



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

## П Р И К А З

от 01.12.2025г. № 26-83/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 01 декабря 2025 года № 69 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с последующими изменениями), в размере 1 304,42 руб. за 1 кВт (с НДС).

3. Установить с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, 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, в размере 8 224,57 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 29.11.2024 № 26-89/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 27.01.2025 № 26-4/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/ОД»;

5.3. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 24.03.2025 № 26-16/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/ОД (с последующими изменениями)»;

5.4. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 24.04.2025 № 26-19/ОД «О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/ОД (с последующими изменениями)»;

5.5. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 05.05.2025 № 26-23/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/ОД (с последующими изменениями)»;

5.6. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 10.06.2025 № 26-32/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/ОД (с последующими изменениями)»;

5.7. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.07.2025 № 26-58/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/ОД (с последующими изменениями)»;

5.8. приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 11.11.2025 № 26-77/ОД «О внесении изменений в приказ Министерства жилищно-коммунального

хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 29.11.2024 № 26-89/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 2026 года.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель Министра



A handwritten signature in black ink, appearing to read "Сагайдачный".

Д.И. Сагайдачный

**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**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	С <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 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 (с последующими изменениями) (далее – Методические указания)	рублей за одно присоединение	8 761,63
	С <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 шестом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	23 599,32
1.1	С <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	6 334,05
1.2.1	С <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	2 427,58
1.2.2	С <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	17 265,27

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 295 505,74
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 974 572,10
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 338 071,62
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 852 081,69
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 390 548,54
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3 468 337,15
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 846 611,60
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 512 674,39
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 764 463,00
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 461 441,33
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 559 322,74
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	2 256 424,54
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 981 407,21
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	2 691 408,83
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 345 324,54

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
	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 148 265,35
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	3 347 583,00
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$			1 757 385,27
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 632 859,31
	$C_{3.1.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$			3 045 429,61
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 278 430,45
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$			2 171 901,11
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 105 257,30
	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$			3 359 793,20
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	2 484 436,50
	$C_{3.1.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$			2 823 255,63
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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
	$C_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$			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	3 358 683,97

3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 761 216,72
	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			6 874 466,39
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 497 887,07
	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			9 167 816,65
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 614 666,88
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, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 568 276,74
3.6.2.1.3.4	$C_{3.6.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	10 725 171,06
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, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 975 621,81
	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			9 533 063,81
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, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 569 511,88
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, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2 578 831,83
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, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 446 194,36
	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 937 838,44
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, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 606 625,71
	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			11 473 944,48

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, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 756 416,73
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 790 331,26
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 368 436,21
	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			11 920 841,46
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 661 326,56
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	49 166,83
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	54 718,04
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			60 348,69
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 144,35
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 384,55
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			21 993,17
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 849,31
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 298,53
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 563,40
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			9 204,93
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 525,37
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 451,15

5.1.5.2	$C^{6/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 462,91
	$C^{10/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.5.2}$			
5.1.6.2	$C^{10/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 986,26
5.2.3.2	$C^{10/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 269,78
5.2.4.2	$C^{6/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 955,19
5.2.5.2	$C^{6/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 363,30
5.2.5.3	$C^{6/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 599,81
5.2.6.2	$C^{10/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 021,74
5.2.13.2	$C^{10/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.13.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 302,32
6.2.8.2	$C^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{6.2.8.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	6 508,18
8.1.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 430,98
8.2.1	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 470,14
	$C^{1-20 \text{ кВ}}_{8.2.1}$			
8.2.2	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 443,17
	$C^{1-20 \text{ кВ}}_{8.2.2}$			
8.2.3	$C^{1-10 \text{ кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	391 200,99

## **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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с последующими изменениями) (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:

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

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;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, 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 лицами, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(несоц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

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

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;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

В случае если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с абзацем третьим пункта 17 Правил, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил.

Затраты сетевой организации, подлежащие включению в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацами третьим - пятым пункта 17(4) Правил, рассчитываются сетевой организацией с применением стандартизированных тарифных ставок.

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:

$$\text{РЭПУ}_{\text{до 150+мкВт}} = \min\{\text{Рстанд.ст}; \text{Рнесоц} * N\} + \text{РЭПУ}_{\text{до 150}},$$

где:

$\text{РЭПУ}_{\text{до 150}}$  - 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 (с последующими изменениями) (далее – Методические указания). При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $\text{РЭПУ}_{\text{до 150}}$  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. В случае подачи заявки в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения заявителем, максимальная мощность

энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом требований пункта 17(4) Правил.

6. 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 Пензенской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 8 и 12 Методических указаний, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя), 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 Пензенской области, 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 такие устройства 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, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения настоящего абзаца применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем деления, выделения или

перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке).

7. 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:

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

где:

$П_{ТП}^B$  - плата за технологическое присоединение при необходимости выполнения мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий;

$C2, C3$  - 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)

$$П_{ТП}^B = П_{ТП}^B + (C4 * qi) + (C5 \text{ и (или) } C6 \text{ и (или) } C7 * Ni),$$

где:

$П_{ТП}^B$  - плата за технологическое присоединение при необходимости выполнения 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);

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

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

$C_4, C_5, C_6, C_7$  - 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.