Министерство энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области

ПРИКАЗ

26.11.2026 №215-р

г. Вологда

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Министерстве энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 13 декабря 2024 года № 1502, по результатам заседания правления Минэнерго области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить для определения величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Вологодской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. Формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Ставки и формулы платы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года.

3. Признать утратившими силу приказы Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области:

от 28 ноября 2025 года № 173-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2026 год»;

от 10 марта 2026 года № 46-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 16 марта 2026 года № 49-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 27 марта 2026 года № 72-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 14 апреля 2026 года № 80-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 16 апреля 2026 года № 82-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 17 июня 2026 года № 108-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 23 июня 2026 года № 114-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 22 июля 2026 года № 119-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 13 августа 2026 года № 123-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 07 сентября 2026 года № 134-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 14 сентября 2026 года № 135-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р»;

от 27 октября 2026 года № 155-р «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики, коммунальной инфраструктуры и тарифного регулирования Вологодской области от 28 ноября 2025 года № 173-р».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2027 года.

Заместитель Губернатора области - министр  Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Минэнерго области
от 26.11.2026 № 215-р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
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 заявителю и на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	20 748
		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 на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		21 981
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой	рублей за одно присоединение	11 686

1	2	3	4	5
		организацией технических условий Заявителю	(без учета НДС)	
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	9 062
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	10 295
2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 724 771
2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	3 006 672
2.3	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.3.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 354 411
2.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 963 543
2.5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 472 817
2.6	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 701 284
2.7	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 822 898
2.8	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	2 220 782

1	2	3	4	5
		сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	(без учета НДС)	
2.9	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 625 730
2.10	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	3 790 426
2.11	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	3 109 580
2.12	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 308 819
2.13	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 558 912
2.14	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	6 916 302
2.15	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 131 942
2.16	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 828 096
2.17	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 376 373
2.18	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	255 720
2.19	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/км (без учета НДС)	5 276 059

1	2	3	4	5
		квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.20	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 818 619
2.21	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 546 273
2.22	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 888 370
2.23	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 688 295
2.24	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	5 360 941
2.25	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 253 540
2.26	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	6 811 619
2.27	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1}$	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 учета НДС)	2 438 524
2.28	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	9 045 403
2.29	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 387 838
2.30	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	3 583 994

1	2	3	4	5
2.31	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$	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 учета НДС)	8 947 931
2.32	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 024 023
2.33	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	5 165 352
2.34	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км (без учета НДС)	4 734 097
2.35	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.1}$	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	рублей/км (без учета НДС)	10 078 527
2.36	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.1.1}$	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	рублей/км (без учета НДС)	14 419 088
2.37	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.2}$	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	рублей/км (без учета НДС)	11 345 035
2.38	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.1}$	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	рублей/км (без учета НДС)	16 302 001
2.39	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.2}$	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	рублей/км (без учета НДС)	9 825 426
2.40	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/км (без учета НДС)	9 148 194

1	2	3	4	5
		квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.41	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.2}$	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	рублей/км (без учета НДС)	11 905 183
2.42	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4.1}$	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	рублей/км (без учета НДС)	10 143 464
2.43	$C^{1–10\ кВ}_{3.6.2.2.3.1}$	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	рублей/км (без учета НДС)	16 117 452
2.44	$C^{1–20\ кВ}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт (без учета НДС)	1 889 181
2.45	$C^{1–20\ кВ}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт (без учета НДС)	86 866
2.46	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	30 798
2.47	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	31 633
2.48	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	9 735
2.49	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	15 237
2.50	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	11 416
2.51	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт (без учета НДС)	10 527

1	2	3	4	5
		киоскового типа		
2.52	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	5 314
2.53	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 368
2.54	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 782
2.55	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 441
2.56	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 752
2.57	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 341
2.58	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 449
2.59	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 057
2.60	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	11 822
2.61	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	11 091
2.62	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 368

1	2	3	4	5
2.63	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 255
2.64	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	9 040
2.65	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	7 917
2.66	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	7 478
2.67	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	9 351
2.68	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	9 764
2.69	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 564
2.70	$C^{35/0,4\ кВ}_{7.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт (без учета НДС)	71 181
2.71	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	30 844
2.72	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	43 785
2.73	$C^{1–20\ кВ}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	688 004
2.74	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	44 467
2.75	$C^{1–10\ кВ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	574 029

Приложение 2
к приказу Минэнерго
области
от 26.11.2026 № 215-р

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$P = C_1 + C_8 \times n$ (руб.), где:

C_1, C_8 – стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

n – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если при технологическом присоединении к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$P_{общ} = P + P_{ист}$ (руб.), где:

$P = C_1 + C_8 \times n$ (руб.)

$P_{ист} = (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K) + (C_5 \times N_1) + (C_7 \times N_2)$ (руб.), где:

N_1 - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт) в случае строительства трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

N_2 - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт) в случае строительства центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_2; C_3; C_4; C_5; C_7 - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приложением 1;

L_2 – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

K – количество пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителе) (шт).

3. 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

4. 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.

5. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$P_{общ} = P + (P_{ист\,1} + P_{ист\,2})$ (руб.), где:

$P = C_1 + C_8 \times n$ (руб.);

$P_{ист\,1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые

по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$Р_{ист\ 2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).