

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29 декабря 2020г.

№ 28-тп

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год, принять согласно приложению №4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В. Литвяков

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоединение	6 754	6 754
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 269	2 269
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2.}		4 485	4 485
Стандартизированная тарифная ставка (C ₂) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	руб./км	1 272 979	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2		x	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	руб./км	1 161 321	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1		x	1 161 321
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.1.1.4.1	руб./км	1 214 766	x
	C _{не город, 1 - 20 кВ} 2.1.1.4.1		x	1 214 766
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	руб./км	1 272 979	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2		x	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.1.1.4.2	руб./км	1 341 195	x
	C _{не город, 1 - 20кВ} 2.1.1.4.2		x	1 341 195
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2	руб./км	1 531 601	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2		x	1 531 601

Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 1 - 20 кВ} 2.2.1.3.2	руб./км	1 692 157	x
	<i>С</i> _{не город, 1 - 20 кВ} 2.2.1.3.2		x	1 692 157
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2	руб./км	1 831 650	x
	<i>С</i> _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2			1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	руб./км	1 539 693	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1		x	1 539 693
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1	руб./км	1 646 655	x
	<i>С</i> _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1		x	1 646 655
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	руб./км	1 755 876	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2		x	1 755 876
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2	руб./км	1 831 650	x
	<i>С</i> _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2		x	1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	руб./км	2 042 338	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3			2 042 338
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	руб./км	1 755 876	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2		x	1 755 876

Стандартизированная тарифная ставка (*С*₃) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	руб./км	2 220 753	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1		x	2 220 753
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	руб./км	2 372 383	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2		x	2 372 383
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2	руб./км	3 578 586	x
	<i>С</i> _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2		x	3 578 586
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	руб./км	2 482 748	x
	<i>С</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3		x	2 482 748
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	<i>С</i> _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.3	руб./км	3 664 245	x
	<i>С</i> _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.3		x	3 664 245

Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4}$	руб./км	2 755 515	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4}$		x	2 755 515
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.4}$	руб./км	4 027 442	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.4}$		x	4 027 442
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.1}$	руб./км	3 221 841	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.1}$		x	3 221 841
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.2}$	руб./км	3 598 173	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.2}$		x	3 598 173
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.3}$	руб./км	3 826 258	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.3}$		x	3 826 258
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.4}$	руб./км	4 165 347	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.4}$		x	4 165 347
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.2.2.1.1}$	руб./км	2 681 229	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.2.2.1.1}$		x	2 681 229
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.2.2.1.3}$	руб./км	2 824 337	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.2.2.1.3}$		x	2 824 337
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.2.2.1.4}$	руб./км	3 070 070	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.2.2.1.4}$		x	3 070 070
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2}$	руб./км	3 551 569	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2}$		x	3 551 569
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.3}$	руб./км	4 459 076	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.3}$		x	4 459 076
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.1.3}$	руб./км	5 647 814	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.1.3}$		x	5 647 814
<p>Стандартизированная тарифная ставка (C_4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт</p>				
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{4.1.2}$	руб./шт	1 484 208	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{4.1.2}$		x	1 484 208

Стандартизированная тарифная ставка (С₅) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	руб./кВт	23 319	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1		x	23 319
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	руб./кВт	8 973	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2		x	8 973
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	руб./кВт	4 901	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3		x	4 901
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	руб./кВт	3 691	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4		x	3 691
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	руб./кВт	3 285	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5		x	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	руб./кВт	4 488	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3		x	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	руб./кВт	5 600	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4		x	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	руб./кВт	5 193	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5		x	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6	руб./кВт	3 598	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6		x	3 598

Стандартизированная тарифная ставка (С₆) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт**

Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5	руб./кВт	11 249	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5		x	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью свыше 1000 кВА	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.6	руб./кВт	8 782	x
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6		x	8 782

Стандартизированная тарифная ставка (С₈) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	рублей за точку учета	11 415	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1		x	11 415
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	рублей за точку учета	25 446	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1		x	25 446

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	рублей за точку учета	234 356	x
	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$		x	234 356
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	рублей за точку учета	32 612	x
	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$		x	32 612
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	рублей за точку учета	237 101	x
	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$		x	237 101
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{8.2.3}^{\text{город, 35 кВ}}$	рублей за точку учета	1 031 893	x
	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 35 кВ}}$		x	1 031 893

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

** Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2021 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C_1^{maxN}	59	59
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C_{1.1}^{maxN}$	17	17
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C_{1.2}^{maxN}$	42	42
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (C_2^{maxN})			
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	1 923	X
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	X	1 923
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	1 836	X
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	X	1 836
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.2}$	2 126	X
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.2}$	X	2 126

Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} МахN 2.1.1.4.2	1 341	х	х
	С _{не город, 1 - 20 кВ} МахN 2.1.1.4.2	х		1 341
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.1.1.3.2	2 126	х	х
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.1.1.3.2	х		2 126
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.2.1.3.2	2 364	х	х
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.2.1.3.2	х		2 364
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} таxN 2.2.1.3.2	1 226	х	х
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таxN 2.2.1.3.2	х		1 226
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} таxN 2.3.1.3.2	2 171	х	х
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таxN 2.3.1.3.2	х		2 171
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} МахN 2.3.1.4.1	2 530	х	х
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} МахN 2.3.1.4.1	х		2 530
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} МахN 2.3.1.4.1	1 638	х	х
	С _{не город, 1 - 20 кВ} МахN 2.3.1.4.1	х		1 638
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.3.1.4.2	2 844	х	х
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.3.1.4.2	х		2 844
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} таxN 2.3.1.4.2	2 912	х	х
	С _{не город, 1 - 20 кВ} таxN 2.3.1.4.2	х		2 912
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.3.1.4.3	2 269	х	х
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} таxN 2.3.1.4.3	х		2 269
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} МахN 2.3.1.3.2	2 844	х	х
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} МахN 2.3.1.3.2	х		2 844

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (С ₃ ^{maxN})			
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.1	2 128	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.1	X	2 128
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.2	2 220	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.2	X	2 220
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.1.2	3 678	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.1.2	X	3 678
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.3	1 626	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.3	X	1 626
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.1.3	3 728	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.1.3	X	3 728
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.4	1 747	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN 3.1.2.1.4	X	1 747
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.1.4	3 801	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.1.4	X	3 801
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.2.1	3 541	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.2.1	X	3 541
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.2.2	3 756	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.2.2	X	3 756
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.2.3	3 379	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN 3.1.2.2.3	X	3 379

Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.1	2 793	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.1	X	2 793
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.3	1 930	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.3	X	1 930
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.4	2 564	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.4	X	2 564
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.2	3 125	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.2	X	3 125
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.3	3 512	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.3	X	3 512
	С _{город, 1 – 20 кВ} Max N 3.6.2.1.3	4 700	X
	С _{не город, 1 – 20 кВ} Max N 3.6.2.1.3	X	4 700
	С _{город, 1 – 20 кВ} Max N 3.6.2.1.3	X	4 700
С _{не город, 1 – 20 кВ} Max N 3.6.2.1.3	X	4 700	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С ₄ ^{maxN})			
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} Max N 4.1.2	2 215	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} Max N 4.1.2	X	2 215
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С ₅ ^{maxN})			
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.1	23 319	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.1	X	23 319
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.2	8 973	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.2	X	8 973
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.3	4 901	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.3	X	4 901

Строительство однострансформаторных подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.4	3 691	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.4	X	3 691
Строительство однострансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.5	3 285	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.5	X	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.3	4 488	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.3	X	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.4	5 600	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.4	X	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.5	5 193	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.5	X	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью свыше 1000 кВА	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.6	3 598	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.2.6	X	3 598
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С _{6 maxN}) **			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 6.2.5	11 249	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 6.2.5	X	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью свыше 1000 кВА	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 6.2.6	8 782	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 6.2.6	X	8 782
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С _{8 maxN})			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} Max N 8.1.1	879	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} Max N 8.1.1	X	879

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1	599	X
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1	X	599
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С город, 1 - 20 кВ max N 8.2.1	763	X
	С не город, 1 - 20 кВ max N 8.2.1	X	763
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2	311	X
	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2	X	311
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С город, 1 - 20 кВ max N 8.2.3	771	X
	С не город, 1 - 20 кВ max N 8.2.3	X	771

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

**Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).



Утверждаю:
Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа

А.В.Литвяков



**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год**

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 определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

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 подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{2,i}$ - 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).

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q - количество точек учета

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 в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

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

$P_{ист1}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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.).

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).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.



Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	327 940,00
2.	АО «СУЭНКО»	151 248,65
3.	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	77 312,55
4.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	1 581,43
5.	АО «ЮРЭСК»	5 134,11
6.	ООО «Элтранс»	1 674,46
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	4 284,29
8.	ООО «РемЭнергоСтройсервис»	2 252,36
9.	ООО «РЭНК»	147,90
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	132,89
11.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанций электроснабжения)	26,58
12.	ООО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	17 381,05
13.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	4 175,36
14.	АО «Губкинские городские электрические сети»	2 335,69
15.	МУП «Надымские городские электрические сети»	101,77
16.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	922,59
17.	ООО «Дорстрой»	2 697,74
18.	ООО СК «Восток»	6 787,65
19.	МУП «Сургутские районные электрические сети»	578,09
20.	ООО «Газпромэнерго»	84,17
21.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	1 088,76