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	149,99

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 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 свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	Ставка α_2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 250,60	5 674,91	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	1 650,30	6 317,90	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 143,64	1 143,64	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	284,42	284,42	0
2	Ставка α_3	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
	до 1 кВ	руб./кВт	601,35	4 617,72	0
	6-10 кВ	руб./кВт	1 281,07	1 347,91	0
3.	Ставка α_4	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	797,97	797,97	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 467,82	2 494,72	0
	35 кВ	руб./кВт	32 296,43	32 296,43	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	4 113,80	3 057,15	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	913,32	947,47	0
3.5.	Шкаф силовой распределительный с измерительным комплексом				

№ 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 свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
	до 1 кВ	руб./кВт	2 759,33	3 576,53	0
4.	C_{5}^{maxN}	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
4.1.	Трансформаторные подстанции (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
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 545,56	11 108,44	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 126,75	3 984,47	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 605,34	10 050,98	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	6 132,35	2 318,83	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	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
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	13 449,32	17 813,10	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 690,24	4 978,96	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 423,99	3 879,45	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 свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
5.	<i>СталлN</i> C ₆	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
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
6.	<i>СталлN</i> C ₇	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	14 277,05	11 991,69	0

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 г. № 104/1
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 16 июля 2020 г. № 30/8)

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

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C1^{maxN} \times N$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$T_{тп} = (C1^{maxN} \times N) + (C2^{maxN} \times N) + (C3^{maxN} \times N) + (C4^{maxN} \times N) + (C5^{maxN} \times N) + (C6^{maxN} \times N) + (C7^{maxN} \times N)$	
	где:	
	$C1^{maxN}$	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
	$C2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	$C3^{maxN}$	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)
	$C4^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C5^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	$C6^{maxN}$	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)
	$C7^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

	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»	
	$T_{тп} = C_1$	
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1$	
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
	$T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1$	
	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, индексируется 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 половину 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.	
	$T_{тп} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_1}{2} \right) +$ $+ \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_2}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_2}{2} \right)$	
	где	
	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	L _i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)