

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области об экономической обоснованности стандартизированных тарифных ставок и определение формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2025 год

22.11.2024

В адрес ДГРЦ и Т КО поступили заявления на утверждение стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2025 год от следующих организаций:

- филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»;
- ОАО «РЖД»;
- АО «Оборонэнерго».

Нормативно-правовая база проведения экспертизы расчетных и обосновывающих материалов по определению размера стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций:

- 1) Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 2) Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);
- 3) Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- 4) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);
- 5) Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1;
- 6) Прогноз социально экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановые периоды 2026-2027 годы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок:

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

Расчет представлен в таблице № 1:

Таблица № 1
рублей за одно присоединение

№ пп	Обозначение	Наименование	2024 год (утверждено)			2025 год (план)		
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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	17 454,01 ¹	15 032,62 ²	11 184,16 ³	18 466,34 ¹	15 904,51 ²	11 832,84 ³
1.1.	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 722,73	7 722,73	7 722,73	8 170,65	8 170,65	8 170,65
1.2.1.	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	3 461,43	x	x	3 662,19
1.2.2.	С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 731,28	7 309,89	x	10 295,69	7 733,86	x
Рост, %			x	x	x	105,8 %	105,8%	105,8%

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на

выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Размер стандартизированных тарифных ставок на организационные мероприятия предлагается установить:

1) 18 466,34 рублей за одно присоединение - стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, исключая потребителей, указанных в подпункте 2;

2) 15 904,51 рублей за одно присоединение - стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13, 14 Правил технологического присоединения по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний;

3) 11 832,84 рублей за одно присоединение - стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение объектов:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Таким образом, стандартизированную тарифную ставку С1 (ставка на организационные мероприятия) предлагается утвердить в пределах ИПЦ на 2025 год – 105,8% (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов).

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) предлагается на 2025 год установить в следующем размере:

- С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) - рост составит до 5,1% (дефлятор «строительство» ИЦП – 105,1% согласно Прогнозу социально экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов);

- С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) - рост составит до 5,1 % (дефлятор «строительство» ИЦП – 105,1% согласно Прогнозу социально экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов);

- С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на *i*-м уровне напряжения (руб./шт.) - рост составит до 13,52 % (расходы приняты на основании фактических затрат за 2021-2023 годы);

- С5 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) - рост составит до 5,1 % (дефлятор «строительство» ИЦП – 105,1% согласно Прогнозу социально экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов);

- С6 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) - рост составит 0 %;

- С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) - рост составит до 47,99 % (ставка сформирована на основании фактических затрат за 2023 год).

При расчете стандартизированных тарифных ставок на строительство «последней мили» использованы следующие индексы цен производителей согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации таблица № 2:

Таблица № 2

Период	ИЦП, % (согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ)
2022 год	10,8 %
2023 год	6,3 %
2024 год	7,3 %
2025 год	5,1 %

Расчет стандартизированных тарифных ставок на строительство «последней мили» и установку приборов учета представлен в таблице № 3:

Таблица № 3

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	2024 год (утверждено)	2025 год (по МУ)	СТС по УНЦ	2025 год (предложение ДГРЦ и Т КО)	Отклонение от УНЦ, %
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	x	x	x	x	x
	ВЛЛ 0,4 кВ и ниже	x	x	x	x	x	x
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		2 718 100,00	2 476 090,78	3 929 690,53	2 718 100,00	-30,83%
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно одноцепные		2 204 388,59	2 186 583,53	4 197 642,86	2 204 388,59	-47,49%
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм. включительно одноцепные		2 413 448,16	2 056 352,61	4 299 155,15	2 413 448,16	-43,86%
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно двухцепный		5 884 918,55	9 549 575,83	6 384 547,36	6 185 049,40	-3,12%
	Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно двухцепные		3 382 318,94	13 069 233,21	6 351 686,33	3 554 817,21	-44,03%
	Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		2 660 715,79	2 086 591,73	3 900 601,43	2 660 715,79	-31,79%
	ВЛЗ 1-20 кВ	x	x	x	x	x	x
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		3 378 663,71	6 421 539,58	10 866 671,90	3 550 975,56	-67,32%
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно одноцепные		3 410 639,71	6 496 010,64	11 088 159,92	3 584 582,34	-67,67%
	ВЛЗ 35 кВ	x	x	x	x	x	x
	Строительство воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно в одноцепном исполнении		-	75 223 030,83	35 528 673,96	35 528 673,96	0,00%
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	x	x	x	x	x
	КЛ-0,4 кВ открытым способом	x	x	x	x	x	x
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		2 333 014,80	2 192 310,55	3 419 062,42	2 333 014,80	-31,76%
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		3 611 287,00	2 383 344,20	3 748 108,36	3 611 287,00	-3,65%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		2 997 138,47	2 705 260,66	4 185 399,35	2 997 138,47	-28,39%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		3 719 980,96	5 330 302,81	5 120 421,37	3 909 699,99	-23,64%
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		4 780 933,39	6 425 053,47	5 188 617,94	5 024 760,99	-3,16%
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		5 397 037,05	7 759 622,73	5 846 709,81	5 672 285,94	-2,98%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		4 024 856,70	6 805 384,06	5 930 103,89	4 230 124,39	-28,67%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		5 710 779,30	10 070 164,64	7 800 147,95	6 002 029,04	-23,05%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой		5 555 294,26	5 611 419,56	11 039 340,27	5 611 419,56	-49,17%

	изоляция сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с тремя кабелями в траншее						
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с четырьмя кабелями в траншее	7 824 192,07	12 291 105,01	14 278 532,59	8 223 225,87	-42,41%	
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с более четырьмя кабелями в траншее	18 775 881,29	0,00	20 756 917,23	18 775 881,29	-9,54%	
	КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	x	x	x	x	x	x
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	10 162 906,45	10 993 121,85	44 192 606,46	10 681 214,68	-75,83%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	9 811 745,98	11 799 397,69	44 192 606,46	10 312 145,02	-76,67%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	10 477 629,19	12 849 596,64	44 192 606,46	11 011 988,28	-75,08%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	18 603 241,83	0,00	44 192 606,46	18 603 241,83	-57,90%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	-	32 805 112,43	56 691 022,73	32 805 112,43	-42,13%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	19 640 277,90	23 877 149,40	56 691 022,73	20 641 932,07	-63,59%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	20 516 429,17	24 440 450,84	56 691 022,73	21 562 767,06	-61,96%	
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	22 311 384,21	28 051 501,64	56 691 022,73	23 449 264,80	-58,64%	
	КЛ 1-20 кВ открытым способом	x	x	x	x	x	x
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	3 345 338,12	3 723 371,01	9 621 519,08	3 515 950,36	-63,46%	
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	4 092 790,06	3 777 213,07	10 072 485,64	4 092 790,06	-59,37%	
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	6 051 047,58	0,00	14 520 953,04	6 051 047,58	-58,33%	
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	5 076 031,13	6 421 656,46	15 422 886,15	5 334 908,72	-65,41%	
	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 245 758,31	6 463 216,75	19 372 775,24	8 245 758,31	-57,44%	
	КЛ 1-20 кВ методом ГНБ	x	x	x	x	x	x
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	7 441 127,02	0,00	44 192 606,46	7 441 127,02	-83,16%	
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	11 300 569,75	13 279 672,73	44 192 606,46	11 876 898,81	-73,12%	
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	10 294 224,04	15 229 116,50	44 192 606,46	10 819 229,47	-75,52%	

	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		23 342 767,01	30 014 583,59	56 691 022,73	24 533 248,13	-56,72%
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		19 697 335,29	22 217 392,58	56 691 022,73	20 701 899,39	-63,48%
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		22 149 727,42	0,00	56 691 022,73	22 149 727,42	-60,93%
	КЛ-35 кВ открытым способом	x	x	x	x	x	x
	Строительство кабельных линий 35 кВ в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		-	7 682 244,72	26 310 242,58	7 682 244,72	-70,80%
	КЛ-35 кВ методом ГНБ	x	x	x	x	x	x
	Строительство кабельных линий 35 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		-	25 102 114,78	44 192 606,46	25 102 114,78	-43,20%
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	руб./шт.	x	x	x	x	x
	Строительство линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно 1-20 кВ		83 265,35	94 523,18		94 523,18	-
	Строительство линейного разъединителя 35 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно			898 158,79		898 158,79	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 297 679,95			1 297 679,95	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 761 510,84	1 897 694,55	44 087 522,20	1 851 347,89	-95,80%
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током от 100 А до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 538 068,53			1 538 068,53	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 140 534,69			1 140 534,69	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током от свыше 1000 включительно с количеством ячеек до 5 включительно		2 242 009,46			2 242 009,46	-
	Строительство реклоузера 1-20 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно		2 072 024,23	1 755 560,00	3 203 351,99	2 072 024,23	-35,32%
	Строительство реклоузера 35 кВ номинальным током свыше 1000 А включительно			8 284 128,40	7 305 817,10	7 305 817,10	0,00%
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	x	x	x	x	x
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью до 25 кВА включительно		46 228,04	64 161,53	83 582,29	48 585,67	-41,87%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью от 25 до 100 включительно		30 050,41	28 841,96	35 180,46	30 050,41	-14,58%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 25 до 100 кВА включительно		26 093,00	12 530,99	37 054,17	26 093,00	-29,58%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		11 689,99	11 899,09	16 233,11	11 899,09	-26,70%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 250 до 400 кВА включительно		7 758,14	48 135,13	8 477,23	8 153,81	-3,82%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 400 до 630 кВА включительно		8 604,93	-	9 898,48	8 604,93	-13,07%

	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		9 543,17	13 634,40	14 936,09	10 029,87	-32,85%
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно		46 950,07	-	70 501,53	46 950,07	-33,41%
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно			16 184,16	35 030,23	16 184,16	-53,80%
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 400 до 630 кВА включительно		11 159,10	66 419,15	26 508,38	11 728,21	-55,76%
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		7 623,85	-	-	-	-
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	x	x	x	x	x
	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно		20 439,83	19 056,79	79 375,83	20 439,83	-74,25%
	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 400 до 630 кВА включительно		24 400,84	-	53 875,24	24 400,84	-54,71%
	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		24 400,84	-	41 870,70	24 400,84	-41,72%
С8	Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	руб. за точку	x	x	x	x	x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже		19 716,13	23 045,56	122 334,81	26 729,33	-78,15%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже		29 039,01	35 164,09	146 852,94	42 975,44	-70,74%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже		58 218,61	68 002,02	226 307,40	78 655,09	-65,24%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ		450 779,77	514 677,36	1 074 955,64	473 769,54	-55,93%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ		446 341,81	365 768,68	1 849 937,75	446 341,81	-75,87%
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 35 кВ			2 787 372,56	3 698 310,93	2 787 372,56	-24,63%

Предлагаемые к утверждению стандартизированные тарифные ставки не превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.02.2024 № 131.

Стандартизированные тарифные ставки: на строительство воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм² включительно в одноцепном исполнении; строительство реклоузера 35 кВ номинальным током свыше 1000 А включительно определены по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства в следующем размере (таблица № 4):

Таблица № 4

Наименование	Расчет по МУ на 2025 год	Расчет по УНЦ	2025 год (предложение ДГРЦ и Т КО)	Отклонение от УНЦ, %	Снижение от фактических затрат (расчет по МУ), %
Строительство воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно в одноцепном исполнении	75 223 030,83	35 528 673,96	35 528 673,96	0,00 %	- 52,77 %
Строительство реклоузера 35 кВ номинальным током свыше 1000 А включительно	8 284 128,40	7 305 817,10	7 305 817,10	0,00 %	- 11,81 %

Стандартизированную тарифную ставку на «Строительство линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно 1-20 кВ» предлагается установить на основании фактических затрат за 2021-2023 годы в размере 94 523,18 руб./шт (рост относительно 2024 года (базовый период) составил 13,52%).

Анализ (выборочный) по фактическим затратам на строительство линейного разъединителя представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

Наименование СТС	2021 год*				2022 год*				2023 год*			
	№ договора	Стоимость РЛР, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.	№ договора	Стоимость РЛР, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.	№ договора	Стоимость РЛР, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.
Строительство линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно	41896477	41200	65555,62	56355,11	42139842	67320	90036,69	92218,5	41807216	72216	104056,575	107573,18
	41778618	41200	65374,3	57998,74	42063587	67320	110544	123555,88	41911179	54903	101826,72	109620,22
	41870424	41200	69590,31	62435,26	42070204	67320	81421	86081,88	42052676	67320	105544,5	111640,235
	41864521	41200	65516,54	58124,55	42129721	63240	74348	77180,77	41581669	67320	99370,24	114684,585
	42037011	44880	57673	61453,6	42100480	63240	93324,5	106347,01	42182839	72216	106019,77	121896,41

*подрядный способ установки.

Динамика затрат за 2021-2023 годы на установку линейного разъединителя 1-20 кВ номинальным током от 250 до 500 А включительно представлена в таблице №6.

Таблица № 6

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2025 год расчет по МУ
Строительство линейного разъединителя 1-20 кВ номинальным током от 250 до 500 А включительно, рублей/шт без НДС	75 408,17	76 130,17	81 710,76	94 523,18
Рост, %	x	101,0 %	107,3 %	115,7 %

Стандартизированные тарифные ставки на установку приборов учета (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже; средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже; средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже) приняты на основании фактических затрат за 2023 год.

Отметим, что в 2023 году произошло значительное удорожание оборудования (приборов учета электрической энергии).

Анализ затрат (выборочный) на установку приборов учета представлен в таблице № 7.

Таблица № 7

Наименование	2022 год*					2023 год*					2024 год*				
	№ договора	Стоимость счетчика, руб.	Материалы в текущих ценах, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.	№ договора	Стоимость счетчика, руб.	Материалы в текущих ценах, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.	№ договора	Стоимость счетчика, руб.	Материалы в текущих ценах, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.
ПУ однофазные с прямого включения 0,4 кВ и ниже	42128091	1632	16500	30412	31570,74	42223056	17850	31910,09	75396,52	77443,53	42201106	17710	37092,63	83783,45	85865,73
	42127021	1632	16500	30412	31570,74	42302678	17850	32929,07	81245,45	82351,28	42320437	18241,3	40614,71	81354,43	88092,71
	42084719	1632	13491	25289	26195,71	42268640	17850	33276,89	77763,32	79874,64	42362353	17710	38704,22	84314,03	88053,18
	42104019	1632	14402	26009	27497,85	42255686	17850	32896,43	77382,86	79483,82	42412830	17710	36135,7	83109,27	86795,2
	42090705	1632	13972	31819	33031,31	42302629	17850	32929,07	79119,23	80196,12	42368165	17710	34221,32	78959,93	82461,84
ПУ трехфазные с прямого включения 0,4 кВ и ниже	42127621	5814	21481	36181	37559,49	42249092	24174	41285,93	85144,34	87456	42412692	23984,4	41391,32	90926,09	94813,98
	42127037	5814	21481	36181	37559,49	42232998	24174	39348,94	64503,77	66157,04	42409095	23984,4	41579	85113,77	106647,57
	42130017	5814	25701	40919	42478,11	42237178	24174	41666,39	87477,04	89852,09	42401432	23984,4	41321,96	86204,08	90027
	42078081	5814	22981	38827	41328,19	42256623	24174	48334,13	94192,54	96749,92	42429400	26621,9	39098,97	76471,8	78231,45
	42058126	5814	22678	39670	42225,53	42273747	24174	41666,39	86524,8	88873,99	42325251	23984,4	40977,2	82189,12	85834,28
ПУ трехфазные с полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	42129721	5814	50987	70978	73682,35	42148657	32130	82684,86	116074,79	137376,4	42248230	31878	80406,29	139013,61	150534,25
	42118015	5814	59491	79538	84091,14	42245534	32130	108312,21	141739,34	154038,12	42418319	31878	87859,49	141944,62	148239,79
	42098468	5814	46849	74178	77004,25	42255033	32130	82789,92	134752,91	147914,82	42398221	31878	75348,11	128695,43	134403
	42184412	32130	84576,96	113104,75	117926,63	42170776	32130	82684,86	115790,48	133848,05	42225444	32834,34	85679,83	140955,02	147203,42
	42103934	5814	53719	74439	77275,23	42261724	32130	86081,46	145990,02	150923,81	42215778	32834,34	88129,87	149881,99	156526,18

*работы произведены подрядным способом.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» представлены материалы по закупочным процедурам и договорам поставки оборудования (приборы учета электрической энергии) за 2022-2024 годы.

В целях сдерживания значительного роста затрат по «мероприятиям последней мили» (строительство воздушных, кабельных линий; трансформаторных подстанций; комплектных распределительных устройств) данные затраты приняты в рамках индекса роста 105,1 % согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годы (дефлятор «строительство»).

3. Ставки для определения платы за технологическое присоединение для «льготных» потребителей (Рсоц и Рнесоц) на 2025 год.

По предложению филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» плата для «льготных» потребителей Рнесоц составляет 9 347,86 рублей/кВт с НДС (таблица № 8).

Таблица № 8

№ п/п	Наименование	Расходы, (рублей, кВт, руб/кВт)
1.	Величина затрат по факту 2023 года, руб.	96 016 664,92
2.	Величина присоединяемой мощности по факту 2023 года, кВт.	13 900,10
3.	Величина средних затрат в ценах 2023 года, руб./кВт.	6 907,62
4.	Величина средних затрат в ценах 2023 года с учетом НДС, руб./кВт.	8 289,15
5.	<i>Размер экономически-обоснованной льготной ставки платы за ТП (Рнесоц) на 2025 год с учетом ИЦП, руб./кВт с НДС</i>	9 347,86

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3 000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4 000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5 000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, - в размере 1 000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Проанализированы «льготные» ставки за технологическое присоединение (Рнесоц) по регионам, в том числе ЦФО Российской Федерации за 2024 год (таблица № 9).

Таблица № 9

№ п/п	Наименование	2024 год (утверждено)	
		с 01.01.2024	с 01.07.2024
1.	Тверская область	10 094	10 094
2.	Курская область	8 972	8 972
3.	Тульская область	8 500	8 500
4.	Орловская область	8 500	8 500
5.	Смоленская область	7 700	8 700
6.	Калужская область	7 890	7 890
7.	Рязанская область	7 364	7 364
8.	Владимирская область	7 200	7 200
9.	Воронежская область	6 900	6 900
10.	Белгородская область	6 528	6 528
11.	Брянская область	6 334	6 334
12.	Ярославская область	5 736	5 736
13.	Липецкая область	5 571	5 571
14.	Костромская область	4 456	5 570
15.	Тамбовская область	4 456	5 570
16.	Ивановская область	4 456	5 570
17.	г. Москва	4 456	5 570
18.	Московская область	10 042	10 042
19.	Кировская область	6 800	6 800
20.	Вологодская область	8 400	8 400

В соответствии с законодательством Российской Федерации минимальный уровень «льготной» ставки на 2025 год составит **5 993,85 руб./кВт с НДС**, максимальный – **11 987,7 руб./кВт с НДС**.

Таким образом, льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области предлагается установить в следующем размере:

1) 5 993,85 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2025 для определения стоимости мероприятий в случаях технологического присоединения:

а) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

б) объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым-десятым пункта 17 Правил технологического присоединения.

2) 1 198,77 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2025 по 31.12.2025 для заявителей - физических лиц, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Костромской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

а) в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

б) в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в) в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

г) в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

д) в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

е) в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

ж) в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

з) в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Свод «льготных» ставок Рнесоц и Рсоц на 2025 год представлен в таблице № 10.

Таблица № 10

Наименование	2024 год (утверждено) с 1.07	2025 год (предложение к утверждению)	Рост, %
Р (несоц), руб/кВт с НДС	5 570,34	5 993,85*	107,6 %
Р (соц), руб/кВт с НДС	1 114,07	1 198,77	107,6 %

* на уровне минимального предела, установленного Правительством Российской Федерации.

4. Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанными с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Плановые выпадающие доходы на 2025 год представлены в таблице № 11.

Таблица № 11

№ пп	Наименование организации	Предложение территориальной сетевой организации		Предложение ДГРЦ и Т КО		Отклонение, (+,-)	
		Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей		Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей			
		До 15 кВт (включительно)	До 150 кВт (включительно)	До 15 кВт (включительно)	До 150 кВт (включительно)		
1.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	540,53	403,54	491,42	199,55	-49,11	-203,99
2.	ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	48 161,27	11 606,68	48 161,27	11 606,68	0,00	0,00

5. Формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок.

5.1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

5.1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P = C1 + C8 \times q$, где:

$C1, C8$ - стандартизированные тарифные ставки;

q - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

5.1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$P = C1 + C2 \times L_i + C3 \times L_i + C8 \times q$, где:

$C2, C3$, - стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных и кабельных линий;

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

5.1.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$P = C1 + C2 \times L_i + C3 \times L_i + C4 \times n + C5 \times Ni + C6 \times Ni + C8 \times q$, где:

$C4, C5, C6$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ.

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, шт.;

Ni - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

5.2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \\ C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.$$

Данный пункт применяется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний.

Консультант отдела регулирования
в электроэнергетике и газе
департамента ГРЦ и Т КО

Э.С. Сабадаш