



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

29.12.2020

№ 287-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1163/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 299-311, 318:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2024 годы» следующие изменения:

1.1. В наименовании и пунктах 3 и 5 распоряжения цифры «2024» заменить цифрами «2025».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 4.6 следующего содержания:

«4.6. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2021 год согласно приложениям 4.6 и 5.6 к настоящему распоряжению».

1.3. Дополнить распоряжение пунктом 8.6 следующего содержания:

«8.6. Тарифы, установленные в пункте 4.6 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021 с календарной разбивкой».

1.4. Приложения 1, 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

1.5. Дополнить распоряжение приложениями 4.6 и 5.6 в редакции согласно приложениям 4 и 5 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2021, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2025 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	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
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2020	111,98	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
2	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2020	98,28	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
3	АО «ЛОМО»	2020	13,24	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
4	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2020	59,45	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2020	175,34	4	0,75	2,79%	0,2851	0,0319	1,0000
		2021	X	4	0,75	2,79%	0,2808	0,0314	1,0000
		2022	X	4	0,75	2,79%	0,2766	0,0309	1,0000
		2023	X	4	0,75	2,79%	0,2725	0,0305	1,0000
		2024	X	4	0,75	2,79%	0,2684	0,0300	1,0000
6	АО «Региональные электрические сети»	2020	125,43	3	0,75	1,99%	0,0045	0,0025	1,0000
		2021	X	3	0,75	1,99%	0,0044	0,0024	1,0000
		2022	X	3	0,75	1,99%	0,0043	0,0024	1,0000
		2023	X	3	0,75	1,99%	0,0043	0,0024	1,0000
		2024	X	3	0,75	1,99%	0,0042	0,0023	1,0000
7	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	101,37	1	0,75	8,46%	10,3782	0,1739	1,0000
		2021	X	1	0,75	8,46%	8,0983	0,1713	1,0000
		2022	X	1	0,75	8,46%	6,3193	0,1687	1,0000
		2023	X	1	0,75	8,46%	4,9310	0,1662	1,0000
		2024	X	1	0,75	8,46%	3,8478	0,1637	1,0000
8	АО «КировТЭК»	2020	18,64	7	0,75	2,89%	0,1177	0,0691	1,0000
		2021	X	7	0,75	2,89%	0,1159	0,0681	1,0000
		2022	X	7	0,75	2,89%	0,1142	0,0671	1,0000
		2023	X	7	0,75	2,89%	0,1125	0,0661	1,0000
		2024	X	7	0,75	2,89%	0,1108	0,0651	1,0000
9	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	2021	37,42	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1	0,75	1,40%	0,0000	0,0000	1,0000
10	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2021	295,71	4	0,75	2,15%	0,0317	0,0216	1,0000
		2022	X	4	0,75	2,15%	0,0313	0,0213	1,0000
		2023	X	4	0,75	2,15%	0,0308	0,0209	1,0000
		2024	X	4	0,75	2,15%	0,0303	0,0206	1,0000
		2025	X	4	0,75	2,15%	0,0299	0,0203	1,0000
11	ООО «РосЭнергоСеть»	2021	12,33	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4	0,75	3,65%	0,0000	0,0000	1,0000

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	2021	487 436,24
		2022	499 174,51
		2023	519 630,16
		2024	541 192,26
		2025	560 904,44
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	197 625,14
		2021	198 149,19
		2022	187 948,86
		2023	191 799,45
3	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2024	195 764,04
		2020	266 963,09
		2021	303 821,42
		2022	347 511,12
4	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2023	349 323,16
		2024	352 990,34
		2020	108 590,93
		2021	103 923,49
5	АО «КировТЭК»	2022	115 776,26
		2023	119 474,58
		2024	122 394,77
		2020	14 470,75
6	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	25 700,05
		2022	24 050,42
		2023	23 329,99
		2024	22 633,18
7	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2020	74 462,13
		2021	80 726,59
		2022	98 073,22
		2023	98 780,30
8	АО «ЛОМО»	2024	99 504,30
		2020	159 482,01
		2021	168 445,59
		2022	179 341,54
9	АО «Региональные электрические сети»	2023	185 520,39
		2024	191 946,14
		2020	10 031,59
		2021	11 673,10
10	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2022	12 593,59
		2023	12 935,20
		2024	13 286,90
		2020	299 308,20
11	ООО «РосЭнергоСеть»	2021	403 187,60
		2022	428 690,83
		2023	438 541,51
		2024	448 753,39
12	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	2021	395 740,63
		2022	390 596,56
		2023	409 602,75
		2024	411 084,45
13	ПАО «Россети Ленэнерго»	2025	433 618,83
		2021	22 968,60
		2022	23 274,32
		2023	23 576,92
13	ПАО «Россети Ленэнерго»	2024	23 896,41
		2025	24 196,28
		2021	79 733,49
		2021	41 977 116,68
13	ПАО «Россети Ленэнерго»	2022	43 313 160,91
		2023	45 905 813,44
		2024	48 691 807,94
		2025	51 641 850,05

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2021 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 (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	899 539,16	1 429 873,47	1 618 980,45	1 375 259,44
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	69,14	145,66	349,07	677,80
1.2	Одноставочный тариф						
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 015 141,15	-1 158 633,73	217 746,32	3 748 977,16	207 051,41
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	405,67	-726,98	988,59	875,88	235,87
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	917 348,58	1 458 182,65	1 684 054,32	1 402 487,36
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	68,81	144,75	345,20	668,04
2.2	Одноставочный тариф						
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 028 323,42	-1 296 904,92	226 339,37	3 901 367,97	197 521,00
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	410,43	-754,07	1 031,49	926,97	241,43

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2021 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 в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением № 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 353 185,31	904 981,06	1 175 548,42	1 277 112,99
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	69,14	145,66	349,07	677,80
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,23798	1,85011	2,65700	3,01915
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 387 474,49	911 265,02	1 200 079,82	1 303 617,79
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	68,81	144,75	345,20	668,04
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,29458	1,86340	2,63281	3,06857

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	41 977 116,68	11 385,50	2 562,52
2	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	303 821,42	0,00	5,97
3	АО «Региональные электрические сети»	403 187,60	20,21	5,78
4	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	395 740,63	0,00	4,52
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	103 923,49	0,00	15,99
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	198 149,19	0,00	29,74
7	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	168 445,59	0,00	0,74
8	ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное управление)	487 436,24	0,00	24,86
9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	80 726,59	16,14	8,85
10	АО «ЛОМО»	11 673,10	0,00	1,33
11	АО «КировТЭК»	25 700,05	0,00	0,47
12	ООО «РосЭнергоСеть»	22 968,60	0,00	0,53
13	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	79 733,49	0,00	4,73
ВСЕГО		44 258 622,68	11 421,85	2 666,02

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 проживания 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; 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,14057	1,98432
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: 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 проживания 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; 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,23020	1,29171
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: 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 проживания 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; 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	—	—
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,10639	1,96894
1.4.2.	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,17873	1,99794
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,19493	2,04278
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,17240	2,02177

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 604,02	220,26	4 438,76	3 475,14	1 729,49	219,43	4 353,10	3 265,39
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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 проживания 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;									
	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	млн. кВт·ч	3,29	0,00	12,03	1 188,84	3,11	0,00	10,98	1 117,96
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	3,29	0,00	12,03	1 188,84	3,11	0,00	10,98	1 117,96
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: 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 проживания 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;									
	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	млн. кВт·ч	6,10	0,00	102,90	1 372,97	5,70	0,00	94,05	1 294,05
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	6,10	0,00	102,90	1 372,97	5,70	0,00	94,05	1 294,05
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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 проживания 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;									
	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	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,20	0,00	21,53	12,61	0,19	0,00	19,70	12,55
1.1.4.2	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									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	1,04
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,01	0,00	4,94	4,69	0,01	0,00	4,51	4,61
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,39	0,00	0,73	6,48	0,37	0,00	0,69	6,12
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,27	0,00	16,39	10,64	0,25	0,00	14,43	10,95
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 593,76	220,26	4 280,24	877,81	1 719,86	219,43	4 208,73	3 181,12
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:									
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,80	0,00	43,34	710,23	2,63	0,00	39,48	669,20
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	425,67	69,14	1 409,08	351,60	459,77	68,97	1 343,52	332,97