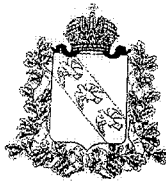


Государственная
регистрация
от 28.11.2025 от 856.25.24



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.11.2025 № 37

Курск

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить на 2026 год для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;
- 2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 2.

2. Утвердить на 2026 год размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению № 3.

3. Плата за технологическое присоединение, утвержденная пунктом первым настоящего постановления, действует с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Исполняющий обязанности
министра

Ю.Ю. Куч

Приложение № 1
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 27.11.2025 № 37

Стандартизированная тарифная ставка (C1)*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки с учетом указанных в ставке C _{1.2.1}	Размер ставки с учетом указанных в ставке C _{1.2.2}
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий организацией и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение (без НДС)	18853	21326
1.1	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение (без НДС)	11414	
1.2	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителей **	рублей за одно присоединение (без НДС)	7439	

1.3.	С _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, не указанными в стандартизированной тарифной ставке С _{1.2.1}	рублей за одно присоединение (без НДС)	9912
------	--------------------	---	--	------

* для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

** применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств следующих заявителей:

1. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
2. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;
3. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;
4. Физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;
5. Физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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;
6. Физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 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.

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, расположенных на территориях населенных пунктов Курской области, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные<*> тарифные ставки
на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередачи				
1.	C ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без НДС)	4507191,18
2.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без НДС)	2037000,23
	C ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}			3069720,96
3.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без НДС)	2688536,31
4.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без НДС)	2953252,68
	C ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}			3973937,28
5.	C ^{1-20 кВ} _{2.3.2.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без НДС)	1988282,11

6.	C _{23.2.3.2.1} 110 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без НДС)	2272307,39
7.	C _{23.2.3.3.1} 110 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без НДС)	14108645,48
8.	C _{23.2.3.3.2} 110 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без НДС)	17843433,45
на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередачи				
9.	C _{31.1.1.5.1} 37,5-60 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без НДС)	20207037,15
10.	C _{31.2.1.1.1} 6,4 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 (без НДС)	3697175,28
11.	C _{31.2.1.2.1} 0,4 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 (без НДС)	3880958,29

12.	$C_{31212.4}^{10.4 \text{ БННННН}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км (без НДС)	4668050,18
13.	$C_{31213.1}^{10.4 \text{ БННННН}}$	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 (без НДС)	5924767,16
14.	$C_{31213.4}^{10.4 \text{ БННННН}}$	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 (без НДС)	5077123,32
15.	$C_{31214.1}^{10.4 \text{ БННННН}}$	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 (без НДС)	3543618,09
16.	$C_{31214.2}^{10.4 \text{ БННННН}}$	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 (без НДС)	5825172,00
17.	$C_{31211.1}^{1-10 \text{ БН}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без НДС)	4215241,02

18.	$C_{3.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без НДС)	4782696,24
19.	$C_{3.1.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без НДС)	5074816,89
20.	$C_{3.1.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без НДС)	4037290,50
21.	$C_{3.1.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без НДС)	6129897,72
22.	$C_{3.1.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без НДС)	7031432,65
23.	$C_{3.1.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без НДС)	10496978

24.	$C_{3.6.1.1.1}^{0.4 \text{ вв и ввс}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, однопроволочные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км (без НДС)	76867752,69
25.	$C_{3.6.2.1.1}^{0.4 \text{ вв и ввс}}$	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 (без НДС)	16612050,13
26.	$C_{3.6.1.1.2}^{0.4 \text{ вв и ввс}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км (без НДС)	9862044,97
27.	$C_{3.6.2.1.3}^{0.4 \text{ вв и ввс}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км (без НДС)	8513120,78
28.	$C_{3.6.2.2.1}^{1-10 \text{ вв}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км (без НДС)	13157755,46

29.	$C_{3.6.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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 (без НДС)	11842341,80
30.	$C_{3.6.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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 (без НДС)	16885655,31
по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
31.	$C_{4.1.2}^{1-35 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт (без НДС)	5533131,92
32.	$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт (без НДС)	2853563,61
33.	$C_{4.2.1}^{1-35 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт (без НДС)	1308686,49
34.	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт (без НДС)	100199,55
35.	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт (без НДС)	116722,07
36.	$C_{4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт (без НДС)	22820981,65

37.	$C_{4.6.3.1}^{10,4 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки с вакуумным выключателем)	рублей/шт (без НДС)	2330731,94
		переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки с дугогасящим реактором)	рублей/шт (без НДС)	7526320,0
	$C_{4.6.3.1}^{35 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки)	рублей/шт (без НДС)	28503778,58
	$C_{4.6.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт (без НДС)	143203879,14
по строительству подстанций (ТП) до 35 кВ				
38.	$C_{5.1.1.1}^{10,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без НДС)	68415,25
39.	$C_{5.1.2.1}^{10,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без НДС)	45321,15
40.	$C_{5.1.2.2}^{10,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового	рублей/кВт (без НДС)	25862,08

		типа		
41.	$C_{5.1.3.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без НДС)	12418,08
42.	$C_{5.1.4.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без НДС)	8844,42
43.	$C_{5.1.5.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без НДС)	5409,59
44.	$C_{5.1.6.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без НДС)	5739,51
45.	$C_{5.2.3.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа <*>	рублей/кВт (без НДС)	26347,94
46.	$C_{5.2.4.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа <*>	рублей/кВт (без НДС)	15025,91

47.	$C_{5.2.5.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа<*>	рублей/кВт (без НДС)	17916,14
		четырёхтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа<*>	рублей/кВт (без НДС)	17211,95
48.	$C_{5.2.6.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа<*>	рублей/кВт (без НДС)	8332,26
		четырёхтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа<*>	рублей/кВт (без НДС)	12915,44
49.	$C_{5.2.7.2}^{10.0.4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа <*>	рублей/кВт (без НДС)	10440,94
по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
50.	$C_{6.2.6.2}^{6(10).0.4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт (без НДС)	26351,47
		распределительные четырёхтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт (без НДС)	19612,24

по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
51.	$C_{7.2.6.1}^{10-35 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт (без НДС)
			26933,34
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
52.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без НДС)
			26884,91
53.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без НДС)
	$C_{8.2.1}^{1-35 \text{ кВ}}$		40246,53
			602017,00
54.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без НДС)
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$		63867,85
			1283308,43
55.	$C_{9.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без НДС)
			259298,35

Примечание:

<*> 1. 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, 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 электросети. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю;

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области, по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{\text{несоц}}$ - ставка платы, установленная абзацем первым пункта один приложения к постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 27.11.2025 № 36

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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 заявителя класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, при расчете платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросети, а стандартизированные тарифные ставки $C2 - C6$ принимаются равными нулю (0 руб. 00 коп.).

При этом расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей производится исходя из стандартизированных тарифных ставок $C1$ и $C8$, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области.

3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем примечании, не могут быть применены в следующих случаях:

- 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;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;
- при технологическом присоединении в границах территории Курской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, если лицом, обратившимся с заявкой, 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 Курской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей (юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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), 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 в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем примечании, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

<*> при расчете платы за технологическое присоединение потребителей первой и второй категории надежности указанные ставки применяются в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями.

Приложение № 2
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 27.11.2025 № 37

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области и реализации соответствующих мероприятий, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C8) и количества точек учета (q) то есть:

$$(C1) + \sum (C8 * q);$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом «а» настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то есть:

$$C1 + \sum (C8i \times q) + \sum (C2i \times Li) + \sum (C3i \times Li);$$

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом «б» настоящего приложения, произведения ставки (C4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,

переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, то есть:

$$C_1 + \sum(C_8i \times q) + \sum(C_2i \times Li) + \sum(C_3i \times Li) + \sum(C_4 \times q) + \sum(C_5i \times Ni) + \sum(C_6i \times Ni) + \sum(C_7i \times Ni);$$

г) если при технологическом присоединении заявителя 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 года 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 соответствующий год (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 (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.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

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

Приложение № 3
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 27.11.2025 № 37

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Курской области	Размер выпадающих доходов (тыс. руб.)
1.	ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»)	8902,77
2.	АО «Курские электрические сети»	7018,65
3.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	0
4.	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» на территории Курской области	44,95