

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

24.12.2021

№ 708 -р

г. Вологда

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2022 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской 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 ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3 формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Ставки и формулы платы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

3. Признать утратившими силу приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области:

от 18 декабря 2020 года № 707-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций

на территории Вологодской области на 2021 год»;

от 20 апреля 2021 № года № 28-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 18 декабря 2020 года № 707-р»;

от 27 мая 2021 года № 43-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 18 декабря 2020 года № 707-р»;

от 17 июня 2021 года № 48-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 18 декабря 2020 года № 707-р»;

от 25 августа 2021 года № 60-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 18 декабря 2020 года № 707-р»;

от 24 сентября 2021 года № 66-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 18 декабря 2020 года № 707-р».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 27.12.2021 № 408-р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
1	С 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 акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	5 331
		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 девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		10 092

1	2	3	4	5
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 учета НДС)	2 448
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	2 883
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение (без учета НДС)	7 644
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 110 275
1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 216 259
1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	2 038 317
1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.1.3.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 110 089
1.5	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км (без учета НДС)	1 805 171
1.6	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	7 512 538

1	2	3	4	5
1.7	С _{город, 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)	1 340 448
1.8	С _{город, 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)	2 978 758
1.9	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	5 291 125
1.10	С _{город, 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)	1 596 203
1.11	С _{город, 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)	1 289 353
1.12	С _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 807 632
1.13	С _{город, 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)	1 401 977
1.14	С _{город, 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)	1 750 456
1.15	С _{город, 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)	3 024 453
1.16	С _{город, 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)	2 116 346
1.17	С _{город, 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)	2 922 237

1	2	3	4	5
1.18	С _{город} , 1–10 кВ 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)	3 618 058
1.19	С _{город} , 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)	2 555 806
1.20	С _{город} , 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)	3 113 226
1.21	С _{город} , 1–10 кВ 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)	2 520 564
1.22	С _{город} , 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)	1 496 679
1.23	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км (без учета НДС)	2 933 239
1.24	С _{город} , 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)	2 762 972
1.25	С _{город} , 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)	3 130 249
1.26	С _{город} , 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)	2 670 702
1.27	С _{город} , 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)	3 261 341
1.28	С _{город} , 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)	2 535 494

1	2	3	4	5
1.29	С _{город} , 1–10 кВ 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	рублей/км (без учета НДС)	2 944 708
1.30	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	14 713
1.31	С _{город} , 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)	19 594
1.32	С _{город} , 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)	6 853
1.33	С _{город} , 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)	11 443
1.34	С _{город} , 10/0,4 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)	3 613
1.35	С _{город} , 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)	4 438
1.36	С _{город} , 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)	6 016
1.37	С _{город} , 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)	5 170
1.38	С _{город} , 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)	6 844
1.39	С _{город} , 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)	3 676
1.40	С _{город} , 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением	рублей/кВт (без учета НДС)	14 660

1	2	3	4	5
		РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
1.41	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 552
1.42	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 500
1.43	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 095
1.44	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 206
1.45	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	13 921
1.46	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	22 934
1.47	С _{город, 1–20 кВ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	24 972
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
2.1	С _{не город, 0,4 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)	1 900 947
2.2	С _{не город, 1–20 кВ} 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)	1 615 569
2.3	С _{не город, 0,4 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)	1 701 064
2.4	С _{не город, 0,4 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)	1 336 080

1	2	3	4	5
2.5	Сне город, 1–20 кВ 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)	1 379 310
2.6	Сне город, 0,4 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)	1 501 258
2.7	Сне город, 1–20 кВ 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)	1 193 966
2.8	Сне город, 0,4 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)	1 945 126
2.9	Сне город, 1–20 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)	1 885 699
2.10	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	3 695 612
2.11	Сне город, 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)	1 919 752
2.12	Сне город, 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)	1 608 016
2.13	Сне город, 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)	727 583
2.14	Сне город, 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)	1 529 554
2.15	Сне город, 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)	1 928 300
2.16	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км (без учета НДС)	1 459 688

1	2	3	4	5
		алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
2.17	Сне город, 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)	1 722 698
2.18	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км (без учета НДС)	4 031 691
2.19	Сне город, 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)	3 010 797
2.20	Сне город, 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)	1 113 693
2.21	Сне город, 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)	3 411 285
2.22	Сне город, 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)	3 469 987
2.23	Сне город, 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)	18 980
2.24	Сне город, 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)	15 154
2.25	Сне город, 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)	7 956
2.26	Сне город, 10/0,4 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)	5 895
2.27	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	1 850

1	2	3	4	5
		столбового/мачтового типа		
2.28	$C_{5.1.3.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 109
2.29	$C_{5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 458
2.30	$C_{5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 621
2.31	$C_{7.1.4}$ не город, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт (без учета НДС)	18 030
2.32	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	14 193
2.33	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	25 054
2.34	$C_{8.2.2}$ не город, 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета (без учета НДС)	27 470

Примечания:

1. В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены Департаментом ТЭК и ТР области в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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

3. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_5 , C_7 равны 0.

4. Ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем применяются также при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 27.12.2021 № 408 -р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям сетевых организаций на территории Вологодской области на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
1	$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт (без учета НДС)	248
		ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		394
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой	рублей/кВт (без учета НДС)	93

1	2	3	4	5
		организацией технических условий заявителю		
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт (без учета НДС)	155
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт (без учета НДС)	301
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	4 249
1.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	5 637
1.3	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	21 581
1.4	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.3.1.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	15 550
1.5	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	213
1.6	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	103 396
1.7	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	15 276

1	2	3	4	5
1.8	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	24 834
1.9	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	2 264
1.10	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	15 241
1.11	$C_{\text{город}}$, 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	6 293
1.12	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	27 579
1.13	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 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/кВт (без учета НДС)	38 510
1.14	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 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/кВт (без учета НДС)	16 596
1.15	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 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/кВт (без учета НДС)	9 356
1.16	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 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/кВт (без учета НДС)	12 809
1.17	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ <i>max</i> N 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/кВт (без учета НДС)	13 085
1.18	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 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/кВт (без учета НДС)	40 856
1.19	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/кВт (без учета НДС)	4 836

1	2	3	4	5
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
1.20	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.3.2	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/кВт (без учета НДС)	2 140
1.21	$C_{\text{город. 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.4.1	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/кВт (без учета НДС)	4 999
1.22	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	51 836
1.23	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	1 084
1.24	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	10 898
1.25	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	14 420
1.26	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	2 657
1.27	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	13 040
1.28	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	64 047
1.29	$C_{\text{город. 6/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	14 713
1.30	$C_{\text{город. 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового	рублей/кВт (без учета НДС)	19 594

1	2	3	4	5
		типа		
1.31	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 853
1.32	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	11 443
1.33	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 613
1.34	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	4 438
1.35	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 016
1.36	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	5 170
1.37	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 844
1.38	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 676
1.39	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	14 660
1.40	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 552
1.41	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 500

1	2	3	4	5
1.42	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ <i>max</i> N 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт (без учета НДС)	6 095
1.43	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ <i>max</i> N 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 206
1.44	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	2 096
1.45	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	1 079
1.46	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>max</i> N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт (без учета НДС)	1 100
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	13 811
2.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ <i>max</i> N 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	19 785
2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	16 689
2.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	13 860
2.5	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ <i>max</i> N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	11 954
2.6	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	8 125
2.7	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ <i>max</i> N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	17 675

1	2	3	4	5
2.8	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max</i> N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	16 836
2.9	$C_{не город, 1-20 кВ}$ <i>max</i> N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	36 983
2.10	$C_{не город, 1-20 кВ}$ <i>max</i> N 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	546 827
2.11	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max</i> N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	20 818
2.12	$C_{не город, 1-20 кВ}$ <i>max</i> N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	27 559
2.13	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max</i> N 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	3 565
2.14	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	11 360
2.15	$C_{не город, 1-20 кВ}$ <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	1 602
2.16	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	14 254
2.17	$C_{не город, 1-20 кВ}$ <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	4 441
2.18	$C_{не город, 1-20 кВ}$ <i>max</i> N 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт (без учета НДС)	7 490
2.19	$C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>max</i> N 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/кВт (без учета НДС)	4 561

1	2	3	4	5
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.20	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.1}$	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/кВт (без учета НДС)	21 531
2.21	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	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/кВт (без учета НДС)	2 862
2.22	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт (без учета НДС)	1 461
2.23	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	18 980
2.24	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	15 154
2.25	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	7 956
2.26	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	5 895
2.27	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	1 850
2.28	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	3 109
2.29	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт (без учета НДС)	2 458
2.30	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт (без учета НДС)	2 621

1	2	3	4	5
		киоскового типа		
2.31	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	2 430
2.32	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт (без учета НДС)	1 795
2.33	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{max}N8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт (без учета НДС)	1 211

Примечания:

1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), ($C_{\text{max}N5}$) установлены равными соответствующим стандартизированным тарифным ставкам C_5 .
2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max}N2}$, $C_{\text{max}N3}$, $C_{\text{max}N5}$ равны 0.
3. Ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем применяются также при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 27.12.2021 № 408-р

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$P = C_1 + C_8 * n$ (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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

$P = C_1 + C_8 * n$ (руб.)

$P_{\text{ист}} = (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_5 * N_1) + (C_7 * N_2)$ (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);

$C_2; C_3; C_5; C_7$ - 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);

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

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

$P = C_1 + C_8 * n$ (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ - 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 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - 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 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.