

Заседание правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

156005 г. Кострома, ул. Свердлова д. 82 «А»,
тел. (4942) 31 52 13, 31 16 33

27 ноября 2024 года в 10.00 часов

МАТЕРИАЛЫ К ЗАСЕДАНИЮ ПРАВЛЕНИЯ

Вопрос № 1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2025 год».

В адрес департамента ГРЦ 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:

- филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (от 30.08.2024 № О-2554);
- ОАО «РЖД» (03.09.2024 № О-2575);
- АО «Оборонэнерго» (29.08.2024 № О-2946).

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) Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- 7) 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»).

Расчет представлен в таблице № 1.1:

Таблица № 1.1 (рублей за одно присоединение)

№ пп	Обозначение	Наименование	2024 год (утверждено)			2025 год (план)		
1.	C1	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	17 454,011	15 032,622	11 184,163	18 466,341	15 904,512	11 832,843
1.1.	C1.1	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.	C1.2.1	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.	C1.2.2	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 в размере:

1. 18 466,34 рублей за одно присоединение - стандартизированная тарифная ставка (C1) 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 (C1) 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 (C1) 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 № 1.2:

Таблица № 1.2

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 № 1.3:

Таблица № 1.3

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	2024 год (утверждено)	2025 год (по МУ)	СТС по УНЦ	2025 год (предложение ДГРЦ и Т КО)	Отклонение, предложение ДГРЦ и Т КО от утв. 2024 г., %	Отклонение от УНЦ, %
C2	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	x
	ВЛИ 0,4 кВ и ниже	x	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	0,00%	-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	0,00%	-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	0,00%	-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	5,10%	-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	13069 233,21	6 351 686,33	3 554 817,21	5,10%	-44,03%
	Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах алюминевым 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	0,00%	-31,79%
	ВЛЗ 1-20 кВ	x	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	5,10%	-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	5,10%	-67,67%
	ВЛЗ 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x
	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%
C3	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	x
	КЛ-0,4 кВ открытым способом	x	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	0,00%	-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	0,00%	-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	0,00%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	5,10%	-28,67%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм.		5 710 779,30	10 070 164,64	7 800 147,95	6 002 029,04	5,10%	-23,05%

	включительно с двумя кабелями в траншее							
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с тремя кабелями в траншее		5 555 294,26	5 611 419,56	11 039 340,27	5 611 419,56	1,01%	-49,17%
	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	5,10%	-42,41%
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно более четырех кабелей в траншее		18 775 881,29	0,00	20 756 917,23	18 775 881,29	0,00%	-9,54%
	КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	x	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	5,10%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	0,00%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	5,10%	-58,64%
	КЛ 1-20 кВ открытым способом	x	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	5,10%	-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	0,00%	-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	0,00%	-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	5,10%	-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	0,00%	-57,44%
	КЛ 1-20 кВ методом ГНБ	x	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	0,00%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	5,10%	-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	-	56 691 022,73	22 149 727,42	0,00%	-60,93%
	КЛ-35 кВ открытым способом	x	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	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	x
	Строительство линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно 1-20 кВ		83 265,35	94 523,18	-	94 523,18	13,52%	-
	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	0,00%	-
	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	5,10%	-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	0,00%	-
	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	0,00%	-
	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	0,00%	-
	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	0,00%	-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	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	5,10%	-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	0,00%	-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	0,00%	-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	1,79%	-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	5,10%	-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	0,00%	-13,07%

	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафового или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		9 543,17	13 634,40	14 936,09	10 029,87	5,10%	-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	0,00%	-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	5,10%	-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	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	0,00%	-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	0,00%	-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	0,00%	-41,72%
С8	Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	руб. за точку	x	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	35,57%	-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	47,99%	-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	35,10%	-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	5,10%	-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	0,00%	-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%

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 № 1.4):

Таблица № 1.4

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 № 1.5.

Таблица № 1.5

Наименование СТС	2021 год*				2022 год*				2023 год*			
	№ договора	Стоимость РЛР, руб.	Освоение, руб.	Ввод, руб.	№ договора	Стоимость РЛР, руб.	Освоен ие, 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 № 1.6.

Таблица № 1.6

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 № 1.7.

Таблица № 1.7

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 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 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 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) 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 № 1.8).

Таблица № 1.8

№ 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.	Размер экономически-обоснованной льготной ставки платы за ТП (Рнесоц) на 2025 год с учетом ИЦП, руб./кВт с НДС	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).

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 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 № 1.9.

Таблица № 1.9

Наименование	2024 год (утверждено)	2025 год (предложение утверждению)	Рост, %
Р (несоц), руб/кВт с НДС	5 570,34 (с 1.07)	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 № 1.10.

Таблица № 1.10

№ 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	До 150 кВт	
		До 15 кВт	До 150 кВт	До 15 кВт	До 150 кВт	

		(включител ьно)	(включител ьно)	(включител ьно)	(включител ьно)		
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»:

$$P = C1 + C8 \times q, \text{ где:}$$

$C1, C8$ - 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:

$$P = C1 + C2 \times Li + C3 \times Li + C8 \times q, \text{ где:}$$

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

Li - 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:

$$P = C1 + C2 \times Li + C3 \times Li + C4 \times n + C5 \times Ni + C6 \times Ni + C8 \times q, \text{ где:}$$

$C4, C5, C6$ – 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:

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

Данный пункт применяется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний.

Вопрос № 2: «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2025 год».

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей выполнен в соответствии с Федеральным законом об электроэнергетике № 35-ФЗ от 26.03.2003, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22).

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) до 1 декабря текущего периода регулирования устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год установлены приказом ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год».

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

На 2025 год на территории Костромской области тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, сформированы в рамках предельных уровней тарифов, таблица 2.1:

Таблица № 2.1
коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование	Утвержде- но с 01.07.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025			с 01.07.2025 по 31.12.2025		
			Минима- льный уровень	Макси- мальный уровень	к утверж- дению	Минима- льный уровень	Макси- мальный уровень	к утверж- дению
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Костромская область	592,0	591,0	592,0	592,0	666,0	667,0	667,0
	<i>рост, %</i>	-	-	0	0	12,5%	12,7%	12,7%

На территории Костромской области рост предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему

категориям потребителей с 1 июля 2025 года принят: максимальный - 12,7%, минимальный - 12,5%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год сформированы ДГРЦ и Т КО в рамках предельных уровней и предлагаются к утверждению с 1 января - 592 коп./кВтч (с НДС) на уровне тарифа во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, с 1 июля - в размере 667 коп./кВтч (с НДС), рост 12,7%.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, а также населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению исполнительного органа соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей, указанных в пунктах 2-5 перечня, предусмотренного приложением № 1 к Основам ценообразования, по решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Для населения: 1) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 2) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 3) проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей; 4) проживающего в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; 5) проживающего в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненных к нему категории потребителей; б) проживающего в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненных к нему категории потребителей; 7) проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

Для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 1,0.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из прогнозного баланса (далее – прогнозный баланс).

Объем отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии

(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов», таблица 2.2.:

Таблица № 2.2.

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2025 год	2 полугодие 2025 год	2025 год
321,84	309,03	630,87
Оплачиваемая мощность, МВт		
107,28	103,01	105,15

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

По решениям регулирующих органов субъектов Российской Федерации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, предусмотренной методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

На 2025 год предлагается принять цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.

В соответствии с пунктом 70(1) Основ ценообразования диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей и их количество определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

При этом максимальное значение для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более 6000 киловатт-часов в месяц. Максимальное значение для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей определяется исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в размере не более максимального значения для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, умноженного на 0,65.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей произведен в соответствии с Методическими указаниями № 412/22.

В результате Правлению предлагается принять:

1) Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год в размере, таблица № 2.3:

Таблица № 2.3.

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2–8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	9,42	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91

1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
3.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
4.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						

1	2	3	4	5	6	7	8
5.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5–7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые						

1	2	3	4	5	6	7	8
	помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,61	6,03	7,84	5,21	6,59	8,82
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,05	6,59	8,60	5,69	7,10	9,64
	Полупиковая зона	4,14	5,41	7,05	4,67	6,03	7,91
	Ночная зона	3,11	4,06	5,29	3,50	4,80	5,94
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	9,42	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	6,59	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	4,80	8,48
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	9,42	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77

1	2	3	4	5	6	7	8
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	9,42	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	9,42	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1.	Одноставочный тариф	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,58	8,62	11,20	7,44	9,42	12,60
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	7,22	9,42	12,28	8,13	10,14	13,77
	Полупиковая зона	5,92	7,73	10,07	6,67	8,61	11,30
	Ночная зона	4,44	5,80	7,55	5,00	6,86	8,48

2) Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) принять в рамках максимальных значений, предусмотренных п. 70(1) Основ ценообразования, таблица № 2.4:

Таблица № 2.4.

№ п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2–8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	без ограничения пороговым	–	–

1	2	3	4	5
	общего имущества многоквартирных домов	значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных <u>подпунктом «б» пункта 6</u> Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в иных случаях	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных <u>подпунктом «б» пункта 6</u> Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения			

1	2	3	4	5
	лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие			

1	2	3	4	5
	<p>электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>
<p>6.</p>	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах</p>	<p>до 3 900 включительно</p>	<p>от 3 901 до 6 000 включительно</p>	<p>свыше 6 000</p>

1	2	3	4	5
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с сентября по май)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5–7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	без ограничения пороговым значением	–	–
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей,	без ограничения пороговым значением	–	–

1	2	3	4	5
	предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000

3) Коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области, таблица № 2.5.:

Таблица № 2.5.

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4

1	2	3	4
1.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые</p>	0,7	0,7

1	2	3	4
	<p>помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
4.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации),</p>	0,7	0,7

1	2	3	4
	<p>приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 - 6:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7
8.	Потребители, приравненные к населению:		
8.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0	1,0
8.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,0	1,0
8.3.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1,0	1,0
8.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0	1,0

Вопрос № 3: «Об установлении сбытовых надбавок АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год»

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2025 год является, поступившее в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) заявления гарантирующего поставщика

электрической энергии АО «Костромская сбытовая компания» об установлении сбытовых надбавок на 2025 год (вх. № О-1387 от 27.04.2024).

Предложение об установлении сбытовых надбавок АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

<https://www.k-sc.ru/upload/iblock/490/sttur2g4zbnkribb14m3rqgxp7ewi9/Predlozhenie-27.04.2024.pdf>;

https://www.k-sc.ru/upload/iblock/68b/i6p2869dgc5sdbduxpvquxylwzgs4sco/Utochnnoe-predlozhenie_31.10.pdf.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 02.05.2024 № 105-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17).

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен на 2025 год для определения эталонной выручки ГП приняты в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2024 года), таблица № 3.1:

Таблица № 3.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,7	13,8	5,9	8,0	5,8

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2025 год принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов», таблица № 3.2:

Таблица № 3.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2025 год	2 полугодие 2025 год	2025 год
1 004,822	997,645	2 002,466

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 3.3:

Таблица № 3.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей	Прочие потребители	Сете вые	ВСЕГО
-------	------------	--	--------------------	----------	-------

		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	организации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению АО «Костромская сбытовая компания»										
1.	Количество точек поставки, штук	261 975	107 184	4 065	920	28 492	275	18	1 277	404 206
По предложению ДГРЦ и Т КО										
2.	Количество точек поставки, штук	265 791	107 412	21	920	28 492	275	18	797	403 726
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-										
3.	Количество точек поставки, штук	3 816	228	- 4 044	-	-	-	-	- 480	- 480
По предложению АО «Костромская сбытовая компания»										
4.	НВВ, тыс. руб.	1 710 644, 517								
По предложению ДГРЦ и Т КО										
5.	НВВ, тыс. руб.	1 226 906, 912								
Отклонение (п. 5-п. 4), +/-										
6.	НВВ, тыс. руб.	- 483 737, 605								

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций). Точки поставки по исполнителям коммунальных услуг перераспределены в группы «городское население», «сельское население» (с учетом Кассационного определения Третьего кассационного суда общей юрисдикции от 05.10.2022 № 88а-17425/2022.....).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП – номер 4.

Необходимая валовая выручка на 2025 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 1 226 906, 912 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки от заявленной АО «КСК» на 2025 год обусловлено:

1. корректировкой эталонной выручки ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки);

2. снижением неподконтрольных расходов ГП. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям заявлены АО «Костромская сбытовая компания» в размере 22 802,112 тыс. руб., ДГРЦ и Т КО расходы приняты в размере 4 085,930 тыс. руб., снижены в результате сокращения численности персонала, необходимого для осуществления данных функций (численность определена с учетом фактического количества установленных приборов учета);

3. уточнением показателей по расходам по сомнительным долгам, расчетной предпринимательской прибыли и расходам на уплату процентов по заемным средствам (принято по согласованию с ГП).

4. уточнением расходов на капитальные вложения из прибыли.

Капитальные вложения из прибыли приняты в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, программа утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 12.11.2024 № 33 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Костромская

сбытовая компания» в сфере электроэнергетики на 2024-2027 годы в границах Костромской области.

5. Перерасчетом (снижением) недополученного дохода от осуществления деятельности в качестве ГП за 2023 год.

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний № 1554/17.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2025 год в размере, таблица № 3.4:

Таблица № 3.4

Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,72189	0,81935	0,31026	0,31026	0,67288	0,87529	0,25172	0,28276	0,22429	0,28276

Вопрос № 4: «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год».

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2025 год является, поступившее в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО), заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2025 год (вх. № О-1384 от 27.04.2024).

Предложение об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://ruses.ru>.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области на 2025 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 02.05.2024 № 106-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее - Методические указания № 1554/17).

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен на 2025 год для определения эталонной выручки ГП приняты в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2023 года), таблица № 4.1:

Таблица № 4.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,7	13,8	5,9	8,0	5,8

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов», таблица № 4.2:

Таблица № 4.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2025 год	2 полугодие 2025 год	2025 год
245,692	227,036	472,727

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 4.3:

Таблица № 4.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕ-ГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»										
1.	Количество точек поставки, штук	1 154	684	12	9	362	12	41	149	2 423
По предложению ДГРЦ и Т КО										
2.	Количество точек поставки, штук	1 154	684	12	9	362	12	41	24	2 298
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-										
3.	Количество точек поставки, штук	-	-	-	-	-	-	-	-125	-125
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»										
4.	НВВ, тыс. руб.	143 605,900								
По предложению ДГРЦ и Т КО										
5.	НВВ, тыс. руб.	125 259,496								
Отклонение (п. 5-п. 4), +/-										

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.	НВВ, тыс. руб.	- 18 346,404								

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций). Снижены точки поставки по сетевым организациям (ОАО «РЖД») в виду того, что сетевая организация ОАО «РЖД» потребляет электрическую энергию на собственные нужды и оказывает услуги по передаче сторонним потребителям, точки поставки по этой группе приняты в доле стороннего потребления электрической энергии через сети ОАО РЖД» на территории Костромской области (потери сетевой организации ОАО «РЖД» предьявляются аналогично).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП – номер 1.

Необходимая валовая выручка на 2025 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 125 259,496 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2025 год обусловлено:

1) корректировкой эталонной выручки ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки по сетевым организациям);

2) уточнением показателей по расходам по сомнительным долгам, расчетной предпринимательской прибыли и расходам на уплату процентов по заемным средствам (принято по согласованию с ГП).

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2025 год в размере, таблица № 4.4:

Таблица № 4.4

Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1,15833	1,30660	0,16642	0,16642	0,67464	0,83805	0,25792	0,28155	0,22488	0,27935

Вопрос № 5: «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2025-2029 годы».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2025 – 2029 годы выполнены в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление № 184) установлены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которые включают количественные и качественные показатели.

Определяющими являются количественные критерии:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА (с учетом абз. 5 пункта 1 критериев постановления № 184).

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км (с учетом абз. 5 пункта 2 критериев постановления № 184), не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Пунктом 2(2) постановления № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных данным постановлением, не учитываются, в том числе, объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого

хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

В соответствии пунктами 24 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 ДГРЦ и Т КО в срок до 1 сентября 2024 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям (информация опубликована на официальном сайте ДГРЦ и Т КО: <https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php>).

По результатам проведенной работы установлено, что сетевые организации (указаны в таблице № 5.1 настоящего протокола) соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежат регулированию на очередной период 2025 года.

Территориальные сетевые организации (за исключением ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области), оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2025 год представлены в таблице № 5.1:

Таблица № 5.1

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	ИНН ТСО	КПП ТСО
1	2	3	4
1.	АО «Оборонэнерго»	7704726225	526343001
2.	ОАО «РЖД»	7708503727	760445013
3.	ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001

Оценка соответствия критериям ТСО по электросетевому хозяйству проводилась на основании представленных регулирующими организациями свидетельств о государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйств и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии, договоров купли-продажи, договоров аренды, субаренды, актов приема-передачи имущества, актов технологического присоединения, технических условий, однолинейных схем электроснабжения, технических паспортов на линии электропередач и трансформаторные подстанции.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Анализ соответствия на очередной период регулирования 2025 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области, таблица № 5.2.:

Таблица № 5.2.

№п/п	Критерии	ПАО «Рос-	АО	ОАО	ООО
------	----------	-----------	----	-----	-----

		сети Центр»	«Оборонэнерго»	«РЖД»	«КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ				
	показатель	не оказывает	не оказывает	не оказывает	не оказывает
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
2.	Владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в границах Костромской области:				
2.1.	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является <u>наибольшей из сумм</u> номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	3321,52 МВА	19,79 МВА	490,911 МВА	195,57 МВА
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);				
	показатель	владеет 1 839,72 км	не владеет	владеет 33,2 км	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;				
	показатель	владеет	владеет	владеет	владеет
	соответствует/несоответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	Крупнейшая территориальная сетевая организация в границах Костромской области	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует

Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области соответствует ПАО «Россети Центр».

На территории Костромской области схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». ПАО «Россети Центр» является «котлодержателем».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены для взаиморасчетов согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области.

В отношении территориальных сетевых организаций (за исключением ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области) начинается новый долгосрочный период регулирования на период 2025-2029 гг.

1. АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области:

АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области (далее – АО «Оборонэнерго») представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении тарифов на

услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы (вх. № О-1368 от 27.04.2024).

Предложение АО «Оборонэнерго» об установлении (корректировке) тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «Оборонэнерго» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» принято решение открыть дело об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2025-2029 годы (приказ ДГРЦ И Т КО от 02.05.2024 № 109-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Баланс электрической энергии (мощности) на 2025 год и последующие периоды регулирования, таблица № 5.3:

Таблица № 5.3

№ п/п	Показатели	2025 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего	11,076	2,630
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	0,934	0,119
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	10,142	2,443

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на первый год долгосрочного периода регулирования (2025 год), таблица № 5.4:

Таблица № 5.4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год	2025 год		Отклонения, +/-
			Утверждено	по предложению		
				ТСО	органа регулирования	
1	2	3	4	5	6	7
I. Расчёт коэффициента индексации						
1.1.	индекс потребительских цен	%	7,2%	5,8%	5,8%	0
1.2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0
1.3.	количество активов	у.е.	573,2	573,2	573,2	0
1.4.	индекс изменения количества активов		0	0	0	0
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0
1.6.	итого коэффициент индексации		х	х	х	х
II. Расчёт подконтрольных расходов						
2.1.	Итого подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 489,505	27 505,100	12 980,352	-10 942,127
2.2.	расходы ТСО на содержание 1 у.е.	руб./на 1 у.е.	х	х	22 645,416	х
2.3.	расходы на содержание 1 у.е. крупнейшей ТСО	руб./на 1 у.е.	х	х	22 651,085	х
III. Расчёт неподконтрольных расходов						
3.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	-	-	-	-

3.2.	Коммунальные услуги	тыс.руб.	276,340	432,446	401,350	- 31,096
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг всего	тыс.руб.	164,786	480,279	435,892	- 44,387
3.4.	Налоги, всего	тыс.руб.	75,029	79,124	12,430	- 66,694
3.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 995,033	3 047,487	2 497,240	- 550,247
3.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	392,065	227,000	-	- 227,000
3.7.	Амортизация	тыс.руб.	2 206,967	4 489,518	4 238,020	- 251,498
3.8.	Капитальные вложения - всего	тыс.руб.	-	1 135,000	-	- 1 135,000
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 110,221	9 890,854	7 584,931	- 2 305,923
IV. Корректировка необходимой валовой выручки						
4.1.	Результаты деятельности организации по итогам работы за 2023 год	тыс.руб.	2 115,950	4 756,216	1 604,749	- 3 151,467
Необходимая валовая выручка						
5.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	18 599,73	37 395,94	20 565,28	- 16 830,66
6.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	20 715,68	42 152,16	22 170,03	- 19 982,13

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг., таблица № 5.5:

Таблица № 5.5

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Долгосрочный период				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			план				
1	2	3	4	5	6	7	8
	Коэффициент индексации						
1.1.	индекс потребительских цен	%	5,8%	4,3%	4,0%	4,0%	4,0%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	0,01	0,01	0,01	0,01
1.3.	количество активов	у.е.	573,20	573,2	573,2	573,2	573,2
1.4.	индекс изменения количества активов		0	0	0	0	0
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	итого коэффициент индексации		x	1,033	1,030	1,030	1,030
2.	Итого подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 980,352	13 408,704	13 810,965	14 225,294	14 652,053
3.	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 584,931	7 926,594	8 144,241	8 138,764	8 372,091
4.	Результаты деятельности организации по итогам работы за 2023 год	тыс.руб.	1 604,749	-	-	-	-
5.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	20 565,283	21 335,298	21 955,207	22 364,058	23 024,144
6.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок (на содержание)	тыс.руб.	22 170,033	21 335,298	21 955,207	22 364,058	23 024,144

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на 2025 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 22 170,033 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения АО «Оборонэнерго» на 19 982,13 тыс. руб. в результате:

1) перерасчета (снижения) подконтрольных расходов, которые на первый год долгосрочного периода регулирования формировались с учетом анализа фактических расходов за 2023 год и предыдущих периодов регулирования;

2) по неподконтрольным расходам пересчитаны налоги в результате определения плановых расходов с учетом анализа фактических уплат по налогам в 2023 году и действующих ставок с 1 января 2025 года, в том числе перерасчета налога на имущество с учетом принятых изменений Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Налог на прибыль принят с учетом пункта 20 Основ ценообразования и анализа данных бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования согласно пункта 27(1) постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инвестиционная программа утверждена постановлением департамента строительства, ТЭК и ЖКХ Костромской области от 24.06.2024 № 20 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Костромской области на 2024-2029 годы».

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 5.6:

Таблица № 5.6

Показатель	Ед. изм.	2025 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,480	0,456	0,935
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 739,411	1 828,212	3 567,623

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025-2029 гг., таблица № 5.7:

Таблица № 5.7

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1		2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2025	756 315,164	351,754	2,53764	756 315,164	351,754	2,53764
		2026	727 838,787	363,362	2,46694	727 838,787	363,362	2,46694
		2027	748 986,529	374,263	2,53896	748 986,529	374,263	2,53896
		2028	762 934,197	385,491	2,59050	762 934,197	385,491	2,59050
		2029	785 452,589	397,056	2,66715	785 452,589	397,056	2,66715

2) ОАО «РЖД» на территории Костромской области:

ОАО «РЖД» на территории Костромской области (далее – ОАО «РЖД») представило в ДГРЦ и Т КО заявление установлении цен (тарифов) на услуги по

передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2025-2029 годы (вх. № О-1142 от 19.04.2024).

Предложение ОАО «РЖД» об установлении (корректировке) тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://company.rzd.ru/api/media/resources....>

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «РЖД» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» принято решение открыть дело об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2025-2029 годы (приказ ДГРЦ И Т КО от 26.04.2024 № 59-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Балансовые показатели электрической энергии (мощности) на 2025 год, таблица № 5.8:

Таблица № 5.8

№ п/п	Показатели	2025 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
	В части оказания услуг по передаче сторонним потребителям		
1.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	6,024	0,765
2.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	218,755	36,547

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на первый год долгосрочного периода регулирования (2025 год), таблица № 5.9

Таблица № 5.9

Показатели	Единица измерения	2025 год					
		по предложению ТСО		по предложению органа регулирования		Отклонения, +/-	
		Сеть	Стороннее	Сеть	Стороннее	Сеть	Стороннее
1	2	3	4	5	6	7	8
Индекс потребительских цен	х	х	105,8%	х	105,8%	х	0,0%
Индекс эффективности операционных расходов	%	х	1,0%	х	1,0%	х	0,0%
Количество активов	у.е.	х	3 964,96	х	3 964,96	х	0,00
Доля стороннего потребления	%	х	33,53%	х	32,87%	х	- 0,66%
Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	114 951,41	39 641,13	78 334,85	26 386,048	- 36 616,56	- 13 255,08
Из них:							
расходы на оплату труда	тыс. руб.	58 180,94	19 508,07	40 956,02	13 463,46	- 17 224,92	- 6 044,61
Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	93 199,96	32 541,03	60 693,33	20 088,36	- 32 506,63	- 12 452,67
Из них:							
Амортизация основных средств	тыс. руб.	49 330,78	16 540,61	28 300,00	9 303,05	- 21 030,78	- 7 237,56
Корректировки по итогам работы за 2023 год	тыс. руб.	х	2 323,29	х	-13 432,054	х	-15 755,344
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	213 079,70	77 442,308	139 028,185	33 042,358	-74 051,51	-44 399,950

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг., таблица № 5.10:

Таблица № 5.10

Показатели	Ед. изм.	2024 год	1 год ДПР - 2025 год	2 год ДПР - 2026 год	3 год ДПР - 2027 год	4 год ДПР - 2028 год	5 год ДПР - 2029 год
		Стороннее	Стороннее	Стороннее	Стороннее	Стороннее	Стороннее
1	2	3	4	5	6	7	8
ИПЦ	%	х	5,8%	4,3%	4,0%	4,0%	4,0%
Количество активов	у.е.	3 964,96	3 964,96	3 964,96	3 964,96	3 964,96	3 964,96
Коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	х	х	1.0326	1.0296	1.0296	1.0296
Доля стороннего потребления	%	32,69%	32,87%	32,87%	32,87%	32,87%	32,87%
Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	14 872,84	26 386,05	27 235,02	28 031,71	28 851,98	29 696,53
Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	29 031,89	20 088,36	20 673,34	21 077,03	21 495,55	21 929,47
Корректировки по итогам работы	тыс. руб.	-1 966,02	-13 432,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	41 938,71	33 042,36	47 908,36	49 108,74	50 347,53	51 626,00

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2025 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 33 042,358 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ОАО «РЖД» на 44 399,950 тыс. руб. в результате:

1) перерасчета подконтрольных расходов, которые на новый долгосрочный период определялись с учетом анализа фактических расходов за 2023 год и предыдущих периодов регулирования. По фонду заработной платы не принята численность персонала, заявленная на 2025 год исходя из расчета максимальной нормативной численности, так как по факту за 2023 год и предыдущие периоды численность по отчетам отражалась ниже.

2) снижения неподконтрольных расходов в составе которых: снижены расходы по отчислениям на социальные нужды в результате перерасчёта фонда оплаты труда, снижен налог на имущество в виду изменений по расчёту налога с 1 января 2025 года; исключены мероприятия по агентскому договору как экономически необоснованные расходы аналогично предыдущим периодам регулирования;

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования согласно пункта 27(1) постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инвестиционная программа утверждена постановлением департамента строительства, ТЭК и ЖКХ Костромской области от 29.05.2024 № 17 «Об утверждении инвестиционной программы Северной дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы в границах Костромской области».

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 5.11:

Таблица № 5.11

Показатель	Ед. изм.	2025 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	2,770	3,254	6,024

Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	8 641,206	10 833,635	19 474,840
-------------------------------	-----------	-----------	------------	------------

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025-2029 гг., таблица № 5.12:

Таблица № 5.12

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1		2	3	4	5	6	7	8
1.	ОАО «Российские железные дороги» на территории Костромской области - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2025	75 342,160	89,030	0,24007	75 342,160	89,030	0,24007
		2026	109 239,150	92,850	0,31186	109 239,150	92,850	0,31186
		2027	111 976,220	96,570	0,32106	111 976,220	96,570	0,32106
		2028	114 800,870	100,430	0,33058	114 800,870	100,430	0,33058
		2029	117 716,000	104,450	0,34045	117 716,000	104,450	0,34045

3) В отношении территориальной сетевой организации ООО «КФК Энерго».

ООО «КФК Энерго» представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2025-2029 годы (вх. № О-1358 от 26.04.2024).

Предложение ООО «КФК Энерго» об установлении тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <http://kfk-energy.ru>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «КФК Энерго» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» принято решение открыть дело об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на 2025-2029 годы (приказ ДГРЦ И Т КО от 02.05.2024 № 108-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Балансовые показатели электрической энергии (мощности) на 2025 год, таблица № 5.13:

Таблица № 5.13

№ п/п	Показатели	2025 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	177,321	26,104
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	5,291	0,668
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0

№ п/п	Показатели	2025 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	172,030	25,436

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на первый год долгосрочного периода регулирования (2025 год), таблица № 5.14:

Таблица № 5.14

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2025 год (план на 1 год ДПР)		
			По предложению ТСО	По предложению Департамента	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6
1.	инфляция	%	7,20%	5,80%	-1,40%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	-
3.	количество активов	у.е.	3 612,89	3 656,184	43,29
4.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-
5.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	115 817,583	65 049,035	- 50 768,55
6.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	76 645,435	17 346,822	- 59 298,61
7.	ИТОГО НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	192 463,018	82 395,857	- 110 067,161

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг., таблица № 5.15:

Таблица № 5.15

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Долгосрочный период 2025-2029 гг.				
			План				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	5	6	7	8	9
Расчет коэффициента индексации							
1.	инфляция	%	5,80%	4,3%	4,0%	4,0%	4,0%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3.	количество активов	у.е.	3 656,18	3 656,18	3 656,18	3 656,18	3 656,18
4.	индекс изменения количества активов	%	0	0	0	0	0
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	итого коэффициент индексации		x	1,033	1,030	1,030	1,030
7.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	65 049,035	67 195,653	69 211,523	71 287,868	73 426,504
8.	Неподконтрольных расходов	тыс.руб.	17 346,822	17 739,700	18 108,647	18 488,664	18 880,080
9.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	82 395,857	84 935,353	87 320,170	89 776,532	92 306,585
10.	Корректировки	тыс.руб.	- 8 639,588	x	x	x	x
11.	Сглаживание	тыс.руб.	8 639,588	- 2 159,897	- 2 159,897	- 2 159,897	- 2 159,897
12.	ИТОГО НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	82 395,857	82 775,456	85 160,273	87 616,635	90 146,688

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2025 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 82 395,857 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «КФК Энерго» на 110 067,161 тыс. руб. в результате:

1) снижения подконтрольных расходов, которые на новый долгосрочный период регулирования определялись с учетом анализа фактических расходов в 2023 г. и предыдущих периодов регулирования; исключены расходы по статьям расходов,

которые не были подтверждены обосновывающими документами: снижена численность персонала, не принята нормативная численность, численность определена с учетом фактической численности предыдущих периодов регулирования (в том числе с учетом новых принятых объектов электросетевого хозяйства);

2) в неподконтрольных расходах снижены расходы по аренде электросетевого хозяйства в результате уточнения балансовой стоимости электросетевого имущества по договорам аренды с учетом подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования (определение расходов исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу, рассчитанной как произведение балансовой стоимости на годовую норму амортизации), прочей аренде, исключены в полном размере расходы по амортизации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования согласно пункта 27(1) постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инвестиционная программа на 2025 год не утверждена.

3) расчета корректировок по итогам работы за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э (организацией корректировки не заявлены, департамент произвел корректировки в соответствии с методическими указаниями № 98-э).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 5.16:

Таблица № 5.16

Показатель	Ед. изм.	2025 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	1,885	3,406	5,291
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	6 836,848	13 666,646	20 503,494

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025-2029 гг., таблица № 5.17:

Таблица № 5.17

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1		2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2025	269 942,665	119,186	0,59815	269 942,665	119,186	0,59815
		2026	271 186,294	123,119	0,60429	271 186,294	123,119	0,60429
		2027	278 999,357	126,812	0,62184	278 999,357	126,812	0,62184
		2028	287 046,811	130,617	0,63993	287 046,811	130,617	0,63993
		2029	295 335,689	134,535	0,65855	295 335,689	134,535	0,65855

Операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в расчете на

единицу количества активов к крупнейшей территориальной сетевой организации, таблица № 5.18:

Таблица № 5.18

№	Показатели	ПАО «Россети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные расходы, тыс. рублей	2 175 393,71	26 386,05	12 980,35	65 049,03
2.	Условные единицы	96 039,27	3 964,96	573,20	3 656,18
3.	Удельный вес	22 651,085	6 654,816	22 645,416	17 791,509

В результате предлагается принять:

1) долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы:

Таблица № 5.19

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности	Коэффициент эластичности	Уровень потерь электрической энергии	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
							час	штук	штук	штук	
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %	8		9		10
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2025	12,980352	1,0	0,75	8,44	ВН	2,33098	ВН	0,56439	1,00000
							СН1	2,33098	СН1	0,56439	1,00000
							СН2	2,33098	СН2	0,56439	1,00000
							НН	2,33098	НН	0,56439	1,00000
		2026	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,29602	ВН	0,55592	1,00000
							СН1	2,29602	СН1	0,55592	1,00000
							СН2	2,29602	СН2	0,55592	1,00000
							НН	2,29602	НН	0,55592	1,00000
		2027	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,26158	ВН	0,54759	1,00000
							СН1	2,26158	СН1	0,54759	1,00000
							СН2	2,26158	СН2	0,54759	1,00000
							НН	2,26158	НН	0,54759	1,00000
2028	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,22765	ВН	0,53937	1,00000		
					СН1	2,22765	СН1	0,53937	1,00000		
					СН2	2,22765	СН2	0,53937	1,00000		
					НН	2,22765	НН	0,53937	1,00000		
2029	х	1,0	0,75	8,44	ВН	2,19424	ВН	0,53128	1,00000		
					СН1	2,19424	СН1	0,53128	1,00000		
					СН2	2,19424	СН2	0,53128	1,00000		
					НН	2,19424	НН	0,53128	1,00000		
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2025	26,386048	1,0	0,75	2,68	ВН	5,41690	ВН	1,58451	1,06250
							СН1	5,41690	СН1	1,58451	1,06250
							СН2	5,41690	СН2	1,58451	1,06250
							НН	5,41690	НН	1,58451	1,06250
		2026	х	1,0	0,75	2,68	ВН	5,33565	ВН	1,56074	1,04656
							СН1	5,33565	СН1	1,56074	1,04656
							СН2	5,33565	СН2	1,56074	1,04656
							НН	5,33565	НН	1,56074	1,04656
		2027	х	1,0	0,75	2,68	ВН	5,25562	ВН	1,53733	1,03086
							СН1	5,25562	СН1	1,53733	1,03086
							СН2	5,25562	СН2	1,53733	1,03086
							НН	5,25562	НН	1,53733	1,03086
2028	х	1,0	0,75	2,68	ВН	5,17679	ВН	1,51427	1,01540		

1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2029	x	1,0	0,75	2,68	CH1	5,17679	CH1	1,51427	1,01540
							CH2	5,17679	CH2	1,51427	1,01540
							HH	5,17679	HH	1,51427	1,01540
							BH	5,09914	BH	1,49156	1,00017
							CH1	5,09914	CH1	1,49156	1,00017
							CH2	5,09914	CH2	1,49156	1,00017
		2025	65,049035	1,0	0,75	2,98	BH	0,04960	BH	0,03268	0,00000
							CH1	0,04960	CH1	0,03268	0,00000
							CH2	0,04960	CH2	0,03268	0,00000
							HH	0,04960	HH	0,03268	0,00000
							BH	0,04886	BH	0,03219	1,00000
							CH1	0,04886	CH1	0,03219	1,00000
		2026	x	1,0	0,75	2,98	CH2	0,04886	CH2	0,03219	1,00000
							HH	0,04886	HH	0,03219	1,00000
							BH	0,04813	BH	0,03171	1,00000
							CH1	0,04813	CH1	0,03171	1,00000
							CH2	0,04813	CH2	0,03171	1,00000
							HH	0,04813	HH	0,03171	1,00000
2027	x	1,0	0,75	2,98	BH	0,04741	BH	0,03123	1,00000		
					CH1	0,04741	CH1	0,03123	1,00000		
					CH2	0,04741	CH2	0,03123	1,00000		
					HH	0,04741	HH	0,03123	1,00000		
					BH	0,04670	BH	0,03076	1,00000		
					CH1	0,04670	CH1	0,03076	1,00000		
2028	x	1,0	0,75	2,98	CH2	0,04670	CH2	0,03076	1,00000		
					HH	0,04670	HH	0,03076	1,00000		
					BH	0,04670	BH	0,03076	1,00000		
					CH1	0,04670	CH1	0,03076	1,00000		
					CH2	0,04670	CH2	0,03076	1,00000		
					HH	0,04670	HH	0,03076	1,00000		

2) необходимую валовую выручку сетевых организаций на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования на 2025-2029 годы (без учета оплаты потерь):

Таблица № 5.20

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2025	22 170,033
		2026	21 335,298
		2027	21 955,207
		2028	22 364,058
		2029	23 024,144
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2025	33 042,358
		2026	47 908,359
		2027	49 108,739
		2028	50 347,529
		2029	51 625,999
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2025	82 395,857
		2026	82 775,456
		2027	85 160,273
		2028	87 616,635
		2029	90 146,688

3) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) на 2025-2029 годы:

Таблица № 5.21

№ п/п	Наименование сетевых	Год	I полугодие		II полугодие	
			Двухставочный тариф	Односта-	Двухставочный тариф	Односта

1	организаций	2	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	вочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	-вочный тариф
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2025	756 315,164	351,754	2,53764	756 315,164	351,754	2,53764
		2026	727 838,787	363,362	2,46694	727 838,787	363,362	2,46694
		2027	748 986,529	374,263	2,53896	748 986,529	374,263	2,53896
		2028	762 934,197	385,491	2,59050	762 934,197	385,491	2,59050
		2029	785 452,589	397,056	2,66715	785 452,589	397,056	2,66715
2.	ОАО «Российские железные дороги» на территории Костромской области - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2025	75 342,160	89,030	0,24007	75 342,160	89,030	0,24007
		2026	109 239,150	92,850	0,31186	109 239,150	92,850	0,31186
		2027	111 976,220	96,570	0,32106	111 976,220	96,570	0,32106
		2028	114 800,870	100,430	0,33058	114 800,870	100,430	0,33058
		2029	117 716,000	104,450	0,34045	117 716,000	104,450	0,34045
3.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2025	269 942,665	119,186	0,59815	269 942,665	119,186	0,59815
		2026	271 186,294	123,119	0,60429	271 186,294	123,119	0,60429
		2027	278 999,357	126,812	0,62184	278 999,357	126,812	0,62184
		2028	287 046,811	130,617	0,63993	287 046,811	130,617	0,63993
		2029	295 335,689	134,535	0,65855	295 335,689	134,535	0,65855

Вопрос № 6: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 № 22/494 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы»».

ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области (далее – ПАО «Россети Центр») обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – ДГРЦ и Т КО) с заявлением об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2025 год (вх. № О-1369 от 27.04.2024), уточненные тарифные предложения на 2025 год (вх. № О-2713 от 15.10.2024, вх. № О-3086 от 31.10.2024).

Предложение ПАО «Россети Центр» об установлении тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «Россети Центр» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (третий долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО приняты решения об открытии дела об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче

электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год и дела о корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 № 22/495 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы» (приказы ДГРЦ и Т КО от 02.05.2024 № 122-Т, № 110-Т).

В ходе проведения расчетов использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее- Методические указания № 98-э);

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные ПАО «Россети Центр», ответственность за которые несет ПАО «Россети Центр».

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

1. Расчет коэффициента индексации, таблица № 6.1:

Таблица № 6.1

Показатели	Ед. измер.	2024 год	2025 год	
			корректировка по предложению	
			регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5
инфляция	%	7,16%	5,8%	5,8%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0
количество активов	у.е.	95 302,66	96 039,27	96 039,27
индекс изменения количества активов	%	0,07	0,58	0,58
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,0616	1,0535	1,0535

2. Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2025 годы (корректировка), таблица № 5.2:

Таблица № 5.2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год	2025 год		
				По предложению		
				Регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	4 870 113,54	7 975 925,95	5 540 421,453	- 2 435 504,49
	Из них:					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год	2025 год		
				По предложению		
				Регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 048 904,54	2 175 393,71	2 175 393,71	-
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 145 375,34	4 737 442,25	3 162 342,44	- 1 575 099,81
1.3.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-611 735,23	307 753,28	- 28 644,584	- 336 397,86

Необходимая валовая выручка в отношении ПАО «Россети Центр» на 2025 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 5 540 421,453 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ПАО «Россети Центр» в результате пересмотра (снижения) расходов по всем статьям расходов в соответствии с нормами Основ ценообразования и Методических указаний, в том числе:

1) снижения расходов на аренду объектов электроэнергетики (расходы были приняты исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду);

2) исключением расходов по аренде автотранспорта, как экономически необоснованные расходы;

3) снижения расходов по налогам в результате определения плановых расходов с учетом анализа фактических уплат по налогам и действующих ставок с 1 января 2025 года, в том числе перерасчета налога на имущество с учетом принятых изменений Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». Налог на прибыль принят с учетом пункта 20 Основ ценообразования и анализа данных бухгалтерского учета (с учётом перечисленной суммы налога);

4) снижения расходов, связанных с возвратом и обслуживанием заемных средств;

5) исключением расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в составе неподконтрольных расходов в связи с отсутствием обосновывающих документов;

б) перерасчета корректировок по итогам работы за 2023 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, перерасчетом корректировки по исполнению инвестиционной программы по итогам работы за 2022 год.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 6.3:

Таблица № 6.3

Показатель	Ед. изм.	2025 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	124,886	133,173	258,059
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 422 058,921		

Вопрос № 7: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2022 № 22/495 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы»».

Нормативная правовая база по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) до 1 декабря текущего периода регулирования устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

На 2025 год предельные максимальные и минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год установлены приказом ФАС России от 24.10.2024 № 766/24.

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2025 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2025 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 4 территориальных сетевых организаций, таблица № 7.1:

Таблица № 7.1

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО «Россети Центр»	5 540 421,453	59 767,950	1 422 058,921	258,059
2.	АО «Оборонэнерго»	22 170,033	0	3 567,623	0,935
3.	ОАО «РЖД»	33 042,358	690,970	19 474,840	6,024
4.	ООО «КФК Энерго»	82 395,857	0	20 503,494	5,291
	ВСЕГО	5 678 029,701	60 458,920	1 465 604,879	270,309

Баланс электрической энергии (мощности) сформирован в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП, таблица № 7.2.:

Таблица № 7.2.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 план
-------	------------	----------	-----------

			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн. кВт.ч	2 608,56	2 136,94	412,74	1 685,36	1 033,11
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	270,31	42,82	11,89	93,43	122,17
3.	Расход электроэнергии на произв. и хозяйды	млн. кВт.ч	6,99	0,00	0,00	0,00	6,99
4.	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВт.ч	2 331,26	829,95	37,14	560,22	903,95
5.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	369,54	302,73	58,93	240,92	154,99
6.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	1,11	0,00	0,00	0,00	1,11
7.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	334,00	116,47	4,99	74,22	138,32

В результате проведенных расчетов Правлению ДГРЦ и Т КО предлагается к установлению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год, таблица № 7.3.:

Таблица № 7.3.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 320 068,73	2 024 103,87	2 194 330,20	2 310 941,14
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	102,20	242,81	420,12	1 174,36
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 32475	3, 51895	3, 88661	4, 59966
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	744 799,70	161 058,69	28 275,12	393 608,30	161 857,59
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	874,95	390,66	1 457,72	1 444,75	1 100,02
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 473 196,70	2 044 344,91	2 448 872,50	2 604 430,66
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	113,94	270,70	468,39	1 309,28
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 59442	3, 55414	4, 33746	5, 17462
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	772 037,10	138 096,73	21 362,58	433 378,80	179 198,99
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	945,30	358,34	1 203,88	1 580,12	1 286,31

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 320 068,73	2 024 103,87	2 194 330,20	2 310 941,14
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	102,20	242,81	420,12	1 174,36
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 32475	3, 51895	3, 88661	4, 59966
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	744 799,70	161 058,69	28 275,12	393 608,30	161 857,59
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	874,95	390,66	1 457,72	1 444,75	1 100,02
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 473 196,70	2 044 344,91	2 448 872,50	2 604 430,66
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	113,94	270,70	468,39	1 309,28
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 59442	3, 55414	4, 33746	5, 17462
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	772 037,10	138 096,73	21 362,58	433 378,80	179 198,99
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	945,30	358,34	1 203,88	1 580,12	1 286,31

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2025 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 097 053,40	1 123 476,67	1 280 155,46	1 568 789,33
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	102,20	242,81	420,12	1 174,36

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2, 02396	2, 06123	2, 45704	4, 05311
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 268 701,12	1 294 780,80	1 449 057,17	1 737 729,86
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	113,94	270,70	468,39	1 309,28
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2, 33709	2, 35026	2, 77182	4, 50231

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Костромской области на 2025 год:

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО «Россети Центр»	5 540 421,453	59 767,950	1 422 058,921	258,059
2.	АО «Оборонэнерго»	22 170,033	0	3 567,623	0,935
3.	ОАО «РЖД»	33 042,358	690,970	19 474,840	6,024
4.	ООО «КФК Энерго»	82 395,857	0	20 503,494	5,291
	ВСЕГО	5 678 029,701	60 458,920	1 465 604,879	270,309

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 473 196,70	2 044 344,91	2 448 872,50	2 604 430,66
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	113,940	270,700	468,390	1 309,280
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 59442	3, 55414	4, 33746	5, 17462
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 566 008,09	2 173 138,64	2 603 151,47	2 768 509,79
2.1.2.	- ставка на оплату	руб./	x	121,12	287,75	497,90	1 391,76

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	технологического расхода (потерь) в электрических сетях	МВт·ч					
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2, 75787	3, 77805	4, 61072	5, 50062

Вопрос № 8: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год».

Нормативная правовая база по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22).
4. В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов) до 1 декабря текущего периода регулирования устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

На 2025 год предельные максимальные и минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год установлены приказом ФАС России от 24.10.2024 № 767/24.

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2025 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 – 2027 годов».

Правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере, таблица № 8.1:

Таблица № 8.1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измер	I полугодие			II полугодие		
			Для первого диапазона объемов потребления	Для второго диапазона объемов потребления	Для третьего диапазона объемов потребления электрической	Для первого диапазона объемов потребления электрической	Для второго диапазона объемов потребления электрической	Для третьего диапазона объемов потребления электрической

		ения	электрической энергии (мощности)	электрической энергии (мощности)	энергии (мощности)	энергии (мощности)	энергии (мощности)	энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2–1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,02706	2,08720	3,03804	1,18671	2,32202	3,62223
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,02706	2,08720	3,03804	1,18671	2,32202	3,62223
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<p>исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5–1.7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,02706	2,08720	3,03804	1,18671	2,32202	3,62223
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	осуществления коммерческой деятельности.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,51039	4,01733	4,44756	2,85337	4,46774	5,17462