



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 17 декабря 2020 года

№ 274-э/э

г. Оренбург

**Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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, на основании приказа департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 17 декабря 2020 года № 273-ээ «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», 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 плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
Физические лица, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00*

Юридические лица – некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы)	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* с каждого абонента
Садоводческие, огороднические некоммерческие товарищества	до 15 кВт, включительно на каждом земельном участке (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* с каждого земельного участка
Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай)	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* с каждого абонента
Религиозные организации	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00*
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00*

Примечание: данная плата устанавливается вне зависимости от применяемой организацией системы налогообложения. Данная плата применяется при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства территориальных распределительных сетей, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных

тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов на 2021 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 по 31 декабря 2021 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение:

2.1. ставку за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности до 670 кВт 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 ставки	Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
			Значение, руб./кВт в ценах текущего периода	
1	C <sub>1</sub>	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий не связанных с осуществлением мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно	177,87	147,31
1.1	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	72,23	59,82
1.2	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	105,64	87,49

Примечание: ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения.

2.2. ставки за единицу максимальной мощности 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.

2.3. ставки за единицу максимальной мощности 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.

3. Утвердить на 2021 год размер плановых выпадающих доходов сетевых организаций:

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. рублей
1	ГУП «ОКЭС»	99 124,51
2	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	198 710,53
3	ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области	839,63
4	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	37,87
5	ООО «Энергетик» г. Ясный	494,61
6	ООО «Оренбургская городская сетевая компания» г. Оренбург	243,04
7	ООО «Оренбургэлектросеть»	77,49
8	ООО «Электросетевая компания» г. Оренбург	1 292,64
9	ООО «Энергосеть» г. Сорочинск	1 811,28
10	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	818,72
11	ООО «Коммунальная энергетическая система Оренбуржья»	7 568,21
12	ООО «КЭС Оренбуржья»	23 161,81
13	ООО «Орские Электрические Сети»	11 704,19
14	ООО «Электро-сетевое Предприятие» г. Орск	8 288,29
15	ООО «Экспертэнергоаудит»	1 422,34
16	ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области	1 269,42
17	ООО «МК-ЭНЕРГО»	5 224,16
18	ООО «МК-ЭНЕРГО ПЛЮС»	7 760,81
19	ООО «МК-Энергосеть»	7 826,65
20	ООО «МК-ЭНЕРГОТРАНС»	729,12
21	ООО "СК ЭнергоТранзит»	628,55
22	ООО "ОТСК"	68,02
22	ООО «СельЭнерго»	2 678,23
24	ООО «Районные электрические сети»	25,14

4. 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 № 274-э/э

**I. Ставки за единицу максимальной мощности 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)
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт.) – С<sub>2</sub></b>		
I.2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	5 428,19
I.2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 018,51
I.2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	10 484,43
I.2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 236,04
I.2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 567,68
I.2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 280,14
I.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	9 809,98
I.2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	5 359,49
I.2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 044,36
I.2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	10 928,01
I.2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 009,54
I.2.3.1.4.5	воздушные линии на железобетонных опорах	2 108,40

	изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно	
I.2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 424,30
I.2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 022,08
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) –С3</b>		
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	826,56
I.3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	6 795,36
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	5 116,41
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	4 317,45
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	1 362,45
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	1 203,88
I.3.1.2.1.6	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	16 359,59
I.3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 873,26
I.3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 682,54
I.3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 660,32
I.3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	21 131,12
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	31 647,83
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт) –С4</b>		
I.4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	393,19
I.4.3.4	переключательные пункты номинальным током от	5 796,53

500 до 1000 А включительно		
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на трансформаторных подстанциях (ТП) за исключением распределительных подстанций (РТП) (руб./кВт) –С<sub>5</sub></b>		
1.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	15 185,63
1.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 162,87
1.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 046,01
1.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 907,13
1.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 439,22
1.5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	14 954,84
1.5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 225,83
1.5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	7 229,51
1.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 652,32
1.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 328,87
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспеченные средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) –С<sub>6</sub></b>		
1.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока	973,94
1.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока	902,34
1.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 1-20 кВ	2 438,59
1.8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с трансформатором тока	245,55

Примечание: ставки С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

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:

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

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

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

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

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 №724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.



Приложение 2  
к приказу департамента  
Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов  
от 17 декабря 2020 года № 274-э/э

II. Ставки за единицу максимальной мощности 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)
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт.) –С<sub>2</sub></b>		
П.2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 087,85
П.2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 317,66
П.2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	5 023,78
П.2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	12 899,12
П.2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 378,85
П.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	12 007,96
П.2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 686,61
П.2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	10 115,07
П.2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 667,45
П.2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 133,09
П.2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 984,28
П.2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	6 677,08

П.2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 771,19
П.2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	3 952,92
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) –Сз</b>		
П.3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	13 864,37
П.3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 543,69
П.3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 316,74
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	10 441,86
П.3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 774,68
П.3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	39 776,32
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на трансформаторных подстанциях (ТП) за исключением распределительных подстанций (РТП) (руб./кВт) –Сз</b>		
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
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) –Сз</b>		
П.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока	925,73
П.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого	1 229,40

	включения, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, без трансформатора тока	
П.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, на уровне напряжения 1-20 кВ, без трансформатора тока	4 026,19

Примечание: ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт.

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:

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

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

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

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

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо пользоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 № 724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.