



# МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 29.11.2024г. № 26-89/ОД

г. Пенза

### Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (с последующими изменениями), Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 19.07.2021 № 424-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29 ноября 2024 года № 51 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в размере 1 198,77 руб. за 1 кВт (с НДС).

3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 2 настоящего приказа, применяемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, с 01 января 2025 года в размере 6 854,43 руб. за 1 кВт (с НДС).

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу:

5.1. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области»;

5.2. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 25.03.2024 № 26-24/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД»;

5.3. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 15.04.2024 № 26-32/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД (с последующими изменениями)»;

5.4. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 07.06.2024 № 26-43/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД (с последующими изменениями)»;

5.5. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.06.2024 № 26-46/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД (с последующими изменениями)»;

5.6. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 19.07.2024 № 26-54/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД (с последующими изменениями)»;

5.7. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 11.09.2024 № 26-62/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД (с последующими изменениями)»;

5.8. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 03.10.2024 № 26-64/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 27.12.2023 № 26-163/ОД (с последующими изменениями)».

6. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель Министра



Д.И. Сагайдачный

Приложение № 1 к приказу  
 Министерства жилищно-коммунального хозяйства и  
 гражданской защиты населения Пензенской области  
 от 29.11.2024г. № 26-89/ОД

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	C <sub>1</sub>	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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания)	рублей за одно присоединение	15 759,48
	C <sub>1</sub>	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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	22 779,93
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 053,51
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	9 705,97
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	16 726,42

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.3.1.3.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.1.3.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 148 794,99
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>2.3.1.2.5.2</sub>			3 720 548,59
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 165 392,19
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>2.3.1.4.1.1</sub>			2 852 081,69
2.3.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 267 642,33
	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>2.3.1.4.2.1</sub>			3 290 018,17
2.3.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.1.4.2.2</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 815 527,58
2.3.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 700 257,64
	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.2.3.1.1</sub>			1 415 996,09
2.3.2.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.2.4.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	383 709,58
3.1.1.1.2.1	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.2.1</sub>	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 587 796,63
	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub>			1 694 037,03
3.1.2.1.1.1	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 283 476,88
	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.1.2</sub>			3 151 157,37
3.1.2.1.1.2	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.1.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 427 739,27
	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.1.2</sub>			

3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 140 414,10
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 726 192,80
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 913 658,58
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			2 026 226,55
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 553 034,37
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 481 911,51
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 566 011,97
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	1 304 566,96
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 175 472,40
	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 544 187,71
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 622 341,90
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			1 548 908,47
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 888 853,74
	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 278 430,45
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 040 293,66

	$C_{3.1.2.2.2.1}^{-1-10 \text{ кВ}}$				2 945 605,48
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км		3 145 061,54
	$C_{3.1.2.2.2}^{-1-10 \text{ кВ}}$				4 924 410,50
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км		2 138 833,31
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{-1-10 \text{ кВ}}$				2 549 935,04
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км		3 909 959,50
	$C_{3.1.2.2.3.2}^{-1-10 \text{ кВ}}$				5 500 856,09
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км		3 180 506,60
	$C_{3.1.2.2.4.1}^{-1-10 \text{ кВ}}$				1 814 047,75
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км		3 917 187,92
	$C_{3.1.2.2.4.2}^{-1-10 \text{ кВ}}$				7 462 861,68
3.1.2.2.4.4	$C_{3.1.2.2.4.4}^{-1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км		17 401 992,32
	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$				8 060 981,85
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{-1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км		8 581 881,63
	$C_{3.6.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$				14 045 504,63
3.6.2.1.1.2	$C_{3.6.2.1.1.2}^{-1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км		10 525 069,83

3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 311 261,49
3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 333 591,37
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 170 295,39
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 564 660,23
	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			8 923 785,05
3.6.2.2.1.2	$C_{3.6.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 213 552,31
	$C_{3.6.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			10 920 857,01
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2 446 245,33
	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			10 069 250,60
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 741 997,66
	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 024 315,85
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	4 827 946,99
	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			10 884 030,05
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 443 283,63

3.6.2.2.4.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 710 947,61
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.2			11 310 096,26
4.1.4	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 575 912,12
4.2.3	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	124 783,76
5.1.1.1	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	37 974,69
5.1.1.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	54 718,04
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2			60 348,69
5.1.2.1	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 560,21
5.1.2.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 370,35
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2			19 533,56
5.1.3.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 240,10
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.1			8 820,46
5.1.3.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 628,20
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2			8 731,67
5.1.4.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 275,71
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.4.2			7 380,83

5.1.5.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 284,87
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>			5 397,29
5.1.6.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 781,31
	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>			7 280,92
5.2.3.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 847,96
	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>			5 223,32
5.2.4.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 168,50
	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>			4 084,43
5.2.5.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 588,19
	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>			3 414,73
5.2.5.3	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 089,92
	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>			8 879,83
5.2.6.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 762,48
	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>			14 955,13
5.2.8.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 772,64
	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.13.2</sub>			15 046,54
5.2.13.2	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.13.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 772,64
	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.6.2</sub>			15 046,54
6.2.6.2	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.6.2</sub>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	15 046,54

6.2.8.2	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	6 269,36
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 329,14
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 330,60
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			353 705,66
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 443,17
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			36 703,49
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	391 200,99

Приложение № 2 к приказу  
Министерства жилищно-коммунального хозяйства и  
гражданской защиты населения Пензенской области  
от 29.11.2024г. № 26-89/ОД

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

1. В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ( $P(\text{соц})$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P(\text{соц}) = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \cdot N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{соц}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная пунктом 2 настоящего приказа.

2. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств

заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев заключения договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (Р(несоц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P(\text{несоц}) = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{несоц}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная пунктом 3 настоящего Приказа.

3. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств (РЭПУ до 150+мкВт) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}},$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и

(или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания). При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ<sub>до 150</sub> приравнивается к нулю.

4. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Для указанных Заявителей применяются стандартизированные тарифные ставки  $C_2^{<150\text{кВт}}$  (льготн),  $C_3^{<150\text{кВт}}$  (льготн),  $C_4^{<150\text{кВт}}$  (льготн),  $C_5^{<150\text{кВт}}$  (льготн),  $C_6^{<150\text{кВт}}$  (льготн),  $C_7^{<150\text{кВт}}$  (льготн) в размере 0 руб.

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1-4 настоящих Формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 8 и 12 Методических указаний, если лицом, обратившимся с заявлением, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям,

расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 12 Методических указаний особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

6. Плата за технологическое присоединение определяется с применением стандартизированных тарифных ставок и расчетных показателей в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю по следующим формулам:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{ТП}^A = C_1 + C_8 * n \text{ (руб.)},$$

где:

$П_{ТП}^A$  - плата за технологическое присоединение при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»;

$C_1, C_8$  - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$n$  - количество точек учета;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П_{ТП}^B = П_{ТП}^A + (C2 \text{ и (или) } C3 \times Li) \text{ (руб.)},$$

где:

$П_{ТП}$  - плата за технологическое присоединение;

$C2, C3$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$Li$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

в) если при технологическом присоединении 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) с

уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)

$$П_{ТП}^B = П_{ТП}^B + (C4 \times q_i) + (C5 \text{ и (или) } C6 \text{ и (или) } C7 \times N_i,$$

где:

$q_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

$C4, C5, C6, C7$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.