



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 17 декабря 2020 года

№ 273-э/э

г. Оренбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 17 декабря 2020 года № 63), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

1.1. стандартизированную тарифную ставку 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания) (кроме подпункта «б»):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и	13 029,30

		проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 290,85
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	7 738,45

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.3. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области на 2021 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 17 декабря 2020 года № 273-э/э

I. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, на 2021 год

Ставка	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км) – С₂		
I.2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	693 471,92
I.2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	438 050,24
I.2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	489 338,43
I.2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	633 997,61
I.2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	292 391,10
I.2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	242 374,94
I.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 780 529,98
I.2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 012 752,59
I.2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 019 918,65
I.2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 286 320,18
I.2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 094 891,39
I.2.3.1.4.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно	958 363,09

I.2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 317 607,44
I.2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 512 911,80
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км) –Сз		
I.3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 694 184,35
I.3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 328 594,16
I.3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 427 734,92
I.3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 716 878,44
I.3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 327 109,07
I.3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 516 840,71
I.3.1.2.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	1 632 376,36
I.3.1.2.1.6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	10 140 238,88
I.3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 717 350,10
I.3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 493 296,43
I.3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 101 919,77
I.3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 887 202,35
I.3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	2 079 107,56
I.3.4.2.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 738 166,42

I.3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 815 467,24
I.3.5.2.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 815 466,51
I.3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	7 578 286,44
I.3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 419 389,72
I.3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 038 665,04
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.) – С₄		
I.4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	633 425,18
I.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 028 571,98
I.4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	5 390 768,72
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на трансформаторных подстанциях (ТП) за исключением распределительных подстанций (РТП) (руб./кВт) – С₅		
I.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	15 185,63
I.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 162,87
I.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 046,01
I.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 907,13
I.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 439,22
I.5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	14 954,84
I.5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 225,83
I.5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	7 229,51
I.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за	3 652,32

	исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	
1.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 328,87
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С₈		
1.8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока)	15 027,96
1.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока)	22 111,76
1.8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 1-20 кВ)	333 940,34
1.8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с трансформатором тока)	41 171,68

Примечание: ставка С₅ установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения до 35 кВ.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Приложение 2
к приказу департамента
Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 17 декабря 2020 года № 273-э/э

II. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2021 год

Ставка	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км) – С₂		
II.2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	451 266,12
II.2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	609 537,80
II.2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	461 927,44
II.2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	732 150,99
II.2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	342 998,62
II.2.2.2.3.4	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	11 065 563,23
II.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 585 383,76
II.2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	595 445,53
II.2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	806 662,73
II.2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	782 885,88
II.2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 157 929,75
II.2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 110 550,35

П.2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 180 370,94
П.2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 110 956,92
П.2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 964 651,27
П.2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	459 642,20
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км) – Сз		
П.3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 386 157,60
П.3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 693 854,93
П.3.1.2.1.1	прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно	725 542,81
П.3.1.2.1.2	прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно	1 055 665,25
П.3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 149 084,59
П.3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 584 958,27
П.3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 333 314,47
П.3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 672 199,75
П.3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 651 687,79
П.3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	1 641 806,00
П.3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	7 084 056,31
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.) – С4		
П.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	782 871,25
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на		

трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных подстанций (РТП) (руб./кВт) – С₅		
П.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	8 948,90
П.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 268,42
П.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 514,58
П.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 789,66
П.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 392,15
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С₈		
П.8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока)	13 886,0
П.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока)	18 441,0

Примечание: ставка С₅ установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения до 35 кВ.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4).$$

Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области, на 2021 год

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б») (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) 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*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.)} \quad (3)$$

г) 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Применяемые в формулах условные обозначения:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей 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 центров питания, подстанций с 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) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

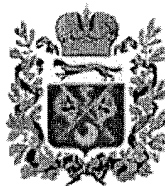
$$P_{общ} = P + (P_{исч1} + P_{исч2}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

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

$P_{исч1}$ - 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 Методических указаний (руб.);

$P_{исч2}$ - 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 Методических указаний (руб.).



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 2 февраля 2021 года

№ 14-э/э

г. Оренбург

О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 17 декабря 2020 года № 273-э/э

В соответствии с Федеральными законами от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем коммерческого учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 2 февраля 2021 года № 4), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 17 декабря 2020 года № 273-э/э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2021 год» следующие изменения:

1.1. в приложении 1 к приказу раздел таблицы «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С8» дополнить строкой следующего содержания:

1.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, на уровне напряжения 1-20 кВ	208 520,71
---------	---	------------

1.2. в приложении 2 к приказу раздел таблицы «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С8» дополнить строкой следующего содержания:

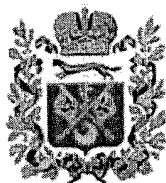
П.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 1-20 кВ	322 095,59
---------	--	------------

2. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А. В Шумский



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 9 февраля 2021 года

№ 25-э/э

г. Оренбург

О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 17 декабря 2020 № 273-э/э

В соответствии с Федеральными законами от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем коммерческого учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 9 февраля 2021 года № 6), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 17 декабря 2020 года № 273-э/э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2021 год» следующие изменения:

1.1. в приложении 1 к приказу раздел таблицы «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С8» дополнить строкой следующего содержания:

I.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, на уровне напряжения 1-20 кВ	98 046,82
---------	---	-----------

1.2. в приложении 2 к приказу раздел таблицы «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение

средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С8» дополнить строкой следующего содержания:

П.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с ТТ	33 517,92
---------	--	-----------

1.3. дополнить раздел «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./за точку учета) – С8» Приложения 2, пунктом следующего содержания:

П.8.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, на уровне напряжения 1-20 кВ (ПКУ с ТТ и ТН)	331 508,45
----------	---	------------

2. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А. В Шумский