

СОГЛАСОВАНО

Председатель комитета, председатель подкомиссии по предупреждению и ликвидации последствий аварий и на объектах топливно-энергетического комплекса края

" _____ 2015 г.

А.А.Шатаев



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2015/2016 гг. на филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" на территории Хабаровского края в границах Комсомольского, Советско - Гаванского энергорайонов, Верхнебуриинского и Солнечного районов

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ОАО "Амурметалл"	ГПП-4	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331
2	ОАО "Амурметалл"	ГПП-4	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504
3	ОАО "РЖД"	Высокогорная	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178
4	ОАО "РЖД"	Высокогорная	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624
5	ОАО "РЖД"	Высокогорная	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
6	ОАО "РЖД"	Литовко	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
7	ОАО Оборонэнерго, Филиал Дальневосточный	Старт	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
8	ОАО "РЖД"	Березовая	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
9	ОАО "РЖД"	Березовая	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
10	ОАО "РЖД"	Горин	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
11	ОАО "РЖД"	Джамку	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
12	ОАО "РЖД"	Судук	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
13	ОАО "РЖД"	Судук	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
14	ОАО "РЖД"	Судук	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
15	ОАО "РЖД"	Ургал	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
16	ОАО "РЖД"	Ургал	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
17	ООО «Амур Форест»	Березовая	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
18	ЗАО «Эворонский ЛПХ»	Горин	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
19	ОАО «Ургалутоль»	Ургал	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429
20	ООО СП «Аркаим»	Ванино	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634
21	ЗАО «Дальтрансголь»	Ванино	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106
22	ОАО "РЖД", Хабаровский край, Комсомольская дистанция электроснабжения	Ванино	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
23	ЗАО «Гранбункер»	Ванино	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353
24	ЗАО «Гранбункер»	Ванино	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209
25	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт												
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
26	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360			
27	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456			
28	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384			
29	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384			
30	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396			
31	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264			
32	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456			
33	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300			
34	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432			
35	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456			
36	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528			
37	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216			
38	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122			
39	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310			
40	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288			
41	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199			
42	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144			
43	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264			
44	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240			
45	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264			
46	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264			
47	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696			
48	МУПЭС	Б	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293			
49	МУПЭС	Б	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502			
50	МУПЭС	Береговая	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276			
51	МУПЭС	Береговая	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт															
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
52	МУППЭС	3	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
53	МУПЭС	Городская	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
54	МУПЭС	Городская	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
55	МУПЭС	Городская	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
56	МУПЭС	Городская	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
57	МУПЭС	Городская	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
58	МУПЭС	Городская	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238	0,0238
59	МУПЭС	Городская	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
60	МУПЭС	Западная	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218
61	МУПЭС	ПГО	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178
62	МУПЭС	Парус	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
63	МУПЭС	Привокзальная	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403
64	МУПЭС	Привокзальная	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830	0,0830
65	МУПЭС	Привокзальная	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254
66	МУПЭС	Привокзальная	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288
67	МУПЭС	Привокзальная	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
68	МУПЭС	Привокзальная	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
69	МУПЭС	Привокзальная	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336
70	МУПЭС	Привокзальная	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437	0,0437
71	МУПЭС	Т	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823	0,0823
72	МУПЭС	Т	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336	0,0336
73	МУПЭС	Т	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593	0,0593
74	МУПЭС	ТН	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
75	МУПЭС	ТН	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
76	МУПЭС	ТН	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199
77	МУПЭС	Комсомольская ТЭЦ-1	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679
78	МУПЭС	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314
79	МУПЭС	Ц	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149
80	РЭС "Советско-Гаванский" филиал "Дальневосточный" ОАО "Оборонэнерго"	РП-4	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566	0,0566
81	РЭС "Советско-Гаванский" филиал "Дальневосточный" ОАО "Оборонэнерго"	РП-1	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184
82	РЭС "Советско-Гаванский" филиал "Дальневосточный" ОАО "Оборонэнерго"	Монгохто	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074	0,2074
83	ООО "Гранзит-Энерго"	Пивань	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072
84	ООО "Гранзит-Энерго"	Пивань	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
85	ООО "Транзит-Энерго"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
86	ООО "Транзит-Энерго"	Пивань	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
87	ООО "Транзит-Энерго"	Пивань	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
88	ООО "Транзит-Энерго"	Пивань	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
89	ООО "Волоканал"	Пивань	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
90	ООО "Волоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
91	ООО "Волоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333
92	ООО "Волоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583
93	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Амурская ТЭЦ-1	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
94	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
95	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
96	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
97	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
98	РЫБОЛОВЕЦКАЯ АРТЕЛЬ (КОЛХОЗ) ИМ.50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ	Монгохто	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
99	РЫБОЛОВЕЦКАЯ АРТЕЛЬ (КОЛХОЗ) ИМ.50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ	Монгохто	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
100	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Тишкино	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188
101	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Тишкино	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720
102	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Южная	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478
103	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Тишкино	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720
104	ЦЗЯН ЧЖИХАН	Ванино	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
105	ООО СП "АРКАИМ"	Лесозаводская	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
106	ООО СП "АРКАИМ"	Лесозаводская	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
107	ООО "ПСЗ ЗАВОД ЖБИ"	Кислородная	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
108	ООО "ПСЗ ЗАВОД ЖБИ"	Кислородная	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
109	ООО "ЦИВИЛИЗАЦИЯ"	Центральная	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
110	ООО "ТОП ИНФРА РОС"	Эгте	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888
111	ООО "РИМ"	Центральная	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991
112	ООО "РИМ"	Центральная	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991
113	ОАО "ДПК"	Ургал	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
114	ОАО "ДПК"	Ургал	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
115	ООО "ЧАРОДЕЙКА"	ЭТЗ	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
116	ООО "РУБИН"	ЭТЗ	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
117	ООО "РУБИН"	ЭТЗ	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
118	ООО "ЧАРОДЕЙКА"	ЭТЗ	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
119	ООО "ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ТОМСК"	Береговая	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
120	ООО "ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ТОМСК"	Береговая	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
121	ООО "УКВ"	Западная	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
122	ОАО "ДАЛЬМОСТОСТРОЙ" САДОВОДЧЕСКОЕ	Водозабор	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
123	НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО АО "АСЗ"	Кирзавод	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
124	ФГУ "12 КЭЧ РАЙОНА"	Гайтер	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552
125	МИНОБОРОНЫ РОССИИ ФГУ "12 КЭЧ РАЙОНА"	Гайтер	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552
126	ОАО "ДАЛЫБИВО"	Индустриальная	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
127	"РТРС"	Северная	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
128	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	Привокзальная	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
129	ООО "УКВ"	Западная	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160
130	ОАО "ДАЛЬМОСТОСТРОЙ"	Водозабор	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
131	САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО АО "АСЗ"	Кирзавод	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
132	ООО "Амурская ЛК"	АЛК	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620
133	ФКП "АПЗ" "Вымпел"	АЛК	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898
134	ФКУ УФСИН России ИК-14	АЛК	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
135	ФКУ УФСИН России ИК-14	АЛК	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
136	войсковая часть 52015	Озерная	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544
137	ООО «ЖилТЭК»	Снежная	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
138	ООО «ЖилТЭК»	Уктур	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
139	ООО «Сетевая-энергетическая компания»	Березовая	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
140	ООО «Сетевая энергетическая компания»	Березовая	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574
141	ООО «Сетевая энергетическая компания»	Горин	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
142	МУП "ГОРВОДОКАНАЛ"	Водозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
143	МУП "ГОРВОДОКАНАЛ"	Водозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
144	МУП "ГОРВОДОКАНАЛ"	Водозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
145	МУП "ГОРВОДОКАНАЛ"	Водозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
146	МУП "ГОРВОДОКАНАЛ"	Водозабор	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859
147	ОАО "ДГК" ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" СП "КТЭЦ-3"	Багерная	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384
148	ОАО "ДГК" ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" СП "КТЭЦ-3"	Дземги	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
149	ОАО "ДГК" ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" СП "КТЭЦ-3"	Дземги	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
150	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-110	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809
151	"РТРС"	Северная	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
152	"РТРС"	Объект 202	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
153	ОАО "ДГК"	Красная	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
154	ОАО "ДГК"	Красная	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
155	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
156	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
157	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
158	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
159	ООО "РН-ЭНЕРГО"	ЛПБ	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
160	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
161	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
162	ОАО "КЭПТО"	ПТО	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
163	ОАО "ДАКТОМЗ"	Т	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
164	МУП «Электросеть»	Высокогорная	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
Итого:			11,2	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°C).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации

Ванинского района

Н.С. Ожаровский

" " " "

Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО ДРСК

"Хабаровские электрические сети"

В.Ф. Ожегин

" " " 2015 г



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
150	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-110	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809
151	"РТРС"	Северная	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
152	"РТРС"	Объект 202	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
153	ОАО "ДГК"	Красная	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
154	ОАО "ДГК"	Красная	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
155	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
156	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
157	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
158	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
159	ООО "РН-ЭНЕРГО"	ЛПБ	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
160	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
161	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
162	ОАО "КЗНПО"	ПТО	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
163	ОАО "ДАКТОМЗ"	Т	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
164	МУП «Электросеть»	Высокогорная	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
Итого:			11,2	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°C).

СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Верхнеуральского района
" " " 2015 г.

П.Ф. Титков
" " " 2015 г.

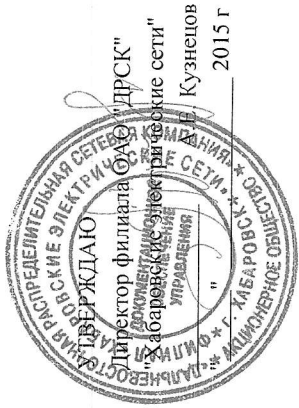
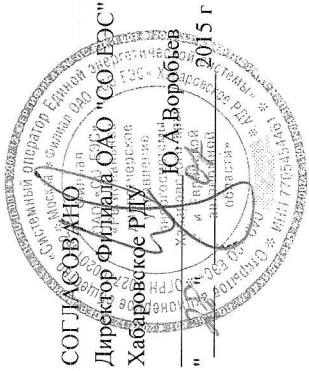
Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"
" " " 2015 г.

СОГЛАСОВАНО

Председатель комитета, председатель подкомиссии по предупреждению и ликвидации последствий аварий на объектах топливно-энергетического комплекса края

А.А.Шатаев

" " 2015 г.



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2015/2016 гг.

по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" на территории Хабаровского края в границах Комсомольского, Советско - Гаванского энергорайонов, Верхнебуреинского и Солнечного районов

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ОАО "Амурметалл"	ГПП-4	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331	1,5331
2	ОАО "Амурметалл"	ГПП-4	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504	0,9504
3	ОАО "РЖД"	Высокогорная	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178
4	ОАО "РЖД"	Высокогорная	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624	0,0624
5	ОАО "РЖД"	Высокогорная	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
6	ОАО "РЖД"	Литовко	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
7	ОАО Оборонэнерго, Филиал Дальневосточный	Старт	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
8	ОАО "РЖД"	Березовая	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
9	ОАО "РЖД"	Березовая	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
10	ОАО "РЖД"	Горин	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
11	ОАО "РЖД"	Дежамку	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
12	ОАО "РЖД"	Сулук	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
13	ОАО "РЖД"	Сулук	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
14	ОАО "РЖД"	Сулук	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
15	ОАО "РЖД"	Ургал	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
16	ОАО "РЖД"	Ургал	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
17	ООО «Амур Форест»	Березовая	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
18	ЗАО «Эвронский ЛПХ»	Горин	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
19	ОАО «Ургалуголь»	Ургал	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429	0,2429
20	ООО СП «Аркаим»	Ванино	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634	0,0634
21	ЗАО «Дальтрансуголь»	Ванино	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106	0,1106
22	ОАО "РЖД", Хабаровский край, Комсомольская дистанция электроснабжения	Ванино	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
23	ЗАО «Грансбункер»	Ванино	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353
24	ЗАО «Грансбункер»	Ванино	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209
25	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ГЭЦ-2	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
26	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
27	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
28	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384
29	ОАО "АСЗ"	Комсомольская ТЭЦ-2	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384
30	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
31	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264
32	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
33	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
34	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Ц	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
35	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
36	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528
37	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216
38	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122
39	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310	0,0310
40	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288
41	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199
42	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
43	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264
44	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
45	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264
46	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264
47	Филиал ПАО "Компания "Сухой" "КнаАЗ им. Ю.А.Гагарина"	Т	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696
48	МУППЭС	Б	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293
49	МУППЭС	Б	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502
50	МУППЭС	Береговая	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
51	МУППЭС	Береговая	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
85	ООО "Гранзит-Энерго"	Пивань	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
86	ООО "Гранзит-Энерго"	Пивань	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
87	ООО "Гранзит-Энерго"	Пивань	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
88	ООО "Гранзит-Энерго"	Пивань	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
89	ООО "Водоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
90	ООО "Водоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333
91	ООО "Водоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583	0,0583
92	ООО "Водоканал"	Амурская ТЭЦ-1	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
93	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
94	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
95	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
96	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
97	ФГУП ДВПО "ВОСХОД"	Эльбан	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
98	РЫБОЛОВЕЦКАЯ АРТЕЛЬ (КОЛХОЗ) ИМ.50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ	Монгохто	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
99	РЫБОЛОВЕЦКАЯ АРТЕЛЬ (КОЛХОЗ) ИМ.50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ	Монгохто	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232
100	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Тишкино	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188
101	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Тишкино	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720
102	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Южная	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478
103	ОАО "ПОРТ ВАНИНО"	Тишкино	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720	0,0720
104	ЦЭАН ЧЖИХАН	Ванно	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
105	ООО СП "АРКАИМ"	Лесозаводская	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
106	ООО СП "АРКАИМ"	Лесозаводская	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
107	ООО "ПСЗ ЗАВОД ЖБИ"	Кислородная	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
108	ООО "ПСЗ ЗАВОД ЖБИ"	Кислородная	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
109	ООО "ЦИВИЛИЗАЦИЯ"	Центральная	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240	0,0240
110	ООО "ТОП ИНФРА РОС"	Эгте	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888
111	ООО "РИМ"	Центральная	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991
112	ООО "РИМ"	Центральная	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991
113	ОАО "ДГК"	Ургал	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
114	ОАО "ДГК"	Ургал	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
115	ООО "ЧАРОДЕЙКА"	ЭТЗ	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
116	ООО "РУБИН"	ЭТЗ	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
117	ООО "РУБИН"	ЭТЗ	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456	0,0456
118	ООО "ЧАРОДЕЙКА"	ЭТЗ	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
119	ООО "ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ТОМСК"	Береговая	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
120	ООО "ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ТОМСК"	Береговая	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
121	ООО "УКВ"	Западная	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
122	ОАО "ДАЛЬМОСТОСТРОЙ" САДОВОДЧЕСКОЕ	Волозабор	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
123	НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО АО"АСЗ"	Кирзавод	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
124	ФГУ "12 КЭЧ РАЙОНА" МИНОБОРОНЫ РОССИИ	Гайтер	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552
125	ФГУ "12 КЭЧ РАЙОНА" МИНОБОРОНЫ РОССИИ	Гайтер	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552
126	ОАО "ДАЛЬПИВО"	Индустриальная	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
127	"РПС"	Северная	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
128	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫГ"	Привокзальная	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360	0,0360
129	ООО "УКВ"	Западная	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160	0,0160
130	ОАО "ДАЛЬМОСТОСТРОЙ" САДОВОДЧЕСКОЕ	Волозабор	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
131	НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО АО"АСЗ"	Кирзавод	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156	0,0156
132	ООО "Амурская ЛК"	АЛК	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620	0,1620
133	ФКП "АПЗ"Вымпел"	АЛК	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898
134	ФКУ УФСИН России ИК-14	АЛК	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
135	ФКУ УФСИН России ИК-14	АЛК	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
136	войсковая часть 52015	Озерная	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544	0,1544
137	ООО «ЖилГЭК»	Снежная	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
138	ООО «ЖилГЭК»	Уктур	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
139	ООО «Сетевая энергетическая компания»	Березовая	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
140	ООО «Сетевая энергетическая компания»	Березовая	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574	0,0574
141	ООО «Сетевая энергетическая компания»	Горин	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
142	МУП "ТОРВОДОКАНАЛ"	Волозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
143	МУП "ТОРВОДОКАНАЛ"	Волозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
144	МУП "ТОРВОДОКАНАЛ"	Волозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
145	МУП "ТОРВОДОКАНАЛ"	Волозабор	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
146	МУП "ТОРВОДОКАНАЛ"	Волозабор	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859	0,0859
147	ОАО "ДК" ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" СП "КТЭЦ-3"	Багерная	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384
148	ОАО "ДК" ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" СП "КТЭЦ-3"	Дземги	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400
149	ОАО "ДК" ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" СП "КТЭЦ-3"	Дземги	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400	0,2400

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
150	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-110	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809
151	"РПРС"	Северная	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
152	"РПРС"	Объект 202	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
153	ОАО "ДГК"	Красная	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
154	ОАО "ДГК"	Красная	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
155	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
156	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
157	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
158	ООО "РН-ЭНЕРГО"	Б	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
159	ООО "РН-ЭНЕРГО"	ЛПБ	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
160	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
161	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
162	ОАО "КЗПТО"	ПТО	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
163	ОАО "ДАКТОМЗ"	Т	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
164	МУП «Электросеть»	Высокогорная	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
			Итого:	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°C).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации

Комсомольского района

А.В. Колосов

" " 2015 г.



Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -

"Хабаровские электрические сети"

" " В.Ф. Ожегин

" " 2015 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт													
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
150	2 ООО "РН-ЭНЕРГО"	3 НПЗ-110	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809
151	"ГРС"	Северная	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
152	"ГРС"	Объект 202	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
153	ОАО "ДГК"	Красная	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
154	ОАО "ДГК"	Красная	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
155	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
156	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
157	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
158	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
159	ООО "РН-ЭНЕРГО"	ЛПБ	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
160	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
161	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
162	ОАО "КЭПО"	ППО	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
163	ОАО "ДАКТОМЗ"	Т	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
164	МУП «Электросеть»	Высокогорная	11,2	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7	111,7	111,7	111,7	111,7
Итого:			11,2	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7	111,7	111,7	111,7	111,7

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°C).

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы администрации
г. Комсомольск-на-Амуре

И.М. Куликов
" " " 2015 г

Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -

"Хабаровские электрические сети"
" " " 2015 г
В.Ф.Ожегин

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
150	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-110	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809
151	"РТРС"	Северная	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
152	"РТРС"	Объект 202	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
153	ОАО "ДГК"	Красная	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
154	ОАО "ДГК"	Красная	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
155	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
156	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
157	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
158	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
159	ООО "РН-ЭНЕРГО"	ЛПБ	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
160	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
161	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
162	ОАО "КЭПТО"	ПТО	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
163	ОАО "ДАКТОМЗ"	Т	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
164	МУП «Электросеть»	Высокогорная	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
Итого:			11,2	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°C).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
Нанайского района

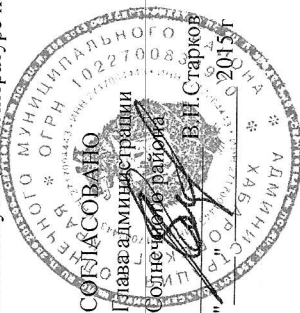
" " " В.И. Саватеев
" " " 2015 г

Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -

"Хабаровские электрические сети"
" " " В.Ф. Ожегин
" " " 2015 г

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
150	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-110	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809	1,2809
151	"РТРС"	Северная	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
152	"РТРС"	Объект 202	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439	0,0439
153	ОАО "ДГК"	Красная	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
154	ОАО "ДГК"	Красная	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977	0,0977
155	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
156	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
157	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
158	ООО "ПРОММАШ"	Б	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470	0,1470
159	ООО "РН-ЭНЕРГО"	ЛПБ	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
160	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
161	ООО "РН-ЭНЕРГО"	НПЗ-35	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
162	ОАО "КЭПО"	ПТО	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
163	ОАО "ДАКТОМЗ"	Т	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
164	МУП «Электросеть»	Высокогорная	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
Итого:			11,2	22,3	33,5	44,7	55,8	67,0	78,2	89,4	100,5	111,7

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°C).



Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК"
"Хабаровские электрические сети"
В.Ф. Ожегин
" " " 2015 г

