

Расходы на строительство вводимых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта 2021				Год ввода объекта 2022				Год ввода объекта 2023				План*			
		протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/п, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	максимальная мощность, кВт	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/п, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	максимальная мощность, кВт	протяженность (для линий электропередачи), км / количество (для пунктов секционирования, точек учета э/п, шт.)	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объектов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
1. СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ			6,462	986,000	11624,617	10,874	3155,000	23313,245	7,104	530,000	11611,010	0,000	0,000	0,000			
	тип опор:	тип провлода:	сечение провлода:	количество несей:	уровень напряжения:												
Удальт	1.1. железобетонные опоры	полупроводный	алюминиевый	от 50 до 100 мм2 включительно	одноставная	0,4 кВ и выше											
Удальт	1.1.1. ВЛН-0,38кВ, длина линии 30м						1,034	221,000		1412,842							
Удальт	1.1.2. ВЛН-0,38кВ отаплива на "Катеринбург-2000", длина линии 200м						0,030	15		40,472							
Удальт	1.1.3. ВЛН-0,38кВ, длина линии 30м						0,030	15		240,128							
Удальт	1.1.4. ВЛН-0,38кВ, длина линии 200м						0,200	15		276,839							
Удальт	1.1.5. ВЛН-0,4кВ, длина 40м						0,040	15		71,174							
Удальт	1.1.6. ВЛ-0,4кВ, длина 40м						0,040	15		44,978							
Удальт	1.1.7. ВЛН-0,4кВ, длиной 15м						0,015	15		33,299							
Удальт	1.1.8. ВЛН-0,4кВ, длиной 479м						0,479	120		655,540							
Удальт	1.1.9. ВЛН-0,4кВ, длина 530 м								0,530	15		435,662					
Удальт	1.1.10. ВЛН-0,4кВ, длина 280 м								0,280	15		566,035					
Удальт	1.1.11. ВЛН-0,4кВ, длина 280 м								0,280	15		458,021					
Удальт	1.1.12. ВЛН-0,4кВ, длина 580 м								0,580	15		1096,599					
Удальт	1.1.13. ВЛН-0,4кВ обьект "Смоленское", длина 1210 м								0,480	30		656,556					
Удальт	1.1.14. ВЛН-0,4кВ обьект "Первомайское", длина 270 м								0,270	15		458,021					
Удальт	1.1.15. ВЛН-0,4кВ обьект "Светское", длина 230 м								0,230	75		407,644					
Удальт	1.1.16. ВЛН-0,4кВ обьект "Смоленское", длина 1210 м								1,210	90		221,009					
Удальт	1.1.17. ВЛ-0,4кВ в целях тех. присоединения потребителя ООО "Телеком"								0,150	6		155,633					
Удальт	1.1.18. ВЛН-0,4кВ обьект "2", длина 100 м								0,100	150		248,270					
Удальт	1.1.19. ВЛН-0,4кВ обьект "2", длина 350 м								0,350	150		500,000					
Удальт	1.1.20. ВЛН-0,4кВ обьект "2", длина 300 м								0,300	150		502,597					
Удальт	1.1.21. ВЛН-0,4кВ обьект "6", длина 380 м								0,380	150		574,841					
Удальт	1.1.22. ВЛН-0,4кВ, длина 160 м								0,160	400		159,123					
Удальт	1.1.23. ВЛ-0,4кВ, длина 1020 м									1,020	15		1739,978				
Удальт	1.1.24. ВЛН-0,4кВ обьект "2", длина 300 м									0,300	50		703,223				
Удальт	1.1.25. ВЛН-0,4кВ обьект "2", длина 199 м									0,199	15		413,346				
Удальт	26. ВЛ-0,4кВ, длина 200 м									0,200	60		302,150				
Добавить объект																	
Удальт	1.2. железобетонные опоры	полупроводный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноставная	0,4 кВ и выше	0,000	0,000	0,000	0,000	0,330	15,000	75,560	0,000	0,000		
Удальт	1.2.1. ВЛН-0,4 длиной 330 метров									0,330	15		75,560				
Добавить объект																	
Удальт	1.3. железобетонные опоры	полупроводный	алюминиевый	до 50 мм2 включительно	одноставная	1-20 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	35,000	69,043	0,000	0,000		
Удальт	1.3.1. ВЛ-10 кВ, длина 10 м									0,010	35		69,043				
Добавить объект																	
Удальт	1.4. железобетонные опоры	полупроводный	алюминиевый	от 50 до 100 мм2 включительно	одноставная	1-20 кВ	5,428	765,000	10211,775	5,604	1879,000	14875,234	5,045	360,000	8307,180	0,000	0,000
Удальт	1.4.1. ВЛЗ 6кВ, длиной 12м						0,012	150		112,521							
Удальт	1.4.2. ВЛ-6 кВ, длиной 20м						0,020	150		64,809							
Удальт	1.4.3. ВЛ-10 кВ, длиной 151 м						0,151	150		385,790							
Удальт	1.4.4. ВЛ-10 кВ обьект "Молодежная, п. Ивее, 1160м						1,160	45		2147,458							
Удальт	1.4.5. ВЛ-6кВ, «отпайка НЭС от фидера М6», длина 210м						0,210	15		332,266							
Удальт	1.4.6. ВЛ-10 кВ, длиной 20м						0,020	15		69,429							
Удальт	1.4.7. ВЛ-10 кВ обьект «отпайка на КТН Парнас», длиной 310м						0,310	30		615,999							
Удальт	1.4.8. ВЛ-10 кВ, длиной 30м						0,030	15		71,277							
Удальт	1.4.9. ВЛ-10 кВ, длиной 30м						0,030	15		104,438							
Удальт	1.4.10. ВЛ-10 кВ, длиной 135м						0,135	15		232,143							
Удальт	1.4.11. ВЛ-10 кВ обьект «Иванов», длиной 770м						0,770	15		1561,470							
Удальт	1.4.12. ВЛ-10 кВ обьект «Молодежная», длиной 1850м						1,850	120		3125,100							
Удальт	1.4.13. ВЛ-10 кВ обьект «длина 720м, ст.в. Пастуший						0,720	15		1276,608							
Удальт	1.4.14. ВЛ-10 кВ, длиной 10 м						0,010	15		112,237							
Удальт	1.4.15. ВЛ-10 кВ обьект на КТН Парнас, 17м, длина 510 м								0,510	15			965,220				
Удальт	1.4.16. ВЛЗ-10кВ, длина 430 м								0,430	15			1089,050				
Удальт	1.4.17. ВЛ-6 кВ обьект на КТН «Безостровское», длина 10м								0,010	15			7,690				
Удальт	1.4.18. ВЛ-10 кВ обьект на КТН №25159», длина 431 м								0,431	600			1123,883				
Удальт	1.4.19. ВЛ-10 кВ обьект на КТН «Дерявкинского 14», длина 15м								0,015	50			11,534				
Удальт	1.4.20. ВЛ-6 кВ, длина 303 м								3,303	100			9079,704				
Удальт	1.4.21. ВЛ-10 кВ, длина 170 м								0,170	150			730,290				
Удальт	1.4.22. ВЛ-10кВ обьект на КТН №25159», длина 560 м								0,560	384			1255,885				
Удальт	1.4.23. ВЛ-6 кВ, длина 165 м								0,165	150			599,278				
Удальт	1.4.24. ВЛ-6 кВ, длиной 5 м								0,008	400			12,200				
Удальт	1.4.25. ВЛ-10кВ, длина 811 м									0,811	45		1365,611				
Удальт	1.4.26. ВЛ-6 кВ обьект на КТН «8 Марта 210», длина 50м									0,050	15		118,254				
Удальт	1.4.27. ВЛ-6 кВ, длиной 417 м									0,417	150		681,977				
Удальт	28. ВЛ 6кВ 10м									0,010	150		7,338				
Добавить объект																	
Добавить объект																	
2. СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ			0,480	80,000	1352,553	0,580	415,000	2537,669	9,178	775,000	27070,696	0,000	0,000	0,000			
	способ прокладки:	количество жил:	тип изоляции:	сечение провлода:	количество кабелей в тринессе, кабель, туннель или коллектор, на кабеле или отводе, туб в скважине:	уровень напряжения:											
Удальт	2.1. в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 50 до 100 мм2 включительно	один	1-10 кВ	0,000	0,000	0,000	0,765	50,000	2238,988	0,000	0,000			
Удальт	2.1.1. КЛ-10 кВ длина 765м от ПИЗ до ПИ									0,765	50		2238,988				
Добавить объект																	
Удальт	2.2. в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 200 до 250 мм2 включительно	один	0,4 кВ и выше	0,000	0,000	0,000	2,085	25,000	5897,041	0,000	0,000			
Удальт	2.2.1. КЛ-0,4 кВ длина 240м									0,240	5		702,167				
Удальт	2.2.2. КЛ-0,4 кВ длина 360м									0,360	5		1123,637				
Удальт	2.2.3. КЛ-0,4 кВ длина 455м									0,455	5		1214,907				
Удальт	2.2.4. КЛ-0,4 кВ длина 490м									0,490	5		1255,189				
Удальт	2.2.5. КЛ-0,4 кВ длина 540м									0,540	5		1623,141				
Добавить объект																	
Удальт	2.3. в траншее	многожильные	резиновая и пластмассовая	от 100 до 200 мм2 включительно	один	0,4 кВ и выше	0,000	0,000	0,220	15,000	279,914	4,510	60,000	12681,780	0,000	0,000	
Удальт	2.3.1. КЛ-0,4 кВ в целях тех. присоединения потребителя ООО "Вертикаль-Урал"								0,220	15			279,914				
Удальт	2.3.2. КЛ-0,4 кВ длина 310м									0,310	5		856,573				
Удальт	2.3.3. КЛ-0,4 кВ длина 360м									0,360	5		1014,093				
Удальт	2.3.4. КЛ-0,4 кВ длина 390м									0,390	5		1129,861				
Удальт	2.3.5. КЛ-0,4 кВ длина 410м									0,410	5		1220,310				
Удальт	2.3.6. КЛ-0,4 кВ длина 440м									0,440	5		1298,083				
Удальт	2.3.7. КЛ-0,4 кВ длина 440м									0,440	5		1234,444				
Удальт	2.3.8. КЛ-0,4 кВ длина 410м									0,410	5						

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2021 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	285,877	163	15048,2	1,753846626
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией 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	270,179	108	5067,5	2,501657407
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	270,179	108	5067,5	2,501657407

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2022 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	401,176	237	23445,6	1,692725738
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией 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	389,28409	91	1337	4,277847143
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	31,571545	49	6963,1	0,644317245

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2023 год			
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.3/ гр.4)
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1030,173	217	2976,5	4,747341014
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией 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	932,061	217	2976,5	4,295211982
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				0

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, предусмотренных подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний за 2021–2023 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2023 год, тыс. рублей	Данные за 2022 год, тыс. рублей	Данные за 2021 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1030,172	401,176	288,877	1720,225
1.1	Вспомогательные материалы	303,039	174,359	79,968	557,366
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП	507,501	136,860	49,344	693,705
1.4	Отчисления на страховые взносы	93,828	32,260	14,732	140,820
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	125,804	57,696	144,833	328,333
1.5.1	работы и услуги производственного характера				0,000
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	125,804	57,696	144,833	328,333
1.5.3.1	услуги связи				0,000
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	55,125	45,088	32,606	132,819
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	70,679	12,607	112,227	195,513
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, предусмотренных подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний за 2021–2023 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2023 год, тыс. рублей	Данные за 2022 год, тыс. рублей	Данные за 2021 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	932,060	420,856	540,358	1893,274
1.1	Вспомогательные материалы	274,178	183,787	145,483	603,448
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП	459,167	143,822	93,269	696,258
1.4	Отчисления на страховые взносы	84,892	34,302	27,846	147,040
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	113,823	58,944	273,760	446,527
1.5.1	работы и услуги производственного характера				0,000
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	113,823	58,944	273,760	446,527
1.5.3.1	услуги связи				0,000
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность				0,000
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	49,875	45,745	61,631	157,251
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	63,948	13,199	212,129	289,276
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000