

ООО «СЕРВИС»
 Директор
 Филиал ОАО «СЭТ» ГЭС
 Приморский район
 ООО «СЕРВИС»
 Директор
 Филиал ОАО «СЭТ» ГЭС
 Приморский район

ООО «СЕРВИС»
 Директор
 Филиал ОАО «СЭТ» ГЭС
 Приморский район

ГРАФИК

ирригационных работ по проведению электротехнических измерений на 2018-2019 гг.
 по филиалу ОАО «СЭТ» ГЭС Кошуровское электростанционное

на территории: Среднекошуровский район, Уссурийск, Арсеньев, Большой Камень, Зей, Иловка, Партизанск, муниципальный район Иловкинский, Искановский, Невский, Партизанский, Лазовский, Уссурийский, Хасанский, Хорьковский, Урожайский, Партизанский, Мухоморовский, Мухоморский, Терновский, Камышевский, 60 лет Октября, Чукотский, Чукотский, Яковлевский, Искановский, Партизанский, Кошуровский, Кошуровский, Сивинский, Корсаковский, Девонский

№ п/п	№ электротехнической	Привлечение	И	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Итого	Договорная
1	101	101	2,16	2,26	2,34	2,33	2,61	2,88	2,71	2,74	2,71	2,71	27,00	Амур ГЭС
2	102	102	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
3	103	103	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	7,00	СЭТ ГЭС
4	104	104	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	7,00	СЭТ ГЭС
5	105	105	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	81,00	СЭТ ГЭС
6	106	106	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	9,00	СЭТ ГЭС
7	107	107	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	51,11	СЭТ ГЭС
8	108	108	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	5,90	СЭТ ГЭС
9	109	109	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	1,80	СЭТ ГЭС
10	110	110	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	7,30	СЭТ ГЭС
11	111	111	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	18,00	СЭТ ГЭС
12	112	112	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	7,00	СЭТ ГЭС
13	113	113	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	17,70	СЭТ ГЭС
14	114	114	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	5,30	СЭТ ГЭС
15	115	115	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	5,90	СЭТ ГЭС
16	116	116	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
17	117	117	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
18	118	118	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
19	119	119	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
20	120	120	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
21	121	121	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
22	122	122	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
23	123	123	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
24	124	124	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
25	125	125	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
26	126	126	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
27	127	127	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
28	128	128	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
29	129	129	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
30	130	130	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
31	131	131	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
32	132	132	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
33	133	133	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
34	134	134	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
35	135	135	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
36	136	136	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
37	137	137	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
38	138	138	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
39	139	139	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
40	140	140	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
41	141	141	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
42	142	142	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
43	143	143	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
44	144	144	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
45	145	145	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
46	146	146	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
47	147	147	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
48	148	148	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
49	149	149	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС
50	150	150	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	11,40	СЭТ ГЭС

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Опередель ограничения, тыс. кВт*ч										Потребитель	
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
383	Восток Спасские	Ф-1,3,7,8,9	57,76	51,47	45,18	38,89	32,61	26,32	20,03	13,74	7,45			ОАО "Приморский ГОК"
			6,29	12,58	18,87	25,16	31,45	37,73	44,02	50,31	56,60	62,89	0	
384	Восток Спасские	Ф-2,4,5,6,9,10	125,33	111,45	97,58	83,70	69,83	55,95	42,08	28,20	14,33			ОАО "ГРК "ЛИР"
			13,87	27,75	41,62	55,50	69,37	83,25	97,12	111,00	124,87	138,75		
385	Всего по Кривошаркитскому району Спасские	ВЛ-220 "Новая"	188,85	168,94	147,24	126,43	105,63	84,83	64,02	43,22	22,42			
			20,80	41,61	62,41	83,22	104,02	124,82	145,63	166,43	187,23	208,04		
386	Спасские	Ф-1	745,89	663,10	580,32	497,53	414,74	331,96	249,17	166,39	83,60			ОАО "Спасскелемент"
			82,79	165,57	248,36	331,14	413,93	496,72	579,50	662,29	745,08	827,86		
387	Спасские	ВЛ-35,110 "АСТБ"	0,90	0,80	0,70	0,60	0,50	0,40	0,30	0,20	0,10			ФГУП "СУ ДВО МО РФ"
			0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00		
388	Спасские	Ф-1	18,00	16,00	14,01	12,01	10,01	8,01	6,01	4,01	2,02			ОАО СКАЦИ
			2,00	4,00	5,99	7,99	9,99	11,99	13,99	15,99	17,98	19,98		
389	Межаводская Спасские	Ф-13	5,41	4,81	4,22	3,62	3,03	2,43	1,84	1,24	0,65			ОАО "Спасскелемент"
			0,59	1,19	1,78	2,38	2,97	3,57	4,16	4,76	5,35	5,95		
390	Межаводская Спасские	Ф-15,2	8,82	7,84	6,86	5,88	4,90	3,92	2,94	1,96	0,98			ЗАО "Спасский арматурный завод"
			0,98	1,96	2,94	3,92	4,90	5,88	6,86	7,84	8,82	9,80		
391	Спасские	Ф-35	1,13	1,00	0,88	0,75	0,63	0,50	0,38	0,25	0,13			ООО "Строительная Компания Спасск"
			0,13	0,25	0,38	0,50	0,63	0,75	0,88	1,00	1,13	1,25		
392	Спасские	Ф-32,36	1,58	1,40	1,23	1,05	0,88	0,70	0,53	0,35	0,18			ОАО "АРАЛИЯ"
			0,18	0,35	0,53	0,70	0,88	1,05	1,23	1,40	1,58	1,75		
393	Евгельевка ЗСМ Спасские	Ф-1 Ф-19	3,38	3,00	2,63	2,25	1,88	1,50	1,13	0,75	0,38			ОАО "КОНСЕРВНЫЙ ЗАВОД СПАССКИЙ"
			0,38	0,75	1,13	1,50	1,88	2,25	2,63	3,00	3,38	3,75		
394	Спасские	Ф-35	16,56	14,72	12,88	11,04	9,20	7,36	5,52	3,68	1,84			ООО "ХАЛКАЙСКАЯ ДОЛИНА"
			1,84	3,68	5,52	7,36	9,20	11,04	12,88	14,72	16,56	18,40		
395	Евгельевка Спасские	Ф-32 3	0,27	0,24	0,21	0,18	0,15	0,12	0,09	0,06	0,03			ООО МПЗ "ДАЛЬНИЙ"
			0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30		
396	Евгельевка Спасские	Ф-31 3	2,16	1,92	1,68	1,44	1,20	0,96	0,72	0,48	0,25			Спасское ЛТП ОАО "Приморавтотранс"
			0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,15	2,39		
397	Спасские	Ф-31	6,75	6,00	5,25	4,50	3,75	3,00	2,25	1,50	0,75			ОАО "ПРИМАВТОДОР"
			0,75	1,50	2,25	3,00	3,75	4,50	5,25	6,00	6,75	7,50		
398	Спасские	Ф-3	0,63	0,56	0,49	0,42	0,35	0,28	0,21	0,14	0,07			ООО ДВ СМП "СПАССК-Д"
			0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70		
399	Спасские	Ф-31	2,39	2,12	1,86	1,59	1,33	1,06	0,80	0,53	0,27			ООО "Спасское молоко"
			0,27	0,53	0,80	1,06	1,33	1,59	1,86	2,12	2,39	2,65		
400	Шмаковка Спасские	Всего по Спасскому району Спасские	5,40	4,80	4,20	3,60	3,00	2,40	1,80	1,20	0,60			ООО "Фореест-Стар"
			0,60	1,20	1,80	2,40	3,00	3,60	4,20	4,80	5,40	6,00		
400	Шмаковка Спасские	Ф-8,9,11	819,25	728,32	637,39	546,46	455,53	364,60	273,67	182,75	91,82			ООО "Санаторий Жемчужина"
			90,93	181,86	272,79	363,71	454,64	545,57	636,50	727,43	818,36	909,29		
			4,10	3,64	3,19	2,73	2,28	1,82	1,37	0,91				
			0,46	0,91	1,37	1,82	2,28	2,73	3,19	3,64				

Средняя урожайность: 0,68 т/га

№ п/п	Урожайность (т/га)	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Итого
301	0,58	0,80	0,28	0,38	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,78
302	0,52	0,50	0,09	0,39	0,59	0,38	0,60	0,73	0,73	0,73
303	0,41	0,28	0,38	0,18	0,14	0,11	0,19	0,04	0,04	0,04
304	0,07	0,11	0,14	0,14	0,27	0,31	0,38	0,11	0,11	0,11
305	1,40	0,35	0,00	0,88	0,34	0,11	0,67	1,34	1,34	1,34
306	1,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
307	17,19	15,28	11,87	9,88	7,64	5,33	3,82	1,91	1,91	1,91
308	0,91	0,82	0,25	0,25	0,29	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
309	1,80	1,40	0,60	1,00	1,20	1,20	1,60	1,60	1,60	1,60
310	0,20	0,40	0,60	0,65	0,34	0,26	0,17	0,09	0,09	0,09
311	0,17	0,68	0,60	0,51	0,57	0,60	0,68	0,72	0,72	0,72
312	0,09	0,17	0,26	0,26	0,30	0,30	0,60	0,30	0,30	0,30
313	2,70	2,40	2,10	1,80	1,50	1,10	0,70	0,30	0,30	0,30
314	1,10	0,60	0,90	1,30	1,50	1,70	2,10	2,70	2,70	2,70
315	1,80	1,60	1,40	1,00	0,80	0,60	0,40	0,20	0,20	0,20
316	0,20	0,40	0,60	0,60	0,20	0,40	0,60	0,80	0,80	0,80
317	1,34	0,36	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
318	5,27	10,54	15,81	26,35	31,62	36,89	42,16	47,43	47,43	47,43
319	0,54	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
320	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
321	0,11	0,38	0,83	0,25	0,30	0,15	0,10	0,15	0,15	0,15
322	0,09	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
323	3,16	1,98	1,48	1,20	0,96	0,72	0,48	0,24	0,24	0,24
324	0,27	0,28	0,27	0,27	0,44	0,68	1,03	1,56	1,56	1,56
325	18,00	120,00	105,00	60,00	60,00	45,00	30,00	15,00	15,00	15,00
326	13,00	39,00	75,00	60,00	50,00	40,00	30,00	15,00	15,00	15,00
327	14,70	12,45	97,10	41,80	61,90	45,90	30,00	15,30	15,30	15,30
328	15,70	31,60	46,30	61,60	76,50	70,40	72,80	73,10	73,10	73,10
329	140,67	119,10	101,34	89,67	59,74	44,67	30,00	15,34	15,34	15,34
330	149,16	29,52	44,49	59,15	74,82	89,48	104,15	118,87	118,87	118,87
331	1794,01	10969,22	9783,09	8396,98	7126,87	6028,55	5021,42	2450,28	2450,28	2450,28
332	1784,81	2418,60	3694,23	4004,87	4127,00	4539,27	4755,47	4091,51	4091,51	4091,51

Итого: 10000 т

Итого: 10000 т

УТВЕРЖДЕНО
 Директор
 Филиала ОАО "СК ЭЭС"
 Приморские электрические сети

_____ М.Н. Пискуленко
 02.03.2013 2013г

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Филиала ОАО "СО ЭЭС"
 Приморское РДУ

_____ К.А. Берун
 07.03.2013 2013г

СОГЛАСОВАНО
 Директор
 Департамента энергетико-технологического менеджмента
 и государственной промышленности

_____ И.И. Давыдов
 07.03.2013 2013г

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2013/2014 гг.

по филиалу ОАО «СК ЭЭС» Приморские электрические сети

на территориях городских округов Владивосток, Архангельск, Артём, Заставское, Успенск, Битовый Камень, ЗУГО, Изморос, Партизанск, Мичуринский район, Ильямский, Шкотовский, Ильдико-Восточный, Шкотовский, Партизанский, Лазовский, Уссурийский, Ханьковский, Хорьковский, Ойтурская, Насретинский, Малый Завсвай, Теряевский, Давыдовский, Теряевский, Ковалевский, Ольгинский, Мушкетёрский, Дувальский, Яковлевский, Давыдовский, Павловский, Крайнеуральский, Стровский, Марковский, Тельновский

№ п/п	Наименование предприятия	Пиковые значения фактора	Средне часовые нагрузки, МВт												Итого	Использование			
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
1	ЭП	0,23	0,65	0,57	0,47	0,52	0,24	0,19	0,18	0,19	0,24	0,39	0,68	0,91	0,19	0,65	0,59	0,61	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,08	0,16	0,24	0,32	0,41	0,49	0,57	0,65	0,73	0,81	0,89	0,97	1,05	1,13	1,21	1,29	1,37	
2	ЭП	0,39	0,51	0,30	0,26	0,33	0,17	0,28	0,40	0,51	0,62	0,74	0,86	0,97	1,09	1,21	1,33	1,45	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,04	0,09	0,13	0,17	0,22	0,26	0,31	0,36	0,41	0,46	0,51	0,56	0,61	0,66	0,71	0,76	0,81	
3	ЭП	0,42	0,58	0,33	0,28	0,34	0,19	0,31	0,44	0,57	0,70	0,83	0,96	1,09	1,22	1,35	1,48	1,61	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,05	0,09	0,11	0,19	0,24	0,28	0,33	0,38	0,43	0,48	0,53	0,58	0,63	0,68	0,73	0,78	0,83	
4	ЭП	0,24	0,22	0,19	0,16	0,14	0,11	0,08	0,06	0,04	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,03	0,05	0,08	0,11	0,14	0,16	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31	0,34	0,37	0,40	0,43	0,46	0,49	
5	ЭП	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70	0,77	0,84	0,91	0,98	1,05	1,12	1,19	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,08	0,54	0,89	0,88	0,71	0,47	0,23	0,13	0,08	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
6	ЭП	0,04	0,08	0,13	0,17	0,21	0,25	0,29	0,33	0,37	0,41	0,45	0,49	0,53	0,57	0,61	0,65	0,69	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,05	0,39	0,68	0,98	1,28	1,58	1,88	2,18	2,48	2,78	3,08	3,38	3,68	3,98	4,28	4,58	4,88	
7	ЭП	0,05	0,38	0,68	0,98	1,28	1,58	1,88	2,18	2,48	2,78	3,08	3,38	3,68	3,98	4,28	4,58	4,88	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,05	0,38	0,68	0,98	1,28	1,58	1,88	2,18	2,48	2,78	3,08	3,38	3,68	3,98	4,28	4,58	4,88	
8	ЭП	0,56	0,42	0,58	0,46	0,62	0,50	0,56	0,64	0,72	0,80	0,88	0,96	1,04	1,12	1,20	1,28	1,36	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40	0,44	0,48	0,52	0,56	0,60	0,64	0,68	
9	ЭП	0,28	0,20	0,18	0,15	0,13	0,10	0,08	0,06	0,04	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,01	0,03	0,05	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19	0,21	0,23	0,25	0,27	0,29	0,31	0,33	
10	ЭП	0,86	0,77	0,67	0,58	0,48	0,38	0,28	0,18	0,08	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	ЭП РРК
	ЭП-СЭП	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Отсрель ограничения, МВт										Потребитель
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
504	Межзаводская	13	0,37	0,33	0,29	0,25	0,21	0,17	0,12	0,08	0,04	ЗАО "Спасский арматурный завод"	
	Сняженне		0,04	0,08	0,12	0,17	0,21	0,25	0,29	0,33	0,37		0,42
505	Межзаводская	15	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	ООО "Строительная Компания Спасск"	
	Сняженне		0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09		0,10
506	Спасск	35	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	ОАО "АРАЛИЯ"	
	Сняженне		0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09		0,10
507	Спасск	32,36	0,22	0,19	0,17	0,14	0,12	0,10	0,07	0,05	0,02	ОАО "КОНСЕРВНЫЙ ЗАВОД СПАССКИЙ"	
	Сняженне		0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,14	0,17	0,19	0,22		0,24
508	Евгеньевка ЗСМ	19	0,41	0,37	0,32	0,28	0,23	0,18	0,14	0,09	0,05	ООО "ХАНКАЙСКАЯ ДОЛИНА"	
	Сняженне		0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,28	0,32	0,37	0,41		0,46
509	Спасск	35	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	ООО МПЗ "ДАЛЬНИЙ"	
	Сняженне		0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		0,02
510	Евгеньевка	3	0,25	0,23	0,20	0,17	0,15	0,12	0,10	0,07	0,04	Спасское АТП ОАО "Приморавтотранс"	
	Сняженне		0,03	0,05	0,08	0,11	0,13	0,16	0,18	0,21	0,24		0,26
511	Евгеньевка	3	0,24	0,21	0,18	0,16	0,13	0,11	0,08	0,05	0,03	ОАО "ПРИМАВТОДОР"	
	Сняженне		0,03	0,05	0,08	0,11	0,13	0,16	0,18	0,21	0,24		0,26
512	Спасск	ф-31	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	ООО ДВ СМП "СПАССК-Д"	
	Сняженне		0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05		0,06
513	Спасск	ф-31	0,59	0,52	0,46	0,39	0,33	0,26	0,20	0,13	0,06	ООО "Форест-Стар"	
	Сняженне		0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,39	0,46	0,52	0,59		0,65
514	Шмаковка	8,9	26,03	23,26	20,49	17,73	14,96	12,19	9,43	6,66	3,89	ООО "Санаторий Жемужитя"	
	Сняженне		2,77	5,53	8,30	11,07	13,83	16,60	19,37	22,13	24,90		27,67
515	Шмаковка	8,9	0,26	0,23	0,20	0,17	0,15	0,12	0,09	0,06	0,03	Санаторий имени 50 - летия Октября Центрального банка Российской Федерации.	
	Сняженне		0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,17	0,20	0,23	0,26		0,29
516	Шмаковка	2,9	0,36	0,32	0,28	0,24	0,21	0,17	0,13	0,09	0,05	ООО "Санаторий "Изумрудный"	
	Сняженне		0,04	0,08	0,12	0,16	0,19	0,23	0,27	0,31	0,35		0,39
517	Кировка	5	0,20	0,18	0,15	0,13	0,11	0,09	0,07	0,04	0,02	ООО "Деликон Продукт"	
	Сняженне		0,02	0,04	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,18	0,20		0,22
518	Шмаковка	7	0,54	0,48	0,42	0,36	0,30	0,24	0,18	0,12	0,06	ООО "Скиг"	
	Сняженне		0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,48	0,54		0,60
518	Лесозаводск	13	0,44	0,39	0,34	0,29	0,25	0,20	0,15	0,10	0,05	ООО "Скиг"	
	Сняженне		0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,29	0,34	0,39	0,44		0,49

№ п/п	Целевое направление	Годовое задание филиала	Сведения о производстве АВИ											Подразделение
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
5.1.1	Вспомогательное производство	3	0,12	0,11	0,09	0,08	0,07	0,05	0,04	0,03	0,01	0,01	0,01	ООО "ЛТЭЛС-К"
			0,07	0,04	0,04	0,03	0,07	0,08	0,09	0,11	0,12	0,12	0,14	
5.1.2	Кладовки	7	0,11	0,12	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05	0,03	0,02	0,01	0,01	ФГУП "Уральские Медаль"
			0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,09	0,11	0,12	0,11	0,11	0,13	
5.1.3	Склады	5	0,24	0,18	0,15	0,13	0,11	0,09	0,07	0,04	0,02	0,01	0,01	ООО "Историк"
			0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
5.2.1	Вспомогательное производство	11	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	ООО "Кировская Энергосеть"
			0,07	0,02	0,03	0,03	0,03	0,06	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	
5.2.5	Всего по Кировскому району		0,35	0,29	0,23	0,21	0,19	0,15	0,12	0,07	0,03	0,01	0,01	
			0,26	0,22	0,18	0,16	0,13	0,11	0,09	0,06	0,05	0,05	0,05	
5.3	Вспомогательное производство	13	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	
			0,07	0,02	0,03	0,03	0,03	0,06	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	
5.3.4	Получающая	3,5	0,10	0,09	0,08	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	ООО "Толка"
			0,07	0,02	0,03	0,03	0,03	0,06	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	
5.3.5	Склады	8	0,13	0,12	0,10	0,09	0,07	0,06	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	ООО "Ассоциация компаний электротехники"
			0,07	0,02	0,03	0,03	0,03	0,06	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	
5.5	Итого по филиалу	3,58 (3,06 по плану)	0,30	0,26	0,20	0,18	0,15	0,12	0,09	0,05	0,02	0,01	0,01	
			0,20	0,16	0,12	0,10	0,08	0,06	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	
5.5.6	Услуги	1	0,70	0,66	0,50	0,46	0,30	0,20	0,10	0,05	0,03	0,03	0,03	ООО "Энергосеть"
			0,63	0,58	0,43	0,41	0,24	0,15	0,08	0,04	0,02	0,02	0,02	
	Всего по Кировскому району		0,74	0,69	0,52	0,48	0,32	0,21	0,11	0,06	0,03	0,03	0,03	
	Составляет выработку		54,20	48,55	42,89	37,24	31,59	25,94	20,29	14,64	8,99	5,34	3,34	
	Итого по ИЭС		5,63	11,79	16,93	22,68	28,26	33,91	39,56	45,27	50,86	56,51	56,51	
	Составляет выработку		506,34	461,17	416,01	370,84	325,67	280,59	235,34	190,17	145,80	96,73	49,07	
	Итого по филиалу ООО "ДЭСК"		49,47	94,63	139,80	184,97	230,14	275,30	320,47	365,64	410,81	459,07	459,07	

(Подпись)

В.А. Подолосев

И.О. главного инженера филиала ОАО "ДЭСК" Приволжские электросетевые сети