УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ООО «КФК Энерго»
_____Д.Л. Перхин
«____»_____2016г.

Годовой график ППР

кабельных линий 0,4кВ и 6кВ ООО «КФК Энерго»

на 2016 год

Годовой график ППР кабельных линий 6кВ ООО «КФК Энерго» на 2016 год.

№ п/п	Направление		Марка, сечение кабеля	Длина трассы (м)	Категория сл. ремонта	Вид ремонта											
	откуда	куда				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Микрорайон Венеция																	
1.	ТП-773	ТП-793	ААБл-6 (3х120)	530	4,24		Т						О				
2.	ТП-769	ТП-802	ААБл-6 (3х120)	740	5,92		Т						О				
3.	ТП-793	ТП-802	ААБл-6 (3х120)	470	3,76		Т						О				
4.	п/ст «Строммашина»	ТП-769					Т						О				
5.	ТП-433	ТП-773					Т						О				
ул. Экскаваторщиков ТП-470																	
6.	ТП-625 1 с.ш	ТП-470 1 с.ш.	ААШв-10 (3х120)	495	3,96			Т						О			
7.	ТП-625 2 с.ш.	ТП-470 2 с.ш.	ААШв -10 (3х120)	495	3,96			Т						О			
Микрорайон Жужелино, ТП-305																	
8.	Врезка в КЛ-10кВ между ТП-461 и ТП-497	ТП-305 1с. ш.	ААБл-10 (3х120)	540	4,32				Т						О		
9.	Врезка в КЛ-10кВ между ТП-461 и ТП-497	ТП-305 2с.ш.	ААБл-10 (3х120)	540	4,32				Т						О		
Ул. Лесная, д.11, ТП-66																	
10.	РП-1 1с.ш.	ТП-66 1с.ш	ААБл-10 (3х120)	1180	9,44					Т						О	
11.	РП-1 2с.ш.	ТП-66 2с.ш.	ААБл-10 (3х120)	1180	9,44					Т						О	
ООО «Кредитный и финансовый консультант» Инженерный пер. д.3																	
12.	п/ст «Кострома1» фид.602А	ЦРП-1	СБ-6 (3х120)	1400	11,2						Т						О
13.	п/ст «Кострома1» фид.602Б	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2						Т						О
14.	п/ст «Кострома1» фид.603А	ЦРП-1	СБ -6 (3х120)	1400	11,2						Т						О

15.	п/ст «Кострома1» фид.603Б	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2						Т						О
16.	п/ст «Кострома1» фид.608	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2						Т						О
17.	п/ст «Строммашина» фид. 625А	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
18.	п/ст «Строммашина» фид. 625Б	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
19.	п/ст «Строммашина» фид. 640А	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
20.	п/ст «Строммашина» фид.640Б	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
21.	п/ст «Строммашина» фид. 626А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8		О						Т				
22.	п/ст «Строммашина» фид.626Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8		О						Т				
23.	п/ст «Строммашина» фид. 687А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8		О						Т				
24.	п/ст «Строммашина» фид.687Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8		О						Т				
25.	п/ст «Строммашина» фид. 688А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8		О						Т				
26.	п/ст «Строммашина» фид. 688Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8		О						Т				
27.	ЦРП-1 (яч.1)	ТП-4	СБ-6 (3х70)	500	4			О						Т			
28.	ЦРП-1 (яч.2)	ТП-19	ААБ-6 (3х95)	20	0,16			О						Т			
29.	ЦРП-1 (яч. 3)	ТП-34	АСБ-6 (3х70)	700	5,6			О						Т			
30.	ЦРП-1 (яч.10)	ТП-2	СБ-6 (3х95)	125	1			О						Т			

31.	ЦРП-1 (яч.14)	ТП-6	АСБ-6 (3х95)	170	1,36			О						Т			
32.	ЦРП-1 (яч.16)	ТП-13	АСБ-6 (3х70)	200	1,6			О						Т			
33.	ЦРП-1 (яч.17)	БСК-1	АСБ-6 (3х95)	20	0,16				О						Т		
34.	ЦРП-1 (яч. 18)	КТП-28	ААБ-6 (3х70)	100	0,8				О						Т		
35.	ЦРП-1 (яч.19)	ТП-7	ААШВ-6 (3х185)	400	3,2				О						Т		
36.	ЦРП-1 (яч.23)	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	410	3,28				О						Т		
37.	ЦРП-1 (яч. 25)	ТП-5	СБ-6 (3х95)	350	2,8				О						Т		
38.	ЦРП-1 (яч. 27)	ТП-3	СБ-6 (3х95)	150	1,2				О						Т		
39.	ЦРП-1 (яч.28)	КТП-12	АСБ-6 (3х70)	230	1,84				О						Т		
40.	ЦРП-1 (яч.29)	БСК-2	ААБ-6 (3х95)	42	0,336				О						Т		
41.	ЦРП-2 (яч.1)	ТП-18	АСБ-6 (3х95)	230	1,84					О						Т	
42.	ЦРП-2 (яч. 7)	КТП-24	ААБ-6 (3х95)	60	0,48					О						Т	
43.	ЦРП-2 (яч.9)	КТП-23	ААБ-6 (3х95)	110	0,88					О						Т	
44.	ЦРП-2 (яч.11)	КТП-25	ААБ-6 (3х95)	50	0,4					О						Т	
45.	ЦРП-2 (яч.15)	БСК-1	ААБ-6 (3х95)	35	0,28					О						Т	
46.	ЦРП-2 (яч.23)	КТП-22 тр-р 1	ААШВ-6 (3х95)	60	0,48					О						Т	
47.	ЦРП-2 (яч.2)	КТП-26	ААБ-6 (3х95)	180	1,44					О						Т	
48.	ЦРП-2 (яч.6)	КТП-21	ААБ-6 (3х95)	315	2,52						О						Т
49.	ЦРП-2 (яч. 8)	КТП-17	ААБ-6 (3х95)	224	1,79						О						Т
50.	ЦРП-2 (яч.10)	КТП-15	ААБ-6 (3х95)	150	1,2						О						Т
51.	ЦРП-2 (яч.12)	КТП-21	ААБ-6 (3х95)	180	1,44						О						Т
52.	ЦРП-2 (яч.16)	БСК-2	ААБ-6 (3х95)	25	0,2						О						Т
53.	ЦРП-2 (яч.18)	КТП-22 тр-р 2	ААШВ-6 (3х95)	60	0,48						О						Т
54.	ЦРП-2 (яч.20)	КТП-30	ААБ-6 (3х95)	270	2,16						О						Т
55.	ЦРП-2 (яч.22)	КТП-27	ААБ-6 (3х95)	550	4,4						О						Т
56.	ТП-2	ТП-3	СБ-6 (3х95)	80	0,64						О						Т
57.	ТП-3	ТП-10	АСБ-6 (3х95)	400	3,2	Т						О					
58.	ТП-4	ТП-5	АСБ-6 (3х70)	150	1,2		Т						О				
59.	ТП-4	ТП-34	ААШВ-6 (3х95)	216	1,73			Т						О			
60.	ТП-4	РУ котельной	АСБ-6 (3х70)	130	1,04				Т						О		
61.	ТП-5	ТП-11	АСБ-6 (3х95)	130	1,04					Т						О	
62.	ТП-6	ТП-11	ААБГ-6 (3х120)	100	0,8						Т						О
63.	ТП-7	ТП-20	ААБ-6 (3х70)	115	0,92	О						Т					
64.	ТП-7	ТП-9	АСБ-6 (3х95)	360	2,88		О						Т				
65.	ТП-9	ТП-10	ААБ-6 (3х70)	250	2			О						Т			
66.	ТП-9	КТП-27	ААБ-6 (3х95)	270	2,16				О						Т		
67.	КТП-12	РУ котельной	ААБ-6 (3х95)	220	1,76					О						Т	

68.	ТП-18	РУ котельной	ААШВ-6 (3х95)	70	0,56					О						Т	
69.	КТП-30	РУ котельной	СБ-6 (3х70)	40	0,32						О						Т
Ул. Базовая д. 8 ТП-479																	
70.	РП-19 1 с.ш.	ТП-479	ААБл-6 (3х120)	100	0,8		Т						О				
71.	РП-19 2 с.ш.	ТП-479	ААБл-6 (3х120)	100	0,8		Т						О				
72.	ТП-479	ТП-2	ААБл-6 (3х95)	135	1,08		Т						О				
Микрорайон Солоница ТП-441																	
73.	ТП-441	ТП- (мк/р-н Солоница)	ААБл-6 (3х120)	1100	8,8	Т						О					

Годовой график ППР кабельных линий 0,4кВ ООО «КФК Энерго» на 2016 год.

№ п/п	Направление		Марка, сечение кабеля	Длина трассы (м)	Кат. сл. ремон	Вид ремонта											
	откуда	куда				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Микрорайон Венеция																
	ТП-773																
1.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №9	2 АВБбШв-1 (4Х95)	97	0,97		О						Т				
2.	ВРУ д.№9	ВРУ д. №5	2 АВБбШв-1 (4х70)	145	1,45		О						Т				
3.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №13	2 АВБбШв-1 (4х120)	155	2,48		О						Т				
4.	ВРУ д. №13	ВРУ д. №7	2 АВБбшв-1 (4х70)	105	1,05		О						Т				
5.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №23	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	0,8		О						Т				
6.	ВРУ д. №23	ВРУ д. №17	2 АВБбШв-1 (4Х50)	60	0,48		О						Т				
7.	ВРУ д. №23	ВРУ д. №21	2 АВБбШв-1 (4х50)	72	0,58		О						Т				
8.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №25	2 АВБбШв-1 (4х120)	130	2,08		О						Т				
9.	ВРУ д. №25	ВРУ д. №27	2 АВБбШв-1 (4х70)	65	0,65		О						Т				
10.	ВРУ д. №21	ВРУ д. №10	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,55		О						Т				
11.	ТП-773 РУ-0,4кВ	ВРУ 1-я очередь ТЦ ул.Московская, 98	4 АВБбШв-1 (4х120)	380	12,16		О						Т				
	ТП-769																
12.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №38	2 АВБбШв-1 (4х120)	180	2,88			О						Т			
13.	ВРУ д.№38	ВРУ д. №40	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,88			О						Т			
14.	ТП-760 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36	2 АВБбШв-1 (4х120)	135	2,16			О						Т			
15.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №34	2 АВБбШв-1 (4х120)	70	1,12			О						Т			
16.	ВРУ д. №34	ВРУ д. №42(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,92			О						Т			
17.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №14	2 АВБбШв-1	140	2,24			О						Т			

			(4х120)															
18.	ВРУ д. №14	ВРУ д. №12	2 АВБбШв-1 (4х95)	140	2,24			О						Т				
19.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №16	2 АВБбШв-1 (4х120)	80	1,28			О						Т				
20.	ВРУ д. №16	ВРУ д. №18	2 АВБбШв-1 (4х95)	110	1,76			О						Т				
21.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №8	2 АВБбШв-1 (4х120)	150	2,4			О						Т				
22.	ВРУ д. №8	ВРУ д. №6	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,92			О						Т				
23.	ВРУ д. №8	ВРУ д. №10	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,92			О						Т				
24.	ВРУ д. №42	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	75	0,6			О						Т				
	ТП-793																	
25.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№56	2 АВБбШв-1 (4х95)	140	2,24				О						Т			
26.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №30	2 АВБбШв-1 (4х150)	115	1,84				О						Т			
27.	ВРУ д. №30	ВРУ д. №29	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,28				О						Т			
28.	ВРУ д. №29	ВРУ д. №49	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	1,52				О						Т			
29.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №62	2 АВБбШв-1 (4х150)	190	3,04				О						Т			
30.	ВРУ д. №62	ВРУ д. №60	2 АВБбШв-1 (4х95)	65	1,04				О						Т			
31.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х150)	65	1,04				О						Т			
32.	ВРУ д. №28	ВРУ д. №25(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	85	1,36				О						Т			
33.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №27(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,28				О						Т			
34.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №42	2 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,4				О						Т			
	ТП-802																	
35.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №58	2 АВБбШв-1 (4х95)	95	1,52					О						Т		
36.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №45	2 АВБбШв-1 (4х120)	76	1,22					О						Т		
37.	ВРУ д. №45	ВРУ д. №43	2 АВБбШв-1 (4х95)	51	0,82					О						Т		
38.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №33	2 АВБбШв-1 (4х120)	160	2,56					О						Т		
39.	ВРУ д. №33	ВРУ д. №35	2 АВБбШв-1 (4х70)	60	0,96					О						Т		
40.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №19(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	60	0,96					О						Т		
41.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №47	2 АВБбШв-1 (4х95)	65	1,04					О						Т		

42.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	245	2,45					О						Т	
ул. Экскаваторщиков, ТП-470																	
	ТП-470																
43.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	4 АВБбШв-1 (4х120)	125	4						О						Т
44.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х95)	125	2						О						Т
45.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х120)	110	1,76						О						Т
Микрорайон Жужелино, ТП-305																	
	ТП-305																
46.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№26 по ул. Богатырской	2 АВБбШв-1 (4х150)	90	1,44	Т						О					
47.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№38 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	40	0,64	Т						О					
48.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№33 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х120)	250	4	Т						О					
49.	ВРУ д. №33 по ул. Жужелинская	ВРУ д.№ 35 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х95)	127	2,03	Т						О					
50.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	201	3,22	Т						О					
51.	ВРУ д.№42 по ул. Хвойная	ВРУ д.№34 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	148	2,37	Т						О					
52.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х120)	162	2,59	Т						О					
53.	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	ВРУ д.№32 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	78	1,25	Т						О					
54.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№ 39 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	54	0,86	Т						О					
55.	ВРУ д.№39 по ул. Хвойная	ВРУ д.№28 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	122	1,95	Т						О					
56.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х95)	101	1,62	Т						О					
57.	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	ВРУ д.№31 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х70)	86	1,38	Т						О					
58.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№37 по ул.	АВБбШв-1 (4х95)	110	0,88	Т						О					

		Хвойная															
59.	Воздушная линия наружного освещения	Выполнена на ж/б. опорах - 12шт	СИП 4х25	580	6	Т						О					
Ул. Лесная, д.11 , ТП-66																	
	ТП-66																
60.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здания №11 (23 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	190	3,04		Т						О				
61.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11А (24 по ГП)	3 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	160	1,6		Т						О				
62.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11Б (25 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х70+1х35)	175	2,8		Т						О				
63.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11В (26 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	185	2,96		Т						О				
64.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	1,5		Т						О				
65.	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	ВРУ д. №17 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	40	0,2		Т						О				
66.	ВРУ д.№17 (по ГП)	ВРУ д. №18 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,32		Т						О				
67.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36Б (19 по ГП)	АВБбШв-1(3х70+1х35) АВБбШв-1(3х50+1х25)	190	3,04		Т						О				
68.	ВРУ д.№20 (по ГП)	ВРУ д.№21 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,32		Т						О				
69.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	1,5		Т						О				
70.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№13 (13 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	1,5		Т						О				
71.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№12А (по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	1,5		Т						О				
72.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ ТЦ №15 (по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	80	1,28		Т						О				
Михалёвский бульвар от ТП-742																	

87.	ТП-658 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№5 пер. Солнечный	АВБбШв-1 (4х35)	165	0,66					Т						О	
88.	ТП-24 опора ВЛ-0,4кВ	ВРУ адм. здание ул. Борьбы д.№27	АВБбШв-1 (4х25)	50	0,2						Т						О
89.	ТП-623 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №33 ул. Новополянская	СИП (4х70)	280	4,06	О						Т					
90.	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№15 ул. Никитская	4 ААБлУ-1 (4х150)	50	1,6		О						Т				
91.	ТП-724 РУ-0.4кВ	ВРУ торгового комплекса, Кинишемское шоссе, д.60А	2 АВБбШВ-1 (4х150)	315	5,04			О						Т			
92.	ВРУ торгового комплекса, Кинешемское шоссе, д.60А	ВРУ торгового комплекса, Кинешемское шоссе д. 60Б	2 АВБГ (4х70)	80	1,28			О						Т			
93.	ТП-677 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 пос. Новый	2 АВБбШв-1 (4х240)	445	9,79				О						Т		
94.	ТП-368 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№25, ул. Козуева	АВБбШв-1 (4х70)	140	1,12					О						Т	
95.	ТП-368 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№21, ул. Козуева	АВБбШв-1 (4х70)	110	0,88					О						Т	
96.	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ неж. помещ. ул. Войкова, д.26,28,30	2 АВБбШв-1 (4х95)	150	2,4						О						Т
97.	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ жилого дома ул. Войкова, д.26, 28, 30	2 АВБбШв-1 (4х50)	150	1,2						О						Т
98.	ТП-129 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30/56 ул. Энгельса	АВБбШв-1 (4х95)	290	2,32	Т						О					
99.	ТП-27 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 Строительный проезд	АВБбШв-1 (4х150)	220	1,76		Т						О				
100.	ТП-28 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 Строительный проезд	АВБбШв-1 (4х150)	140	1,12		Т						О				
101.	ТП-664 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 ул.	СИП (4х50)	270	1,08			Т						О			

		Юных пионеров															
102.	ТП-630 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№6 ул. Коммунаров	4 АВБбШв-1 (4х95)	85	2,72				Т						О		
103.	ТП-788 РУ-0,4кВ	ВРУ д.4 м/р-н Катино	2 АВБбШв-1 (4х50)	157,5	1,26					Т						О	
104.	ТП-10 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№7 ул. Никитская	2 АВБбШв-1 (4х95)	121	2,52						Т						О
105.	ТП-348 РУ-0,4кВ	ВРУ д.23 неж. стр. (центр досуга) ул. Советская, д.23	2 АВБбШв-1 (4х120)	126	2,02	О						Т					
106.	ТП-97 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№112 ул. Костромская	2 АВБбШв-1 (4х150)	200	3,2		О						Т				
107.	ТП-651 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 1,2,3 ул. Пятницкая	3 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,6			О						Т			

Примечание:
Для кабельных сетей, проложенных в траншеях - ремонтный цикл составляет К=240мес.; межремонтный период – Т=12мес; межосмотровой период – О=12мес.

Осмотр.

При осмотрах кабельных линий произвести наружный осмотр всей трассы, мест пересечений трассы кабелей с другими коммуникациями, железными и шоссейными дорогами, обратить внимание на отсутствие провалов в траншеях с кабелями в местах пересечения с канавами, кюветами, на отсутствие на трассе тяжелых громоздких предметов, на целостность покрытия кабельных каналов со съемными плитами, для чего произвести выборочное вскрытие плит, проверить чистоту каналов, раскладку и состояние креплений; проверить отсутствие осыпей грунта на трассах, проходящих по склонам местности; обратить особое внимание на состояние наружной поверхности и крепление кабелей, проходящих по мостам, дамбам, эстакадам, стенам зданий и другим подобным сооружениям; осмотреть места выхода кабелей на стены зданий или на опоры линий электропередачи, проверить наличие защиты (и ее состояние) кабелей от механических повреждений, проверить состояние заземления кабелей и концевых муфт, исправность и состояние концевых муфт сухих разделок, а также их креплений, осмотреть места прохода кабелей через стены и подходы к распределительным пунктам, к токоприемникам, места подходов к кабельным колодцам, а также сохранность крышек на люках и целостность запоров на них; восстановить нарушенную маркировку кабелей, реперов, предупредительных надписей и плакатов.

Текущий ремонт.

Все операции осмотра кабельных линий и , кроме того, восстановление или замена конструкций крепления кабелей; исправление их раскладки; восстановление расцветки фаз на концевых заделках; осмотр и чистка концевых воронок и соединительных муфт; доливка кабельной массой воронок

и муфт, определение температуры нагрева кабеля; проверка кабельных оболочек; перекладка , при необходимости, отдельных участков кабельной сети; проверка заземления и устранение обнаруженных дефектов; проведение установленных измерений и испытаний кабельных сетей.

Капитальный ремонт.

Все операции текущего ремонта и, кроме того, частичная или полная замена (по мере необходимости) участков кабельной сети, окраска кабелей и кабельных конструкций, переразделка отдельных концевых воронок кабельных муфт и соединительных муфт, устройство дополнительной механической защиты в местах возможных повреждений кабеля.

Годовой объем капитального ремонта кабельных сетей определяется на основе следующих данных:

а) выявленных при обходах и осмотрах открыто проложенных кабельных линий, которые могут привести к повреждению кабеля, дефектов самого кабеля, соединительных или концевых муфт, сооружений или конструкций, по которым проложены кабели;

б) результатов анализа кабельных линий, поврежденных при профилактических испытаниях и при электрических пробоях изоляции во время работы;

в) необходимости замены имеющих конструктивные или заводские дефекты или изношенных отдельных кабельных линий, соединительных или концевых муфт;

г) плана ликвидации узких мест по результатам измерений нагрузок и напряжения, аварийных очагов, а также плана противоаварийных мероприятий и необходимости замены кабелей на отдельных участках ограничивающих пропускную способность линий или не удовлетворяющих требованиям термической стойкости в изменившихся условиях работы сети (возросшие токи короткого замыкания).

Главный энергетик: Агафонов Н.А.

Выполнила: Левашова М.А.