КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 ноября 2026 года №233-п

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул и льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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 (далее – Правила технологического присоединения), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания), приказом ФАС России от 27 октября 2026 года № 844/26 «О согласовании решения об установлении на территории Ленинградской области льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности на 2027 год», Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2026 года № 49

приказываю:

1. Установить на территории Ленинградской области льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренную пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, и пунктом 17 Правил технологического присоединения, в размере 15 000,00 рублей с НДС.

2. В случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в пункте 1 настоящего приказа, составляет 1 389,25 рублей с НДС.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций, указанных в Приложении № 1 к настоящему приказу, 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»), на территории Ленинградской области на 2027 год согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

Государственный регистрационный номер: 233-П
Дата государственной регистрации: 23.11.2026

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций, указанных в Приложении № 1 к настоящему приказу, по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Ленинградской области на 2027 год согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

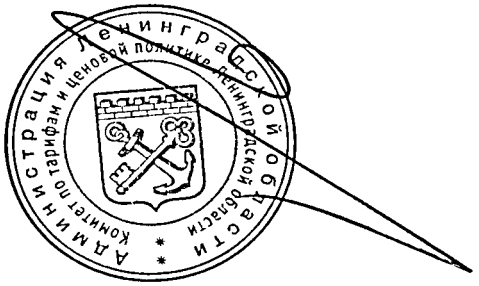
5. Установить формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в Приложениях № 2, 3 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

7. Признать утратившим силу с 1 января 2027 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2025 года № 164-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2026 год».

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

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



Р.А. Абейдуллин

Приложение № 1
к приказу комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 23 ноября 2026 года № 233-п

Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер налогоплательщика	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Публичное акционерное общество "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2	Акционерное общество "ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	785150001
3	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
4	Акционерное общество "Оборонэнерго", филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001

Приложение № 2
к приказу комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 23 ноября 2026 года № 233-п

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций 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»), на территории Ленинградской области на 2027 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
C_1		Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний		
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 технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	34 706,00
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	18 130,00
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 заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	16 576,00
C_1		Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний		
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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	50 207,00
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	18 130,00
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	32 077,00

Приложение № 3
к приказу комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 23 ноября 2026 года № 233-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Ленинградской области на 2027 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 599 521,00
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.1.1.4.1.1}$			5 987 623,00
2.1.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 613 485,00
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.1.1.4.2.1}$			5 170 442,00
2.1.1.4.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	7 260 152,00
2.1.1.4.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 999 888,00
2.3.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 386 428,00
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			7 680 717,00
2.3.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 721 597,00
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			8 504 348,00
2.3.1.4.2.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	5 495 928,00
	$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{2.3.1.4.2.2}$			16 225 502,00
2.3.1.4.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	3 128 228,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.3.1}$	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		8 532 181,00
$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
3.1.1.1.1.1	$C^{1\text{–}10\ кВ}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 861 309,00
	$C^{27,5\text{–}60\ кВ}_{3.1.1.1.1.1}$			52 581 267,00
3.1.1.1.2.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 170 435,00
3.1.1.1.3.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 425 413,00
3.1.1.1.3.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	18 346 835,00
3.1.1.1.4.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 420 366,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.4.1}$			16 459 710,00
3.1.1.1.4.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	22 595 038,00
	$C^{15\text{–}20\ кВ}_{3.1.1.1.4.2}$			41 458 116,00
3.1.1.1.4.4	$C^{1\text{–}10\ кВ}_{3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	28 347 421,00
3.1.1.1.5.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.5.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	24 143 667,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.5.1}$			17 361 529,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
3.1.1.1.5.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.5.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	41 383 855,00
3.1.1.1.6.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.6.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 045 272,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.6.1}$			18 841 549,00
3.1.1.1.6.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.6.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	30 570 960,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.6.2}$			45 006 713,00
3.1.1.1.7.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.7.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	18 102 062,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.7.1}$			22 552 356,00
3.1.1.1.8.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.8.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	15 011 431,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.8.1}$			25 081 537,00
3.1.1.1.8.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.8.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	31 060 316,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.1.1.1.8.2}$			48 347 773,00
3.1.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 310 837,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.1.1}$			11 043 675,00
3.1.2.1.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1}$	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	7 004 647,00
3.1.2.1.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2}$	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	7 561 124,00
3.1.2.1.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$	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	7 411 452,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$			8 691 582,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
3.1.2.1.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$	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	11 593 603,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$			12 107 866,00
3.1.2.1.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1}$	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	7 773 120,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.4.1}$			17 162 358,00
3.1.2.1.4.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.2}$	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	15 001 895,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.4.2}$			25 475 490,00
3.1.2.1.4.4	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	21 206 268,00
3.1.2.1.4.5	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.5}$	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	рублей/км	30 722 663,00
3.1.2.1.5.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.5.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 229 636,00
3.1.2.2.1.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 411 411,00
3.1.2.2.2.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 575 471,00
3.1.2.2.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 770 402,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$			13 051 803,00
3.1.2.2.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 015 732,00
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			6 230 270,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 878 005,00
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$			14 411 343,00
3.1.2.2.4.1	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 510 581,00
3.1.2.2.4.2	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 694 638,00
3.6.1.1.1.2	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.6.1.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	66 642 396,00
3.6.1.1.2.1	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.6.1.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 740 729,00
3.6.1.1.2.2	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.6.1.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	41 368 231,00
3.6.1.1.3.1	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 762 682,00
3.6.1.1.3.2	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 208 714,00
3.6.1.1.3.3	$C^{1\text{–}10\text{ кВ}}_{3.6.1.1.3.3}$	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	рублей/км	54 636 946,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
3.6.1.1.3.4	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	60 934 332,00
3.6.1.1.4.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 691 795,00
3.6.1.1.4.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 396 622,00
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.1.1.4.2}$			73 863 300,00
3.6.1.1.4.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.3}$	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	рублей/км	43 903 132,00
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.1.1.4.3}$			84 058 506,00
3.6.1.1.4.4	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	57 185 525,00
3.6.1.1.4.5	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.4.5}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	68 716 589,00
3.6.1.1.5.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.5.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	53 221 812,00
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.1.1.5.2}$			72 517 015,00
3.6.1.1.5.4	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.5.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно	рублей/км	101 265 437,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
		с четырьмя трубами в скважине		
3.6.1.1.6.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.1.1.6.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	74 497 218,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.6.1.1.6.2}$			75 706 551,00
3.6.1.1.6.3	$C^{1–10\ кВ}_{3.6.1.1.6.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	84 692 423,00
	$C^{15–20\ кВ}_{3.6.1.1.6.3}$			85 709 564,00
3.6.1.1.6.4	$C^{1–10\ кВ}_{3.6.1.1.6.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	101 955 560,00
3.6.1.1.6.5	$C^{1–10\ кВ}_{3.6.1.1.6.5}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	104 440 519,00
3.6.1.1.7.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.1.1.7.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	72 187 478,00
	$C^{15\text{-}20\ кВ}_{3.6.1.1.7.2}$			78 694 612,00
3.6.1.1.7.3	$C^{1–10\ кВ}_{3.6.1.1.7.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	53 227 114,00
3.6.1.1.7.4	$C^{1–10\ кВ}_{3.6.1.1.7.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	102 605 146,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
3.6.1.1.8.1	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.8.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	43 242 431,00
3.6.1.1.8.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.8.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	77 482 576,00
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.1.1.8.2}$			77 473 758,00
3.6.1.1.8.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.8.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	61 875 041,00
	$C^{15-20\ кВ}_{3.6.1.1.8.3}$			87 668 973,00
3.6.1.1.8.4	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.1.1.8.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	66 342 747,00
3.6.2.1.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.1}$	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	14 284 983,00
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.1.1}$			17 009 429,00
3.6.2.1.1.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.2}$	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	33 924 604,00
3.6.2.1.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.1}$	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	20 152 442,00
3.6.2.1.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	рублей/км	38 853 239,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 239 288,00
3.6.2.1.3.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	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	23 497 270,00
	$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.6.2.1.3.2}$			15 756 867,00
3.6.2.1.3.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.4}$	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	рублей/км	40 843 728,00
3.6.2.1.3.5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.5}$	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	рублей/км	47 254 322,00
3.6.2.1.4.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	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	24 275 734,00
3.6.2.1.4.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	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	рублей/км	33 494 825,00
3.6.2.1.4.3	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	рублей/км	41 067 520,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
		от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
3.6.2.1.4.4	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.4}$	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	рублей/км	41 984 063,00
3.6.2.1.4.5	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.5}$	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	рублей/км	58 393 575,00
3.6.2.1.5.2	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.6.2.1.5.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	68 643 624,00
3.6.2.2.1.1	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 974 206,00
3.6.2.2.2.1	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$	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	рублей/км	17 912 483,00
3.6.2.2.2.2	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.2.2}$	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	рублей/км	31 665 261,00
3.6.2.2.3.1	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	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	22 176 533,00
3.6.2.2.3.2	$C^{1-10\text{ кВ}}_{3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	39 220 934,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
		горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.2.4.1	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.2.4.1}$	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	рублей/км	30 627 152,00
3.6.2.2.4.2	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.2.4.2}$	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	рублей/км	37 685 463,00
3.6.2.2.4.3	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	44 117 537,00
$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
4.1.3	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	4 883 628,00
4.1.4	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 679 214,00
4.1.5	$C^{35\ кВ}_{4.1.5}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	13 270 344,00
4.2.2	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.2}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	129 852,00
4.2.3	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	96 464,00
4.4.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.3.2}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	231 621,00
4.4.4.1	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за	рублей/шт.	21 763 530,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
		исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
4.4.4.2	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.4.4.2}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	43 681 817,00
4.4.4.3	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.4.4.3}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	38 785 519,00
4.4.4.4	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.4.4.4}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	115 179 194,00
4.5.4.1	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.5.4.1}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	11 783 673,00
$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	38 576,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			39 434,00
5.1.1.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	61 447,00
5.1.2.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 067,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			14 183,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
5.1.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	34 727,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			16 737,00
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			77 481,00
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 178,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			7 877,00
5.1.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 852,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			9 521,00
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			38 277,00
5.1.3.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	110 926,00
5.1.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 462,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			6 313,00
5.1.4.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	71 881,00
5.1.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 719,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			4 752,00
5.1.5.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	46 897,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.3}$			46 897,00
5.1.5.4	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	13 409,00
5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 734,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			5 817,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$			22 451,00
5.1.6.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	30 914,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.6.3}$			30 914,00
5.1.7.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.7.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 841,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.7.2}$			9 841,00
5.1.7.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.7.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	25 807,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.7.3}$			15 024,00
5.1.8.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.8.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 505,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.8.2}$			8 505,00
5.1.8.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.8.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 725,00
5.2.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	34 252,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.2}$			57 920,00
5.2.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 817,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			17 615,00
5.2.3.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	88 634,00
5.2.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 334,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			11 419,00
5.2.4.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	58 074,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$			29 142,00
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции	рублей/кВт	7 853,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	(за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		7 525,00
5.2.5.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	38 102,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			23 567,00
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$			39 774,00
5.2.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 137,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$			8 130,00
5.2.6.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 367,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			13 730,00
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$			26 413,00
5.2.7.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 622,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.7.2}$			9 227,00
5.2.7.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 629,00
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.7.3}$			10 010,00
5.2.8.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 805,00
5.2.8.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 448,00
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$			17 535,00
5.2.10.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.10.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 961,00
$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2027
6.2.7.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.7.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	50 726,00
6.2.8.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.8.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	47 992,00
	$C^{20/0,4\ кВ}_{6.2.8.2}$			59 309,00
$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	37 346,00
8.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	46 123,00
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{8.2.1}$			469 791,00
8.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	57 085,00
	$C^{1\text{–}20\ кВ}_{8.2.2}$			504 024,00
8.2.3	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	405 658,00
	$C^{35\ кВ}_{8.2.3}$			3 053 704,00
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3}$			5 080 178,00

Приложение № 4
к приказу комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 23 ноября 2026 года № 233-п

Формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок на территории Ленинградской области на 2027 год

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в отношении Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + C_8 \times M \text{ (руб.)}.$$

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в отношении Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1.1}$, $C_{1.2.1}$, $C_{1.2.2}$ - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), утвержденные Приложением 2 к настоящему приказу;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), утвержденная Приложением 3 к настоящему приказу;

M - количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (РП), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C_1 + C_2 \times L_{ВЛi} + C_3 \times L_{КЛi} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8 - стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приложением 3 к настоящему приказу;

$L_{влi}$, $L_{клi}$ - длина воздушных и кабельных линий электропередачи, км;

T - количество распределительных пунктов, шт.;

N_i - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный Заявителем в

заявке на технологическое присоединение;

М - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая или первая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$Робщ = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$ (руб.),

где:

Р - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 4 к настоящему приказу (руб.);

$Р_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, 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 в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

$Р_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, 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 в соответствии с главой II Методических указаний (руб.).

Примечание:

1. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

2. Стандартизированные тарифные ставки $С_2$ и $С_3$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (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 Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за половину периода, указанного в

технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

5. В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.