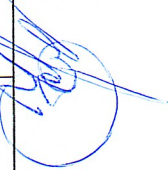


№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 год										Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		заявителя-льготников до 15 кВт с платой по 550 руб (на основании реестров заключенных договоров ТП по 550 руб./ТП, исполненных в 2023 году)					заявителя-льготники до 15 кВт на 0,4 кВт и ниже с соблюдением Условий маломощные и иные лица по ставке Р соиз. (1000 руб/кВт) (на основании фактических данных по исполненным договорам ТП за 2023 год)					
		ставка платы (руб/кВт, руб/км, руб/лит., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств-ми коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб/кВт, руб/км, руб/лит., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств-ми коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб/кВт, руб/км, руб/лит., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств-ми коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
4.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)											
	0,4 кВт											
	6-10 кВт											
4.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)											
	6-10 кВт											
4.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией											
4.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)											
	6-10 кВт											
4.6	Способ прокладки кабельных линий (ГНБ)											
4.6.1	Одножильные											
4.6.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией											
4.6.1.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)											
	6-10 кВт											
4.6.2	Многожильные											
4.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией											
4.6.2.1.1	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм включительно)											
	0,4 кВт											
	6-10 кВт											
4.6.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)											
	0,4 кВт											
4.6.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)											
	6-10 кВт											
5.	Строительство пунктов секционирования											
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВт		-	-			-		-	-	-	
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП)											
6.2.1	Однотрансформаторные											
6.2.1.1	Трансформаторная мощность до 100 кВт включительно		-	-		-	-		-	-	-	
6.2.1.2	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВт включительно		-	-		-	-		-	-	-	
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВт включительно		-	-		-	-		-	-	-	
6.2.1.4	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВт включительно		-	-		-	-		-	-	-	
6.2.1.5	Трансформаторная мощность от 1000 до 1250 кВт включительно											
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВт											
8.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВт и выше (ПС)											
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		7,00	193,34		11,00	240,90		105,00	2 104,23	2 538,47	
8.1.1	Оформление прямого включения	39 481,42	2,00	78,96	17 054,33	1,00	17,05	18 083,71	65,00	1 175,44	1 271,46	
8.2.1	Преобразование прямого включения	22 875,02	5,00	114,38	22 384,69	10,00	223,85	23 219,76	40,00	938,79	1 267,01	
9.	Суммарный размер платы за технологические присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			3,21			117,48			2 592,14	2 712,83	
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33			845,18			3 756,72		
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество объектов обслуживания (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний	X	X	7,44			11,00	X	X	105,00	123,00	
	Плановая мощность			857,484			139,00			690,00	916,00	

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 год										Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		завытели-льготников до 15 кВт с платой по 550 руб (на основании реестро заключенных договоров ТП по 550 руб./ТП, исполненных в 2023 году)	завытели-льготники до 15 кВт на 0,4 кВт и ниже с соблюдением Условий предоставления льгот по ставке Р сои. (1000 руб/кВт) (на основании фактических данных по исполненным договорам ТП за 2023 год)	завытели-льготники до 15 кВт на 0,4 кВт и ниже с соблюдением Условий предоставления льгот по ставке Р несои. (3000 руб/кВт, 5719 руб/кВт) (на основании фактических данных по исполненным договорам ТП за 2023 год)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств-ми коммер-ческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств-ми коммер-ческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		
1											12	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	238,69			372,77	x	x	3 250,58	3 862,04	

Генеральный директор ОАО "Рыбинская городская электросеть"  Королев Ю.Ф.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно,

0,00

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 год			
		территории городских населенных пунктов			Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	
1	2	3	4	5	9
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]:			6 945,32	6 945,32
2.	Строительство воздушных линий		0,79	1 158,10	1 158,10
2.3.	Материал опоры (железобетонные)				
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)				
2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)				
2.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ				
	6-10 кВ				
2.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ				
	6-10 кВ				
2.3.1.4.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ				
2.3.2.	Тип провода (неизолированный провод)				
2.3.2.3.	Материал провода (сталеалюминиевый)				
2.3.2.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ	518 676,00	0,45	233,92	233,92
	6-10 кВ				-
2.3.2.3.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ		-	-	-
	6-10 кВ		-	-	-
2.3.2.3.3.	Сечение провода (диапазон свыше 100 квадратных мм)				
	0,4 кВ	2 758 732,65	0,34	924,18	924,18
	6-10 кВ				
3.	Строительство кабельных линий		0,73	2 603,38	2 603,38
3.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)				
3.1.1.	Одножильные				
3.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	6-10 кВ				
3.1.1.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	6-10 кВ				
3.1.2.	Многожильные				
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ	1 143 521,07	0,06	65,18	65,18
	6-10 кВ				
3.1.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ	3 238 234,24	0,31	1 003,85	1 003,85
	6-10 кВ	1 947 465,43	0,04	75,95	75,95
3.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ	4 935 934,75	0,27	1 347,51	1 347,51
	6-10 кВ	2 217 672,51	0,05	110,88	110,88
3.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.1.2.2.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	6-10 кВ				
3.1.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	6-10 кВ				
3.1.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)				
	6-10 кВ				
3.6.	Способ прокладки кабельных линий (ГНБ)				
3.6.1.	Одножильные				
3.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				

3.6.1.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	6-10 кВ				
3.6.2.	Многожильные				
3.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.6.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ				
	6-10 кВ				
3.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ				
	6-10 кВ				
4.	Строительство пунктов секционирования				
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		980,00	3 183,85	3 183,85
5.1.	Трансформаторные подстанции (ТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 100 кВА включительно				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
5.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	3 248,82	980,00	3 183,85	3 183,85
	Двухтрансформаторные комплектные мощностью до 250 кВА включительно				
	от 500 кВА до 1000 кВА включительно				
	свыше 1000 кВА				
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			-	-
9.	Строительство воздушных линий		-	-	-
9.3.	Материал опоры (железобетонные)				
9.3.1.	Тип провода (изолированный провод)				
9.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)				
9.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ		-	-	-
	6-10 кВ				
9.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ		-	-	-
	6-10 кВ		-	-	-
10.	Строительство кабельных линий		-	-	-
10.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)				
10.1.2.	Многожильные				
10.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
10.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ				
	6-10 кВ				
10.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных до 100 мм включительно)				
	0,4 кВ		-	-	-
	6-10 кВ				
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)				
	0,4 кВ		-	-	-
	6-10 кВ				
11.	Строительство пунктов секционирования				
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
12.1.	Трансформаторные подстанции (ТП)				
12.1.1.	Однотрансформаторные				
12.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
12.1.1.2.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
12.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
15.	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]			6 945,32	6 945,32

Генеральный директор ОАО "Рыбинская городская электросеть"

Королев Ю.Ф.

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 перемычка 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-0,4 кВ 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.Стойлая,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-0,4 кВ 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
двухформаторные 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-341 ул.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
двухформаторные 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

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 регулирования (2023)	Данные за предыдущий период регулирования (2022)	Данные за предыдущий период регулирования (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