



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

Белгород

«17» ноября 2022 г.

№ 36/4

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок платы
за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории
Белгородской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 года № 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», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утверждённым постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36 управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2023 год без календарной разбивки для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего приказа, вводятся в действие с 1 декабря 2022 года и действуют до 31 декабря 2023 года включительно.

3. Признать утратившим силу с 1 декабря 2022 года:

- приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2021 года № 35/7 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2022 год», за исключением пунктов 2, 3 приказа (в ред. от 08 июля 2022 года № 15/2).

4. Признать утратившими силу с 1 января 2023 года пункты 2, 3 приказа Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 29 декабря 2021 года № 35/7 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2022 год» (в ред. от 08 июля 2022 года № 15/2).

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области Миронцову Ю.В.

6. Настоящий приказ подлежит обязательному официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

**Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области**



Н.Б. Косилова

Приложение 1
к приказу управления по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 17 ноября 2022 года
№ 36/4

Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей
к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории Белгородской области (без НДС)

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С1	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение)		10 569,00*
			11 229,00
С1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)		6 006,00
С1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ:		
С1.2.1	- выдача сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения заявителям		4 563,00
С1.2.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		5 223,00
С.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
С.2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 136 306,72
		1 - 20 кВ	3 821 796,58
С.2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 214 314,09
С.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 699 957,00
		1 - 20 кВ	2 017 843,89
С.2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 546 548,21
С.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	0,4 кВ и ниже	3 159 211,27

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 - 20 кВ	3 395 847,50
С.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (рублей/км)		
С.3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 438 740,94
С.3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	3 228 229,67
С.3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	2 387 921,83
С.3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	3 494 275,30
С.3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	7 600 751,03
С.3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 086 490,89
С.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 600 860,27
		1 - 10 кВ	2 014 044,87
С.3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	4 867 939,38

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
	включительно с двумя кабелями в траншее		
С.3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 609 099,54
		1 - 10 кВ	2 585 611,27
С.3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	5 798 775,53
С.3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 229 570,31
		1 - 10 кВ	2 751 980,65
С.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	6 886 173,95
С.3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	9 073 317,46
С.3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	11 260 455,64
С.3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	13 500 590,60
С.3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	2 366 341,38
		1 - 10 кВ	3 312 885,54

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
	включительно с одним кабелем в траншее		
С.3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	8 139 723,42
С.3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	11 758 983,26
С.3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	15 246 134,74
С.3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	18 429 684,45
С.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	1 957 081,84
С.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	1 522 211,57
С.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	7 440 831,82
С.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	3 554 562,48
С.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	8 795 198,87

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	19 412 155,45
С.3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 915 401,94
С.3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 393 789,33
С.3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 483 505,46
С.3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	22 404 857,61
С.3.6.2.1.1.1	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	0,4 кВ и ниже	6 870 842,43
С.3.6.2.1.1.2	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	0,4 кВ и ниже	12 306 881,55

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.3.6.2.1.2.1	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	0,4 кВ и ниже	6 466 841,40
		1 - 10 кВ	7 557 447,40
С.3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	12 587 243,30
С.3.6.2.1.3.1	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	0,4 кВ и ниже	6 589 846,29
		1 - 10 кВ	14 241 302,71
С.3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	14 259 183,23
С.3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	18 775 692,99
С.3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	22 216 623,24

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	25 752 483,57
С.3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 249 799,63
		1 - 10 кВ	14 647 593,24
С.3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	15 996 806,95
С.3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	21 382 126,98
С.3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	25 691 867,49
С.3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	30 096 541,27

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.3.6.2.2.2.1	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	1 - 10 кВ	6 140 095,86
С.3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 121 407,07
С.3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	10 744 233,53
С.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	5 634 673,54
С.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	6 170 541,26
С.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	1 - 10 кВ	19 492 575,76
С.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (рублей/шт)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 465 157,21
С.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	247 422,70

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	115 963,96
С.4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	61 166,96
С.4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	178 793,38
С.4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	162 478,27
С.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	498 811,19
		1-20 кВ	6 494 395,88
С.4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	485 490,95
С.4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	24 394 082,79

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.4.4.5.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1-20 кВ	32 184 733,23
С.4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	1-20 кВ	40 366 766,13
С.4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	2 578 090,49
С.4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	65 862,60
С.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	48 768,74
С.4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	128 146,50
		1-20 кВ	618 846,40
С.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	100 762,90
		1-20 кВ	162 447,72
С.4.6.5.1	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	369 806,24
С.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (рублей/кВт)		
С.5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	30 335,71
С.5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до	10/0,4 кВ	62 532,09

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
	25 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
С.5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	29 540,35
С.5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	17 458,08
С.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	8 240,42
С.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	5 363,49
С.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	5 678,93
С.5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	12 012,46
С.5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	4 056,31
С.5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	14 966,41
С.5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	1 941,53
С.5.1.10.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	4 069,23

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
С.5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	67 633,84
С.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	19 393,13
С.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	14 035,97
С.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	17 649,47
С.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	39 021,87
С.5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	18 579,54
С.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	30 363,50
С.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 194,75
С.5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	6 368,14
С.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	16 542,00
С.8.2.1		0,4 кВ и ниже	24 853,40

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка с 01.12.2022 по 31.12.2023
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-10 кВ	322 616,41
С.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	36 801,82
С.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	492 324,34

* - для 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), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для 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, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах.
2. Стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.
3. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям.
4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно пункту 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее Методические указания). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 38 Методических указаний;
5. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств,

максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от 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 стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

6. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременное присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением заявителей указанных в п. 4 Примечания, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, устанавливаемые настоящим приказом, на период до 31 декабря 2022 г. рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)}, \quad (5),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)}, \quad (6),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)}, \quad (7),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)}, \quad (8)$$

7. Стандартизированные тарифные ставки C_8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Приложение 2
к приказу управления по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 17 ноября 2022 года
№ 36/4

Формулы платы за технологическое присоединение
по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

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

$$P = C1 + C8 * q_i, \text{ где}$$

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C8 * q_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров,

распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество пунктов секционирования.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 32 (г) Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.
