



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

21.12.2020

г. Тамбов

№ 174-7

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 21.12.2020 № 69 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области, на 2021 год согласно приложению № 1.

2. Установить единые ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2021 год согласно приложению № 2.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2021 год согласно приложению № 3.

4. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), принадлежащих заявителям, владеющим объектами, отнесенными 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 необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей (с НДС).

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии со стандартизированными тарифными ставками согласно пункту 1 настоящего приказа или по ставкам за единицу максимальной мощности согласно пункту 2 настоящего приказа на объем увеличения максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии со стандартизированными тарифными ставками согласно пункту 1 настоящего приказа или по ставкам за единицу максимальной мощности согласно пункту 2 настоящего приказа за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также с учетом установленных пунктом 3 настоящего приказа формул платы за технологическое присоединение по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение трех лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии со стандартизированными

тарифными ставками согласно пункту 1 настоящего приказа или по ставкам за единицу максимальной мощности согласно пункту 2 настоящего приказа пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 мощности ранее присоединенных 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с 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.

5. Включить объем выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по 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 необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области в размере 88783,22 тысяч рублей;

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 13000,44 тысяч рублей;

акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» в размере 9643,35 тысяч рублей;

открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Тамбовской области в размере 1101,21 тысяч рублей;

акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Тамбовской области в размере 35,7 тысяч рублей.

Включить объем выпадающих доходов от строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемых в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт в тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям:

публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Тамбовской области в размере 46362,84 тысяч рублей;

акционерного общества «Тамбовская сетевая компания» в размере 6300,2 тысяч рублей;

акционерного общества «Объединенные региональные электрические сети Тамбова» в размере 10435,3 тысяч рублей.

6. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 20.12.2019 № 207-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2020 год» с 01.01.2021.

7. Направить настоящий приказ для официального опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru) и в газете «Тамбовская жизнь».

8. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

		100-200 мм4	x	x	5 480 493,71	x	5 480 493,71	x	x
		200-500 мм4	5 899	5 899	7 452 632,27	x	7 452 632,27	x	x
			856,88	856,88					
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./лт.)									
С4	распределительные пункты номинальн вкл током	от 100 до 250 А вкл	872 777,45	872 777,45	x	x	x	x	x
		от 500 до 1000 А вкл	8 650	8 650	x	x	x	x	x
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)									
С5	трансформаторные подстанции и 6-10/0,4	однотрансформаторные до 25 кВА вкл	21 845,57	21 845,57	x	x	x	x	x
		25-100 вкл	7 574,87	7 574,87	x	x	x	x	x
		100-250 вкл	4 596,53	4 596,53	x	x	x	x	x
		250-400 вкл	2 672,39	2 672,39	x	x	x	x	x
		420-1000 вкл	2 207,51	2 207,51	x	x	x	x	x
С8	двухтрансформаторные и более	100-250 вкл	4 778,95	4 778,95	x	x	x	x	x
		250-400 вкл	2 975,14	2 975,14	x	x	x	x	x
		420-1000 вкл	2 857,75	2 857,75	x	x	x	x	x
Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)									
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	однофазны с	14997,14	14997,14	x	x	x	x	x
		трехфазны с	23084,15	23084,15	328465,87	x	328465,87	x	x
		полукосвенного включения, с ТТ	28924,08	28924,08	x	x	x	x	x
		косвенного включения	x	x	146980,43	x	146980,43	x	x

Примечание:

* Стандартизованные тарифные ставки С1, С2, С3, С4, С5, С8 установлены в ценах периода регулирования, не применяются для заявителей льготной категории, для которых плата составляет не более 550 руб. (с НДС). Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизованные тарифные ставки С2, С3, С4, С5 равны нулю.

** Стандартизованная тарифная ставка С3 рассчитана исходя из прокладки одного кабеля в траншее.



Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области

С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2020 № 144-7

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Тамбовской области на 2021 год

(без НДС)

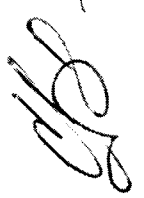
Условные обозначения	Дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ				Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)*			
	1	2	3	4	5	6	7	8
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	до 15 кВт, включительно	868,13	868,13	868,13	868,13	868,13	868,13
		свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	219,11	219,11	219,11	219,11	219,11	219,11
		свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)								
C1.2		до 15 кВт, включительно	413,83	868,13	868,13	868,13	868,13	868,13
		свыше 15 кВт до 150 кВт, включительно	104,45	219,11	219,11	219,11	219,11	219,11
		свыше 150 кВт до 670 кВт, включительно	10,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи								
C2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными проводами	стальные	до 50 мм2	21 490,29	21 490,29	21 490,29	21 490,29	21 490,29
		стальные	50-100 мм2	29 167,60	29 167,60	29 167,60	29 167,60	29 167,60
		сталеалюминиевым	до 50 мм2	8 790,31	8 790,31	8 790,31	8 790,31	8 790,31
		сталеалюминиевым	50-100 мм2	6 989,57	6 989,57	6 989,57	6 989,57	6 989,57
		алюминиевым	100-200 мм2	645,78	645,78	645,78	645,78	645,78
		алюминиевым	до 50 мм2	7 791,30	7 791,30	7 791,30	7 791,30	7 791,30
		алюминиевым	50-100 мм2	4 133,47	4 133,47	4 133,47	4 133,47	4 133,47
		алюминиевым	100-200 мм2	2 550,07	2 550,07	2 550,07	2 550,07	2 550,07
		сталеалюминиевым	до 50 мм2	9 649,04	9 649,04	9 649,04	9 649,04	9 649,04
		сталеалюминиевым	50-100 мм2	x	x	x	x	x
C3	кабельные линии в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией	стальные	до 50 мм2	21 490,29	21 490,29	21 490,29	21 490,29	21 490,29
		стальные	50-100 мм2	29 167,60	29 167,60	29 167,60	29 167,60	29 167,60
		сталеалюминиевым	до 50 мм2	8 790,31	8 790,31	8 790,31	8 790,31	8 790,31
		сталеалюминиевым	50-100 мм2	6 989,57	6 989,57	6 989,57	6 989,57	6 989,57
		алюминиевым	100-200 мм2	645,78	645,78	645,78	645,78	645,78
		алюминиевым	до 50 мм2	7 791,30	7 791,30	7 791,30	7 791,30	7 791,30
		алюминиевым	50-100 мм2	4 133,47	4 133,47	4 133,47	4 133,47	4 133,47
		алюминиевым	100-200 мм2	2 550,07	2 550,07	2 550,07	2 550,07	2 550,07
		сталеалюминиевым	до 50 мм2	9 649,04	9 649,04	9 649,04	9 649,04	9 649,04
		сталеалюминиевым	50-100 мм2	x	x	x	x	x
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи								
C3	кабельные линии в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией	стальные	до 50 мм2	21 490,29	21 490,29	21 490,29	21 490,29	21 490,29
		стальные	50-100 мм2	29 167,60	29 167,60	29 167,60	29 167,60	29 167,60
		сталеалюминиевым	до 50 мм2	8 790,31	8 790,31	8 790,31	8 790,31	8 790,31
		сталеалюминиевым	50-100 мм2	6 989,57	6 989,57	6 989,57	6 989,57	6 989,57

многоязычные кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения	изоляция с бумажной изоляцией	50-100 мм2	2 711,61	x	0,00	
		100-200 мм2	2 198,89	406,08	406,08	
	изоляция одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	200-500 мм2	591,26	x	0,00	
		до 50 мм2	x	1 435,92	1 435,92	
		50-100 мм2	2 515,89	4 075,40	4 075,40	
		100-200 мм2	1 503,08	9 519,09	9 519,09	
		200-500 мм2	x	x	0,00	
		до 50 мм2	x	942,76	942,76	
		50-100 мм2	x	1 907,68	1 907,68	
		многоязычные с резиновой или пластмассовой изоляцией	до 50 мм3	38 611,57	42 370,34	42 370,34
многоязычные с бумажной изоляцией	50-100 мм3	10 685,30	x	0,00		
	100-200 мм3	8 559,52	x	0,00		
	200-500 мм3	10 055,88	x	0,00		
	до 50 мм4	x	2 431,99	2 431,99		
	50-100 мм4	x	5 877,31	5 877,31		
	100-200 мм4	x	4 573,07	4 573,07		
	200-500 мм4	27 342,79	35 275,79	35 275,79		
	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
	С5 Трансформаторные подстанции 6-10/0,4	однофазные трансформаторные	до 25 кВА вкл	21 845,57	x	x
			25-100 вкл	7 574,87	x	x
100-250 вкл			4 596,53	x	x	
250-400 вкл			2 672,39	x	x	
420-1000 вкл			2 207,51	x	x	
двухтрансформаторные и более			100-250 вкл	4 778,95	x	x
			250-400 вкл	2 975,14	x	x
			420-1000 вкл	2 857,75	x	x
			трехфазные	713,82	1577,62	x
полукосвенного включения			149,09	x	x	
косвенного включения		x	587,92	x		

Примечание:

* Ставки установлены в ценах периода регулирования, не применяются для заявителей льготной категории, для которых плата составляет не более 550 руб. (с НДС). Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт ставки за единицу максимальной мощности С2, С3, С4, С5 равны нулю.

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А. Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 21.12.2020 № 174-3

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на
территории Тамбовской области на 2021 год

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (P) определяется по формуле 1, кроме заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), для которых плата составляет не более 550 рублей (С 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 необходимого 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:

$$P = C1 + C8i * ni, (1)$$

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятия, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то плата за технологическое присоединение (P) определяется:

для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C1 + \sum(C2i * Li) + \sum(C3i * Li) + \sum(C4i * pi) + \sum(C5i * Ni) + \sum(C6i * Ni) + \sum(C7i * Ni) + \sum(C8i * ni), \text{ руб.}$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, плата за технологическое присоединение ($P_{\text{до150кВт}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{до150кВт}} = C1 + C8i * ni, \text{ руб.}$$

для заявителя при технологическом присоединении, запрашивающим вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения

в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.);

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - 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 (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_i - протяженность воздушных (кабельных) линий на i -м уровне напряжения, (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

p_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (шт.);

p_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета).

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области

 С.А. Варкова