

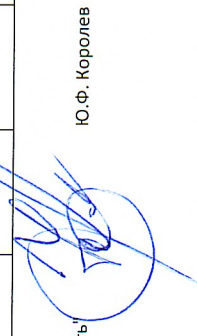
Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Фактические данные за 2023 г.				Расчетные (фактические) данные за 2023 г.				Планируемые показатели на следующий период регулирования (2025 год)			
		2021		2022		предложение организации				предложение организации				предложение организации			
		мощность, длина линий (кВт, км, кол-во договоров)	мощность, длина линий (кВт, км, кол-во договоров)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км, кол-во договоров)	Сумма (в соответствии с актами приема выполненных работ) (тыс. руб.)	Принято Регулятором	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	мощность, длина линий (кВт, км)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	
1		4	4	4	4	8	7	6	6	7	8	12	13	14	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [в.1.1 + в.1.2 + в.1.3 + в.1.4]:	x	x	x	x	1 010,36	x	4 765,83			1 010,36	16 968,68	x	1 578,54	18 259,81	x	4 096,15
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности	274	179		212	1 010,36		4 765,83			1 010,36	212		1 578,54	8 212,61	222	1820,46
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности	274	179		3,246	2 211,11		681 179,91			2 211,11	0		0,00	10 047,20	227	2275,69
2.	Расходы на мероприятия "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	4,60	6,71	4,20	404,22	3 108,65	4,22	540 294,40			3 108,65	4 785 836,89	4,22	6 163,52	5 436 870,86	5,30	9 980,45
3.	Строительство воздушных линий	4,36	4,20	4,20	4,22	3 108,65	4,22	534 857,75			3 108,65	1 796 595,94	4,22	6 163,52	2 106 498,45	4,34	7 271,17
2.3.1.3.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (СИП до 50 мк)	2,673	2,575		3,246	2 211,11		681 179,91			2 211,11	1 387 526,61	3,25	4 503,91	1 479 119,46	2,83	4 187,88
2.3.1.3.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (СИП от 50мк до 100мк)	1,69	1,141		0,972	897,54		923 393,32			897,54	1 707 411,24	0,97	1 659,60	1 869 868,20	1,27	2 370,37
2.3.1.3.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6-10кВ (СИП от 50 до 100мк)		0,48		0,00	0,00		0,00			0,00	2 294 849,97	0,00	0,00	2 970 507,70	0,24	712,92
4.	строительство кабельных линий	0,24	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2 989 240,95	0,00	0,00	3 330 372,41	0,36	2 709,28
3.1.2.1.1.1.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (до 50мк)	0,113	0,445		0,00	0,00		0,00			0,00	2 296 150,15	0,00	0,00	2 358 176,05	0,19	438,62
3.1.2.1.2.1.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (от 50мк до 100мк)	0,025	1,330		0,00	0,00		0,00			0,00	2 426 312,32	0,00	0,00	2 612 425,16	0,45	1 179,95
3.1.2.1.3.1.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (от 100 до 200мк)	0,100	0,446		0,000	0,00		0,00			0,00	3 070 213,65	0,00	0,00	3 314 046,47	0,18	603,16
3.1.2.1.4.1.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (от 200 до 250 мк)				0,00	0,00		0,00			0,00	3 760 228,89	0,00	0,00	5 004 727,74	0,00	0,00
3.1.2.1.2.1.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6-10кВ (от 50 до 100мк)		0,29		0,00	0,00		0,00			0,00	3 393 299,72	0,00	0,00	3 362 486,62	0,15	487,56
5.	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности				0,00	0,00		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	4 831,73	0,00	0,00	4 903,40	125,00	612,93
5.1.4.2.	Омолнипреобразовная подстанция от 250 до 400 кВ		250,00		0,00	0,00		0,00			0,00	4 831,73	0,00	0,00	4 903,40	125,00	612,93
5.1.5.2.	Омолнипреобразовная подстанция от 400 до 630 кВ				0,00	0,00		0,00			0,00	5 130,20	0,00	0,00	5 809,76	0,00	0,00
5.2.4.2.	Двухтрансформаторная подстанция от 250 до 400 кВ				0,00	0,00		0,00			0,00	10 169,43	0,00	0,00	11 782,46	0,00	0,00
5.2.6.2.	Двухтрансформаторная подстанция от 630 до 1000 кВ				0,00	0,00		0,00			0,00	9 004,95	0,00	0,00	11 469,14	0,00	0,00

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		Фактические данные за 2023 г.				2	Расчетные (фактические) данные за 2023 г.				Планируемые показатели на следующий период регулирования (2025 год)			
		2021		2022		предложение организации				предложение организации						
		2021	2022	2021	2022	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)		стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)	стандарт тариф, ставка (руб./кВт, руб./кв)
1	2	4	4	6	7	8	12	13	14	9	10	11				
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ															
5.1.3.3	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности 250кВА	0,00	0,00	5 436,65	400,00	2 174,66		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
8.	Строительство сетей питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
	Обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (мощности)	249,00	176,00	23 679,85	226,00	5 351,65		0,00	226,00							
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 9.1 * п. 9.2 / 1000):	X	X	X	X	991,29	0,00	X	X	991,29	X	X	X	1 056,43		
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	X	X	X	X	4 765,83		X	X	4 765,83	X	X	X	4 765,83		
9.2.	Планируемое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (итг.))	X	X	X	X	208		X	X	208	X	X	X	222		
	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 * п. 2 - п. 9)	X	X	X	X	8 479,36	0,00	X	X	5 172,22	X	X	X	9 536,95		

Ю.Ф. Королев



Генеральный директор ОАО "Рыбинская городская электросеть"

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущие периоды регулирования				Фактические данные за 2023 г.				Расчетные (фактические) данные за 2023 г.				Планировые показатели на 2025 г.			
		2021		2022		предложение организации				предложение организации				предложение организации			
		мощность, длина линий (кВт, км)	мощность, длина линий (кВт, км)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	Сумма (в соответствии с актами присоединения выполненных работ) (тыс. руб.)	Принято регулятором	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (50%) (тыс. руб.)
1	2	4	4	3	4	5		9	10	11	15	16	17				
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	x	x	5 089,29		x	x	3 127,27	x	x	6 261,69				
2	строительство воздушных линий	6,63	1,36	328 837,21	0,09	113,12		1 641 098,72	0,09	119,33	1 887 197,44	2,73	2 433,28				
2.3.1.3.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (СИП до 50 мм)	1,55	0,52	1 315 348,84	0,09	113,12		1 387 526,61	0,09	119,33	1 479 119,46	0,72	533,24				
2.3.1.3.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (СИП от 50 до 100мм)	4,95	0,65	0,00	0,00	0,00		1 707 411,24	0,00	0,00	1 869 868,20	1,87	1 744,59				
2.3.1.3.3.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (СИП от 100 до 200мм)	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00		1 581 690,40	0,00	0,00	1 784 607,18	0,04	35,69				
2.3.1.3.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 1-20кВ (СИП до 50 мм)		0,20	0,00	0,00	0,00		1 887 766,64	0,00	0,00	2 415 194,91	0,10	120,76				
3.	строительство кабельных линий	4,55	1,31	2 472 222,53	1,04	3 553,24		3 119 556,40	1,04	3 007,95	3 461 870,85	2,39	3 828,41				
3.1.2.1.1.1	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (до 50мм)	0,22	0,11	1 143 521,05	0,06	65,18		2 296 150,15	0,06	130,88	2 358 176,05	0,13	148,17				
3.1.2.1.2.1	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (от 50 до 100мм)	0,80	0,53	3 160 520,03	0,33	1 046,13		2 426 312,32	0,33	803,11	2 612 425,16	0,55	721,03				
3.1.2.1.3.1	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (от 100 до 200мм)	2,98	0,67	4 150 464,06	0,52	2 166,54		3 070 213,65	0,52	1 602,65	3 314 046,47	1,39	2 306,02				
3.1.2.1.4.1	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4-1кВ (от 200 до 250 мм)			2 213 692,25	0,04	88,55		3 760 228,89	0,04	150,41	5 004 727,74	0,00	0,00				
3.1.2.1.2.1	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0-10кВ (от 50 до 100мм)	0,01		1 947 465,38	0,04	75,95		3 393 299,72	0,04	132,34	3 362 486,62	0,03	44,55				
3.1.2.1.3.1	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0-10кВ (от 100 до 200мм)	0,54		2 217 672,40	0,05	110,88		3 771 133,68	0,05	188,56	4 119 363,07	0,30	608,64				
4.	Строительство пунктов секционирования	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

	Строительство новой линейной ячейки от 1000А и выше												0,00				0,00			0,00			0,00	
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-400,00	0,00	18 340,65	855,00	1 422,93				29 136,31	855,00	7 517,97	0,00	33 964,77	0,00	830,00								3 824,40
5.1.4.2	Однотрансформаторная подстанция от 250 до 400 кВА	400,00		929,47	150,00	139,42				4 831,73	150,00	724,76		4 903,40		275,00								674,22
5.1.5.2	Однотрансформаторная подстанция от 400 до 630 кВА			15 173,75	40,00	606,95				5 130,20	40,00	205,21		5 809,76		40,00								116,20
5.2.4.2	Двухтрансформаторная подстанция от 250 до 400 кВА			934,10	515,00	481,06				10 169,43	515,00	5 237,26		11 782,46		515,00								3 033,98
5.2.6.2	Двухтрансформаторная подстанция от 630 до 1000 кВА			1 303,33	150,00	193,50				9 004,95	150,00	1 350,74		11 469,14		0,00								0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00		0,00		0,00								0,00
7.	Строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)																							
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:	x	x	x	x	5 089,29				x	x	3 127,27		x		x								6 261,69
15.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	13,00	88,00	25 279,15	53,00	1 339,79						53,00												
	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]	x	x	x	x	-10 218,62				x	x	-6 877,00		x		x								-4 142,75
	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	x	600,94	16 647,70				16 647,70	601	10 004,27		x		601								10 404,44
Справочно	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-з/1) (шт.)	x	x	x	x	48				x	x	x		x		x								601

Генеральный директор ОАО "Рыбинская городская электросеть"

Ю.Ф. Королев

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации ОАО "Рыбинская городская электросеть"

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность / Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
I.	Строительство воздушных линий					
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже)					
2.3.1.3.1.1	ТП-225 Смердинский пр - ВЛ-0,4 кв инв.1400437 до ул.Попова,44 (ТП 6243001)	2023	0,4	70	15	62,23
2.3.1.3.1.1	КТП-119 ул.Тарасова-Шуйская - ВЛ-0,4кВ инв.1400684 (ТП 6248001) 100%	2023	0,4	30	7	29,49
2.3.1.3.1.1	КВЛ-0,4кВ ТП-328 до гараж.бокса 383 ГМ 2 инв.1401129 гараж 355 ТП 6249001 100%	2023	0,4	70	15	93,98
2.3.1.3.1.1	ТП-112 ул.Садовских - ВЛ-0,4кВ инв.1400812 (ТП 6254001) 100%	2023	0,4	100	15	24,84
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-335 с клеммника ул.9 Мая,23 в сторону ГМ-1,ГМ-3 (ТП 6277001.6279001.6278001.6282001)	2023	0,4	570	15 5 15 3	504,26
2.3.1.3.1.1	КЛ-0,4кВ ТП-517 ул.Целинная п.Волжский инв.1400196 (ТП 6295001)	2023	0,4	185	10	75,68
2.3.1.3.1.1	ТП-474 ул.Юбилейная - ВЛ-0,4 кв инв.1400844 (ТП 6361001)	2023	0,4	40	15	25,59
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-128 ул.Колышкина,19 инв.1400818 (ТП 2767005)	2023	0,4	210	5	87,36
2.3.1.3.1.1	ТП-375 ул.Рапова - ВЛ-0,4 кв инв.1400289 (ТП 2467086)	2023	0,4	45	15	37,02
2.3.1.3.1.1	КВЛ-0,4кВ ТП-564 -Шекснинское ш.,2 (ТП 6390001)	2023	0,4	86	80	42,28
2.3.1.3.1.1	КТП-119 ул.Тарасова-Шуйская - ВЛ-0,4кВ инв.1400684 (ТП 6392001)	2023	0,4		70	70,84
2.3.1.3.1.1	ТП-126 ул.Ак.Павлова - ВЛ-0,4кВ инв.1400110 (ТП 2058002)	2023	0,4	500	15	177,01
2.3.1.3.1.1	ТП-86 ул.Белинского - ВЛ-0,4 кв инв.1400800 (ТП 6402001)	2023	0,4	20	15	30,04
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП-168 до границ з/у 212 инв.1401115 (ТП 6394001)	2023	0,4	60	15	58,72
2.3.1.3.1.1	КВЛ-0,4кВ к/у №11 с ТП-321 -вышка сотовой связи (ТП 5087012)	2023	0,4	100	7,5	91,20
2.3.1.3.1.1	ТП-335 ул.9 Мая - ВЛ-0,4 кв инв.1400839 (ТП 6415001)	2023	0,4	165	2	130,68
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-178 ул.3-я Тарнопольская (1400893) (ТП 6431001)	2023	0,4	80	10	57,90
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-564 -Шекснинское ш. вышка связи (ТП 6438001)	2023	0,4	115	15	53,00
2.3.1.3.1.1	КВЛ-0,4кВ ТП-352 до з/у гараж.бокса №78 (1401096) (ТП 6437001)	2023	0,4	45	5	27,89
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-88 ул. Ошурковская,69 инв.1400802 (ТП 6435001)	2023	0,4	60	15	74,81
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ от клеммника ул.9 Мая,23 в сторону ГМ-1,ГМ-3 инв.1401157 (ТП 6447001)	2023	0,4	190	5	158,69
2.3.1.3.1.1	КВЛ-0,4кВ ТП-177 ул.Нобелевская,67 инв.1401153 (ТП 6446001)	2023	0,4	150	15	86,12
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ ТП-128 ул.Муравьева,3 инв.1400818 (ТП 6472001)	2023	0,4	60	15	51,35
2.3.1.3.1.1	ТП-146 пр.50 лет Октября - ВЛ-0,4кВ инв.1400828 (ТП 846181)	2023	0,4	93	1	23,74
2.3.1.3.1.1	ТП-118 ул.Тарасова-Ляпидевского - ВЛ-0,4кВ (1400102) (ТП 5087013)	2023	0,4	140	7,5	99,39
2.3.1.3.1.1	КТП-53 ул.Комсомольская - ВЛ-0,4 кв инв.1400784 (ТП 6509001)	2023	0,4	40	10	38,21
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4кВ КТП-129 ул.Пестеля-Волкова инв.1400113 (ТП 6521001)	2023	0,4	48	15	39,71
2.3.1.3.1.1	КТП-128 ул.Пестеля-Волкова - ВЛ-0,4кВ инв.1400818 (ТП 6485001)	2023	0,4	40	10	38,25

2.3.1.3.1.1	ТП-344 ул.Гражданская - ВЛ-0,4 кв инв.1400230 (ТП 6524001)	2023	0,4	20	15	33,96
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ и ниже)						
2.3.1.3.2.1	ВЛ-0,4кВ ТП-123 -ул.Бурлацкая,25 (ТП 4216002)	2023	0,4	420	15	226,43
2.3.1.3.2.1	КВЛ-0,4кВ от ТП-521 до СНТ Лесное-7 уч.49 (1401095) (ТП 6489001)	2023	0,4	122	3	84,15
2.3.1.3.2.1	КВЛ-0,4кВ от ТП-521 до СНТ Лесное-7 уч.452 (1401095) (ТП 6512001)	2023	0,4	430	15	586,96
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)						
2.3.1.3.2.1						
2.3.1.3.2.1						
2.	Строительство кабельных линий					
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже)						
3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-143 перемишка ул.50 лет Октября,35 до з/у ул.50 лет Октября,29 в (ТП 6501001)	2023	0,4	57	50	65,18
3.1.2.1.1.1			0,4			
3.1.2.1.1.1			0,4			
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже)						
3.1.2.1.2.1	КВЛ-0,4кВ ТП-564 -Шекснинское ш.,2 (ТП 6390001)	2023	0,4	21	80	42,28
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ ТП-472 ул.Волочаевская,45а (ТП 4973001)	2023	0,4	67	75,1	107,33
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ ТП-367 от распр.шкафа №9 до з/у ул.В.Набережная,44а (ТП 4562005)	2023	0,4	135	141,7	151,14
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ ТП-2 -ул.Стоялая,14 (ТП 6433001)	2023	0,4	8	150	646,53
3.1.2.1.2.1	2КЛ-0,4кВ ТП-322- ул.9 Мая,20 (ТП 5674003)	2023	0,4	100	100	98,85
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже)						
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ ТП-134 ул.Пятилетки,72 (ТП 5514001) 100%	2023	0,4	240	150	526,45
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ ТП-135 ф.5,11 до ул.Колышкина,19 (ТП 6101001) 100%	2023	0,4	60	60,0	160,39
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ ТП-21 до з/у ул.Герцена,15 (ТП 4589005)	2023	0,4	119	150,0	869,07
3.1.2.1.3.1	КВЛ-0,4кВ от КТП-198 до з/у Ярославский тр.,94 (ТП 6430001)	2023	0,4	25	100	149,91
3.1.2.1.3.1	КВЛ-0,4кВ от КТП 394 до з/у Б. Тоговщинская 16Б ТП 6459001 90%	2023	0,4	23	150	151,53
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ ТП-5 до ул. Волжская наб. 59 (ТП 6583002)	2023	0,4	55	150	309,18
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (0,4 кВ и ниже)						
3.1.2.1.4.1	КВЛ-0,4кВ ТП-108 ул.Нобелевская,67 (ТП 6156001)	2023	0,4	40	150	88,55
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (6-10 кВ и ниже)						
3.1.2.1.3.1	КЛ-6,0кВ КТП-198 до КТП-90 (ТП 6430001)	2023	0,4	25	100	56,60
3.1.2.1.3.1	КЛ-6,0кВ ТП-81 до КТП-198 (ТП 6430001)	2023	0,4	25	100	54,29
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее (1-10 кВ)						
3.1.2.1.2.1	КЛ-6,0кВ ТП-392-КТП-394 в рамках ТП 6459001	2023	6	39,00	150	75,95
3.1.2.1.2.1						
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа						

5.1.3.3	КТП-198 в р-не Ярославского тракта уч. 94 (ТП 6430001)	2023	6		100	1 107,42
5.1.3.3	КТП-394 ул.Б.Тоговщинская,166 (ТП 6459001)	2023	6		150	914,96
5.1.3.3	Оборудование КТП-392 инв.8000646 (ТП 6459001)	2023	6		150	152,28
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа						
5.1.4.2	Трансформатор ТМ 250 кВа №4118 КТП-394 (ТП 6459001)	2023	6		150	139,42
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа						
5.1.5.2	Трансформатор ТМГ 630/6/04 У/Ун-0 №2310 ЗГ 857 ТП-15 (ТП 846190)	2023	6		40	606,95
двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа						
5.2.4.2	Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 У/Ун-0 зав.номер 2208 ЖГ902 (ТП 6157001)	2023	6		100	415,11
5.2.4.2	Оборудование ТП-341ул.Черепанова инв.8000369 ТП 6173001	2023	6		115	33,00
5.2.4.2	Оборудование ТП-2 ул.Чкалова (8000179) (ТП 6433001)	2023	6		150	13,85
5.2.4.2	Оборудование КТП-181 ТВК-400: Арфинский тр-т.18а инв.8000622 (ТП 6058003)	2023	6		150	19,10
двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа						
5.2.6.2	КТП-383 ул.Малиновская (ТП 6522008) (ТП 3540013,6522004,6522007)	2023	6		150	195,50
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2023	-	279,00	-	6 491,44

к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 745 695,78	307		5 686,31
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 163 797,19	307		3 790,87
Справочно					
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		307		

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2022 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	807 430,48	322		2 507,55
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 289 791,55	322		4 005,56
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям	0	0		0,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения ТУ Заявителями	1 289 791,55	322		4 005,56

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2023 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 495 989,69	261		5 731,76
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 911 731,70	261		7 324,64
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям	0	0		0
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения ТУ Заявителями	1 911 731,70	261		7 324,64

**Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний,
за 2021-2023 год**

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за год (n-3),		
		Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
1	2	3	4	5
1.	1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	3 407,72	2 097,22	2 909,28
1.1.	Вспомогательные материалы	52,50	85,06	66,45
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	14,98	43,04	15,69
1.3.	Оплата труда ППП	2 590,49	1 485,68	2 053,31
1.4.	Отчисления на страховые взносы	577,68	331,31	624,21
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	167,72	152,13	149,62
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	67,87	61,15	43,03
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	3,49	4,11	3,72
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	96,37	86,88	102,86
1.5.3.1.	услуги связи	4,47	2,07	2,57
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	23,85	9,24	0,91
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	13,39	55,65	69,50
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	54,67	19,91	29,88
1.6.	Внереализационные расходы, всего	4,35	0,00	0,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	4,35	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Результаты
расчета экономически обоснованных расходов на выполнение
мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирувания (2023)	Данные за предыдущий период регулирувания (2022)	Данные за предыдущий период регулирувания (2021)
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
	Сетевая организация № 1	5 731,76	2 507,55	5 686,31
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				
	Сетевая организация № 1	7 324,64	4 005,56	3 790,87