ТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ООО «КФК Энерго»
_____Д.Л. Перхин
«____»_____2019г.

Годовой график ППР

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

на 2019 год

Годовой график ППР кабельных линий 6кВ ООО «КФК Энерго» на 2019 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)	460	3,68		Т						О				
2.	ТП-769	ТП-802	ААБл-6 (3х120)	425	3,4		Т						О				
3.	ТП-793	ТП-802	ААБл-6 (3х120)	210	1,68		Т						О				
4.	п/ст «Строммашина»	ТП-769	ААБл-6 (3х120)	350	2,8		Т						О				
5.	ТП-433	ТП-773	ААБл-6 (3х120)	265	2,12		Т						О				
6.	ТП-433	ТП-831	ААБл-6 (3х120)	460	3,68		Т						О				
7.	п/ст «Строммаш»	ТП-831	ААБл-6 (3х120)	460	3,68		Т						О				
8.	Сущ. КЛ-6кВ	ТП-844	ААБл-6 2 (3х120)	1572	12,58		Т						О				
ул. Экскаваторщиков ТП-470																	
9.	ТП-625 1 с.ш	ТП-470 1 с.ш.	ААШв-10 (3х120)	600	4,8			Т						О			
10.	ТП-625 2 с.ш.	ТП-470 2 с.ш.	ААШв -10 (3х120)	600	4,8			Т						О			
Микрорайон Жужелино, ТП-305																	
11.	Врезка в КЛ-10кВ между ТП-461 и ТП-497	ТП-305 1с. ш.	ААБл-10 (3х120)	320	2,56				Т						О		
12.	Врезка в КЛ-10кВ между ТП-461 и ТП-497	ТП-305 2с.ш.	ААБл-10 (3х120)	320	2,56				Т						О		
Ул. Лесная, д.11, ТП-66																	
13.	РП-1 1с.ш.	ТП-66 1с.ш	ААБл-10 (3х120)	1180	9,44					Т						О	
14.	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																	
15.	п/ст «Кострома1» фид.602А	ЦРП-1	СБ-6 (3х120)	1400	11,2	на повреждении											
16.	п/ст «Кострома1»										Т						О

	фид.602Б	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2												
17.	п/ст «Кострома1» фид.603А	ЦРП-1	СБ -6 (3х120)	1400	11,2	на повреждении											
18.	п/ст «Кострома1» фид.603Б	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2	на повреждении											
19.	п/ст «Кострома1» фид.608	ЦРП-1	АСБ-6 (3х185)	1400	11,2						Т						О
20.	п/ст «Строммашина» фид. 625А	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
21.	п/ст «Строммашина» фид. 625Б	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
22.	п/ст «Строммашина» фид. 640А	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
23.	п/ст «Строммашина» фид.640Б	ЦРП-2	ААБ-6 (3х185)	2400	19,2	О						Т					
24.	п/ст «Строммашина» фид. 626А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
25.	п/ст «Строммашина» фид.626Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
26.	п/ст «Строммашина» фид. 687А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
27.	п/ст «Строммашина» фид.687Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
28.	п/ст «Строммашина» фид. 688А	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
29.	п/ст «Строммашина» фид. 688Б	ЦРП-1	ААШВ-6 (3х185)	2350	18,8	на повреждении											
30.	ЦРП-1 (яч.2)	ТП-19	ААБ-6 (3х95)	20	0,16			О						Т			

31.	ЦРП-1 (яч. 3)	ТП-34	АСБ-6 (3х70)	700	5,6			О						Т			
33.	ЦРП-1 (яч.16)	ТП-13	АСБ-6 (3х70)	200	1,6			О						Т			
34.	ЦРП-1 (яч.17)	БСК-1	АСБ-6 (3х95)	20	0,16				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		
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.16)	БСК-2	ААБ-6 (3х95)	25	0,2						О						Т
52.	ЦРП-2 (яч.18)	КТП-22 тр-р 2	ААШВ-6 (3х95)	60	0,48						О						Т
53.	ЦРП-2 (яч.20)	КТП-30	ААБ-6 (3х95)	270	2,16						О						Т
54.	ЦРП-2 (яч.22)	КТП-27	ААБ-6 (3х95)	550	4,4						О						Т
57.	ТП-7	ТП-20	ААБ-6 (3х70)	115	0,92		О						Т				
58.	ТП-7	ТП-9	АСБ-6 (3х95)	360	2,88		О						Т				
60.	ТП-9	КТП-27	ААБ-6 (3х95)	270	2,16			О						Т			
61.	КТП-12	РУ котельной	ААБ-6 (3х95)	220	1,76					О						Т	
62.	ТП-18	РУ котельной	ААШВ-6 (3х95)	70	0,56					О						Т	
63.	КТП-30	РУ котельной	СБ-6 (3х70)	40	0,32					О						Т	
	Ул. Северной правды д.41/21 ТП-347																
64.	РП-13 яч. 5 и15	ТП-347	АСБ-6 2(3х95)	1200	9,6	Т						О					
	Ул. Базовая д. 8 ТП-479																
65.	РП-19 1 с.ш.	ТП-479	ААБл-6 (3х120)	100	0,8		Т						О				
66.	РП-19 2 с.ш.	ТП-479	ААБл-6 (3х120)	100	0,8		Т						О				
67.	ТП-479	ТП-2	ААБл-6 (3х95)	135	1,08		Т						О				
68.	РП-19 яч. 16	ТП-2	ААБл-6 (3х95)	235	1,88		Т						О				

	Микрорайон Солоница ТП-820																
69.	ТП-441	ТП-820 (мк/р-н Солоница)	ААБл-6 (3х120)	1100	8,8			Т						О			
70.	Опора ВЛ 10кВ ПС35/10 Коркино	КТП-10/0,4 д. Лежнево		8	0,06				Т						О		
71.	Опора№3-1 ВЛ 10кВ ПС35/10 д. Коркино	ТП-84 д. Середняя		15	0,12				Т						О		
	Микрорайон Паново (3квартал 2016г)																
	Участок между ул. Магистральной и ул. Южной ТП-834																
72.	ТП-571	ТП-834	ААБл-10 2(3х95)	800	6,4					Т						О	
	м. Малышково –Плодопитомник ТП-830																
73.	ТП-386	ТП-830	ААБл-10 2(3х95)	420	3,36						Т						О
	м. Давыдовский ТП-815 ГлобалСтройПодряд																
74.	ТП-782	ТП-815	ААБл-10 2(3х240)	60	0,48	О						Т					
	ТП-32 д. Чижово																
75	Бакшеевская с/а , д. Чижово	ТП-32	АСБ-10 3х35	185	1,48		О						Т				
76	Бакшеевская с/а , д. Чижово	ТП-32	ВЛ-10кВ АС 1х35	700	5,6		О						Т				
	д. Будихино КТП- 920																
77	Опора 10кВ ф.10-06 п/ст 110/35/10 Василево	КТП-920 д. Будихино	ААБл-10 3х95	525	4,2			О						Т			
	Сан. «Колос» КТП-383																
78	Сан. «Колос»	КТП-383	АСБ-10 2(3х70)	1200	9,6				О						Т		
	ЗОЦ «Золотой колосок» КТП -898																
79	д. Середняя ЗОЦ «Золотой колосок»	КТП-898	ААБл-10 3х50	340	2,72					О						Т	
	п. Волжский,пром. зона, ЗАО»Совхоза Волжский» ТП-692А																
80	ТП-692 РУ-6кВ	КТП-692А		492							О						Т
	п. Волжский,пром. зона, ЗАО»Совхоза Волжский» ТП-692																
81	п/с 35/6»Волжская»	ТП-692 РУ-6кВ	ВЛ АС-35	25		Т						О					

	ф.603																
	п. Волжский КТП-2																
82	ТП-692 РУ-6кВ	КТП-2 РУ-6кВ	ВЛ	690			Т						О				
	ул. Боровая СНТ «Солонка» ТП-242																
83	ТП-458 РУ-6кВ	ТП-242 РУ-6кВ	ААБ-6 3х50	530				Т						О			
	ул. Заводская 2 ООО «Дон Строй»																
84	ЦРП-1 РУ-6кВ ЗРМ	КТП-10/0,4 РУ-6	ААБл-6 3х95	465					Т						О		
	ул. Ярославская 55 КТП -6/0,4кВ																
85	ВЛ-6кВ		АС-35	400						Т						О	
	ул. Солониковская, 12 ТП-704																
86	Пс «Мотордеталь» ф.10-54 от опоры 10кВ	ТП-704 РУ-10кВ	ААБл У3х50	135							Т						О
87	Яч.№27 РП-30	ТП-704 РУ-10кВ	ААБлУ 3х95	800							Т						О
	ул. Ярославская,49 ТП-622																
88	ТП-557 РУ-6 1и2с.ш.	ТП-622РУ-6кВ	2ААБ 3х95	490		О						Т					
	д. Василево,д.45 КТП 2х630																
89	Пс» Василево»35/10 ф.10-04 опора ВЛ	КТП-10/0,4 РУ-10кВ	ААБл 3х50	270			О						Т				
	Костромская обл. Судиславский р-н,п Столбово																
90	Пс «110/10»Столбово», от разъед.5 на опоре 39 ВЛ 10кВ	До опоры 10кВ п. Столбово	ВЛ-10кВ	1400				О						Т			
	Г. Кострома ул. Галичская, 116, ТП-316																
91	ТП-182 РУ-6кВ	ТП-316 РУ-6кВ	АСБ-6 3х95	675					О						Т		
	Г. Кострома, ул. Московская, 84а,ТП-211																
92	ТП-301 РУ-6кВ	ТП-211 РУ-6кв 2с.ш	ААБ-6 3х70	330						О						Т	

	ул. Локомотивная, 8а (Костромской домостроительный комбинат)																
93	Яч №3, ЗРУ-6кВ; п/с Кострома-2	Яч. №16, РУ-6кВ, ЦРП	ААШВ-6 (3х120)	602							Т						О
94	Яч. №2, ЗРУ-6кВ,п/ст Кострома-2	Яч. №1,РУ-6кВ ЦРП	ААШВ-6 (3х185)	780							Т						О
95	Яч.№12 РУ-6кВ, ЦРП	КТП-1 РУ-6кВ	АСБ-6 3х70	22							Т						О
96	Яч. №6 РУ-6кВ,ЦРП	КТП-1 РУ-6кВ	АСБ-6 3х70	16							Т						О
97	Яч.№13 РУ-6кВ ЦРП	КТП-3, РУ-6кВ	АСБ-6 3х70	220							Т						О
98	Яч.№4 РУ-6кв ЦРП	КТП-4 РУ-6кВ	АСБ-6 3х95	220							Т						О
99	Яч.№14 РУ-6кВ ЦРП	Яч.№10 РУ-6кВ ОАО»ЖБК»	ААБ-6 3х120	310							Т						О
	ул. Локомотивная, 8 (Завод железобетонных конструкций)																
100	Яч.№2, ЗРУ-6кВ п/ст «Кострома-2»	Яч.№1,РУ-6кВ ЦРП(ОАО ЖБК)	ААШВ-6 3х240	870				О						Т			
101	Яч.№7, РУ-6кВ ЦРП (ОАО ЖБК)	КТП-7, РУ-6кВ	ААБл-6 3х50	161				О						Т			
102	Яч.№8, РУ-6кВ ЦРП (ОАО ЖБК)	ТП-3, РУ-6кВ	ААБл-6 3х50	297				О						Т			
103	Яч.№4, РУ-6кВ ЦРП (ОАО ЖБК)	КТП-4, РУ-6кВ,Т-2	ААБл-6 3х50	202				О						Т			
104	КТП-4, РУ-6кВ,Т-1	КТП-7, РУ-6кВ	ААБл-6 3х120	74				О						Т			
105	Яч.№5, РУ-6кВ ЦРП (ОАО ЖБК)	КТП-2, РУ-6кВ	ААБл-6 3х120	212				О						Т			
106	КТП-2, РУ-6кВ	КТП-1, РУ-6кВ	ААБл-6 3х50	72				О						Т			
107	Яч.№6, РУ-6кВ ЦРП (ОАО ЖБК)	КТП-8, РУ-6кВ	ААБл-6 3х95	20				О						Т			

Годовой график ППР кабельных линий 0,4кВ ООО «КФК Энерго» на 2019 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.№19 (10ГП)	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	5,7		О						Т				
12.	ТП-773	ВРУ д. №27	2АВббШв-1 (4х70)	65	0,98		О						Т				
13.	ТП-733	ВРУ д. №3(103ГП) по ул. В. Розова	2АВБбШв -1 (4х95)	95	1,43		О						Т				
14.	ВРУ д.№3 по ул. В. Розова	ВРУ д. №5(104ГП) по ул. В. Розова	2АВБбШв-1 (4х70)	100	1,5		О						Т				
15	ВРУ д.№5 по ул. В. Розова	ВРУ д. №7104ГП) по ул. В. Розова	2АВБбШв-1 (4х50)	35	0,53		О						Т				
	ТП-769																
16.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №38	2 АВБбШв-1 (4х120)	180	2,7			О						Т			
17.	ВРУ д.№38	ВРУ д. №40	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,83			О						Т			
18.	ВРУ д. №34	ВРУ д.№36	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2			О						Т			
19.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №34	2 АВБбШв-1 (4х120)	80	1,2			О						Т			

20.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №32	2 АВБбШв-1(4х150)	200	3			О						Т			
21.	ВРУ д.№32	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х120)	55	0,83			О						Т			
22.	ВРУ д. №26	ВРУ д. №(48поГП)	2 АВБбШв-1 (4х70)	55	0,83			О						Т			
23.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №14	2 АВБбШв-1 (4х120)	140	2,1			О						Т			
24.	ВРУ д. №14	ВРУ д. №12	2 АВБбШв-1 (4х95)	140	2,1			О						Т			
25.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №16	2 АВБбШв-1 (4х120)	80	1,2			О						Т			
26.	ВРУ д. №16	ВРУ д. №18	2 АВБбШв-1 (4х95)	110	1,65			О						Т			
27.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №8	2 АВБбШв-1 (4х120)	150	2,25			О						Т			
28.	ВРУ д. №8	ВРУ д. №6	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,8			О						Т			
29.	ВРУ д. №8	ВРУ д. №10	2 АВБбШв-1 (4х95)	120	1,8			О						Т			
30.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №20	2 АВБбШв-1 (4х95)	130	1,95			О						Т			
31.	ВРУ д. №20	ВРУ д. №22	2 АВБбШв-1 (4х70)	75	1,1			О						Т			
32.	ВРУ д. №20	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	75	1,1			О						Т			
33.	ТП-769 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	0,83			О						Т			
34.	ВРУ д. №28	ВРУ д. №30	2 АВБбШв-1 (4х70)	70	1,05			О						Т			
	ТП-793																
35.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№56	2 АВБбШв-1 (4х95)	140	2,1				О						Т		
36.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №50	2 АВБбШв-1 (4х150)	115	1,72				О						Т		
37.	ВРУ д. №50	ВРУ д. №48	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2				О						Т		
38.	ВРУ д. №48	ВРУ д. №52	2 АВБбШв-1 (4х95)	55	0,83				О						Т		
39.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №62	2 АВБбШв-1 (4х150)	190	2,85				О						Т		
40.	ВРУ д. №62	ВРУ д. №60	2 АВБбШв-1 (4х95)	65	0,98				О						Т		
41.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №44	2 АВБбШв-1 (4х150)	50	0,75				О						Т		
42.	ВРУ д. №44	ВРУ д. №46	2 АВБбШв-1 (4х95)	85	1,28				О						Т		
43.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №44	2 АВБбШв-1 (4х150)	50	0,8				О						Т		
44.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №42	2 АВБбШв-1 (4х50)	50	0,75				О						Т		
45.	ТП-793 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №27(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	80	1,2												

	ТП-802																
46.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №58	2 АВБбШв-1 (4х95)	95	1,43					О						Т	
47.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №45	2 АВБбШв-1 (4х120)	76	1,14					О						Т	
48.	ВРУ д. №45	ВРУ д. №43	2 АВБбШв-1 (4х95)	51	0,77					О						Т	
49.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №33	2 АВБбШв-1 (4х120)	160	2,4					О						Т	
50.	ВРУ д. №33	ВРУ д. №35	2 АВБбШв-1 (4х70)	60	0,9					О						Т	
51.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №19(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х95)	60	0,9					О						Т	
52.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №47	2 АВБбШв-1 (4х95)	65	0,98					О						Т	
53.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ КНС	2 АВБбШв-1 (4х50)	245	3,67					О						Т	
54.	ВРУ д.№14(ГП)	ВРУ д. №13(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х50)	55	0,83												
55.	ТП-802 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №14(ГП)	2 АВБбШв-1 (4х50)	145	2,18												
ул. Экскаваторщиков, ТП-470																	
	ТП-470																
56.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	4 АВБбШв-1 (4х120)	125	1,87						О						Т
57.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №26	2 АВБбШв-1 (4х95)	125	1,88						О						Т
58.	ТП-470 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №28	2 АВБбШв-1 (4х120)	110	1,65						О						Т
Микрорайон Жужелино, ТП-305																	
	ТП-305																
59.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№26 по ул. Богатырской	2 АВБбШв-1 (4х150)	90	1,35	Т						О					
60.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№38 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	40	0,6	Т						О					
61.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№33 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х120)	250	3,75	Т						О					
62.	ВРУ д. №33 по ул. Жужелинская	ВРУ д.№ 35 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х95)	127	1,9	Т						О					
63.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№42 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	201	3,01	Т						О					
64.	ВРУ д.№42 по	ВРУ д.№34 по ул.	2 АВБбШв-1 (4х95)	148	2,22	Т						О					

	ул. Хвойная	Богатырская													
65.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х120)	162	2,43	Т						О			
66.	ВРУ д.№30 по ул. Богатырская	ВРУ д.№32 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	78	1,17	Т						О			
67.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№ 39 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х120)	54	0,81	Т						О			
68.	ВРУ д.№39 по ул. Хвойная	ВРУ д.№28 по ул. Богатырская	2 АВБбШв-1 (4х95)	122	1,83	Т						О			
69.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	2 АВБбШв-1 (4х95)	101	1,52	Т						О			
70.	ВРУ д.№40 по ул. Хвойная	ВРУ д.№31 по ул. Жужелинская	2 АВБбШв-1 (4х70)	86	1,29	Т						О			
71.	ТП-305 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№37 по ул. Хвойная	АВБбШв-1 (4х95)	110	1,65	Т						О			
72.	Воздушная линия наружного освещения	Выполнена на ж/б. опорах - 12шт	СИП 4х25	580	8,7	Т						О			
Ул. Лесная, д.11 , ТП-66															
	ТП-66														
73.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здания №11 (23 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	190	2,85		Т						О		
74.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11А (24 по ГП)	3 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	160	2,4		Т						О		
75.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11Б (25 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х70+1х35)	175	2,6		Т						О		
76.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ адм. здание №11В (26 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х95+1х50)	185	2,8		Т						О		
77.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №36А (16 по ГП)	2 АВБбШв-1 (3х50+1х25)	150	2,25		Т						О		
78.	ВРУ д.№36А (16 по ГП)	ВРУ д. №17 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	40	0,6		Т						О		
79.	ВРУ д.№17 (по ГП)	ВРУ д. №18 (по ГП)	АВБбШв-1 (3х50+1х25)	65	0,98		Т						О		
80.	ТП-66 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№36Б (19 по ГП)	АВБбШв-1(3х70+1х35)	190	2,85		Т						О		

125	ВРУ д. 112кор.2 ул. Костромская	ВРУ д. 112кор.1 ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	45	0,68					О						Т	
126	ТП-97 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 112кор.2 ул. Костромская	2АВБбШв-1 4х95	215	3,23					О						Т	
127	ТП-780 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№22 ул. Соловьиная	АВБбШв-1 (4х120)	173	2,6						О						Т
128	ТП-182 РУ-0,4кВ	ВРУ Лунопарка , ул. Галическая д.111	2АВБбШв-1 (4х185)	140	2,1	Т						О					
129	ТП-36 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №11 ул. Н. Бабушкиной	АВБбШв-1 (4х95)	400	6		Т						О				
130	ТП-448 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №3ул. 1-я Загородная	АВБбШв-1(4х150)	330	4,95			Т						О			
131	ТП-787 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №15(ГП) мкр. Новый город	2АВБбШв-1(4х50)	170	2,55				Т						О		
132	ТП-787 РУ-0,4кВ	ВРУ д. №15(ГП) мкр. Новый город	2АВБбШв-1(4х240)	170	2,55				Т						О		
133	ТП-789 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№8 ул. Дружбы	2АВБбШв-1(4х120)	310	4,65					Т						О	
134	ТП-384 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 36 ул. Сев. Правды	АВБбШв-1(4х70)	220	3,3						Т						О
135	ТП-384 РУ-0,4кВ	ВРУ д. 36 ул. Сев. Правды	АВБбШв-1(4х50)	220	3,3						Т						О
136	ТП-651 РУ-0,4кВ	ВРУ д.№1,2,3 ул. Пятницкая	3АВБбШв-1(4х50)	50	0,75	О						Т					Т
137	ТП-91 РУ-0,4кВ	ВРУ МКЖД д.22 ул. Крупской	СИП-2 3х50+1х35	60	0,9		О						Т				
138	ТП-786 РУ-0,4кВ	ВРУ ул. Экскаваторщиков д.46,48	2АВБбШв-1 4х150	140	2,1			О						Т			
	г. Кострома мкр. Катино д. 9 (по ГП)																
139		2КЛ-0,4кВ м. Катино д.9	2АВБбШв-1 4х150	240					О						Т		
	г. Кострома пос. Волжский КТП-1																
140	КТП-1 Ру-0,4кВ	Опора 1-8 в р-не д.37 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	250						О						Т	
141	Опора 1-8 в р-не д.37 п. Волжский	Опора 1-18 в р-не д.21 п. Волжский	СИП 4х150	380							О						Т

142	Опора 8 в р-не д.37 п. Волжский	Опора 1-26 в р-не д.11 п. Волжский	СИП 4х150	290		Т						О					
143	Опора 21 в р-не д.19 п. Волжский	Опора 1-32 в р-не д.58 п. Волжский	СИП 4х150	180			Т						О				
144	ВЛ -0,4кВ	До ж.д.№ с11-83 п. Волжский	СИП 4х35	1080				Т						О			
145	КТП-1 РУ-0,4кВ	Опора 1-8 в р-не д.37 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	610					Т						О		
146	Опора 2-13 в р-не д.28 п. Волжский	Опора 2-23 в р-не д.104 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260						Т						О	
147	Опора 2-10 в р-не д.32 п. Волжский	Опора 2-33 в р-не д.94 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260							Т						О
148	Опора 2-7 в р-не д.86 п. Волжский	Опора 2-40 в р-не д.82 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260		О						Т					
149	Опора 2-4 в р-не д.63 п. Волжский	Опора 2-47 в р-не д.71 п. Волжский	СИП 3х120+1х95	260			О						Т				
150	Опора 2-25 в р-не д.98 п. Волжский	Опора 2-26 в р-не д.99 п. Волжский	СИП 3х70+1х50	35				О						Т			
151	Опора 2-28 в р-не д.97 п. Волжский	Опора 2-29 в р-не д.101 п. Волжский	СИП 3х70+1х50	35					О						Т		
152	Опора 2-31 в р-не д.95 п. Волжский	Опора 2-32 в р-не д.102 п. Волжский	СИП 3х70+1х50	35						О						Т	
153	ВЛ-0,4кВ	д.22,24,26,28,30,3234,36,86,38,108,107,106,105,104,103,102,101,100,99,40,87,85,84	СИП3х35+1х50	960							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).

Начальник ПТС: Агафонов Н.А.

Выполнила: Левашова М.А.