



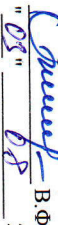


№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключенной по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
19	б/г г. Комсомольск-н/А	Городская	яч. 8, 6, 2, 13, 11, 9, 7, 5, 3, 1 яч. 6в	ДУ	до 5 мин.															
20	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1		ОП	от 5 до 20 мин.															
21	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Г, яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
22	В/ч	Каргель	В-10 1Г	ДУ	до 5 мин.															
23	В/ч	Гайгер	В-110 2Г	ОП	от 5 до 20 мин.															
24	АТМК	АТЭЦ-1	В-35 Т-228, В-35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.															
25	Грав. завод, мет. база, б/г	Западная	В-6 2Г	ДУ	до 5 мин.															
26	б/г п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.															
27	б/г г. Комсомольск-н/А, ПЦ	ЭТЗ	В-35 2Г	ОВБ	от 20 до 60 мин.															0,88
28	б/г п. Эльбан	Эльбан	В-6 1Г	ДУ	до 5 мин.															3,72
29	п. Халыгасо, в/ч	Старг	яч. 9, 12	ОП	от 5 до 20 мин.															1,80
31	б/г г. Комсомольск-н/А	Парус	яч. 12, 40, 45	ОП	от 20 до 60 мин.															1,10
32	б/г п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															0,45
33	б/г п. Гурское	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															0,29
Итого:																				
						до 5 мин.	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29				
						до 20 мин.	17,56	20,76	24,93	33,05	37,98	40,25	46,95	49,05	51,63	57,15				
						всего	24,56	30,96	38,55	49,19	55,13	60,30	71,24	79,18	82,64	90,00				
						от 20 до 60 мин.	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29				

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурных наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО  
 Глава администрации  
 Амурского района  
  
 И.В. Масяко  
 2016 г

Начальник ОДС СП СЭС  
 Филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
  
 В.В. Калинин  
 2016 г

Зам. директора - Главный инженер  
 Филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
  
 В.Ф. Ожигин  
 2016 г

СОГЛАСОВАНО  
 Председатель комитета, председатель  
 подкомиссии по предупреждению  
 и ликвидации последствий аварий  
 на объектах топливно-энергетического  
 комплекса края  
 А.А.Шатаев  
 " " " 2016 г

СОГЛАСОВАНО  
 Директор филиала АО "СО ЕЭС"  
 Хабаровское РДУ  
 Ю.А.Соробьев  
 " " " 2016 г

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 А.Е. Кузнецов  
 " " " 2016 г

временного отключения потребления на 2016 / 2017гг.  
 по филиалу АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"  
 на территории Хабаровского края в границах Советско - Гаванского энергорайона

ГРАФИК

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	14	15	16
1	Бьт п.Ванино	Типкино	Д8Ф, Д1Ф	ДУ	до 5 мин.	1,70									
2	Бьт п.Ванино	Типкино	Д4Ф, Д11Ф	ДУ	до 5 мин.		2,10								
3	ЗАО "Грансбункер"	Ванино	Д11Ф, Д14Ф	ОП	до 5 мин.			1,70							
4	Бьт г.Советская Гавань	Центральная	Д14,12,8,5Ф	ОП	от 5 до 20 мин.				1,29						
5	ООО Цивилизация, Бьт	Центральная	Д3,4,6,7,15Ф	ОП	от 5 до 20 мин.					0,60					
6	Бьт г.Советская Гавань	Центральная	Д13Ф	ОП	от 5 до 20 мин.						1,80				
7	МКП "Энергия", Бьт	Центральная	Д11,1,2Ф	ОП	от 20 до 60 мин.							1,41			
8	МКП "Энергия", в/ч	Центральная	Д10,9Ф	ОП	от 20 до 60 мин.								1,80		
9	Бьт п.Ванино	Типкино	Д16Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									1,60	
10	Порт	Типкино	Д5Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,40
<b>Итого:</b>															
						до 5 мин.	1,70	3,80	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
						до 20 мин.	1,70	3,80	5,50	6,79	7,39	9,19	9,19	9,19	9,19
						всего	1,70	3,80	5,50	6,79	7,39	9,19	10,60	12,40	14,00
						всего по ДУ	1,70	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

Примечание: при вводе с IV по VIII очередь ограничения одновременно, допускается отключение выключателя МВ Т2Ф на Майской ГРЭС.  
 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 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО  
 Глава администрации  
 Ванинского района  
 Н.С. Ожаровский  
 " " " 2016 г

Начальник ОДС СП СЭС  
 филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.В. Калинин  
 " " " 2016 г

Зам. директора - Главный инженер  
 филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.Ф. Ожегин  
 " " " 2016 г



СОГЛАСОВАНО  
 Председатель комитета, председатель  
 подкомиссии по предупреждению  
 и ликвидации последствий аварий  
 на объектах топливно-энергетического  
 комплекса края  
 А. Д. Платав  
 2016 г.



СОГЛАСОВАНО  
 Директор филиала ОАО "СО ЕЭС"  
 Хабаровское ДЛУ  
 Ю. Д. Боробаяев  
 2016 г.

**ГРАФИК**

временного отключения потребления на 2016 / 2017гг.  
 по филиалу АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"  
 на территории Хабаровского края в границах Комсомольского энергорайона

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
1	2 быт. РЖД	3 Привокзальная	4 В-6 1Т	5 ДЛУ	6 до 5 мин.	7 8,82													
2	п. Вознесенское, п. Иннокентьевка, п. Троицкое, п. Лидога, дальтранстаз	Селихино	В-110 С-105	ОП	от 5 до 20 мин.	8,74													
3	быт г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 5, 4, 50, 57, 60	ОП	от 20 до 60 мин.	7,00													
4	быт г. Комсомольск-н/А	Привокзальная	яч. 37, 31, 33	ДЛУ	до 5 мин.	2,50													
5	п. Селихино	Селихино	яч. 14	ОП	от 5 до 20 мин.	0,70													
6	быт г. Комсомольск-н/А	Ц	яч. 5, 21, 23, 26	ДЛУ	до 5 мин.	3,90													
7	п. Омпи, п. Эльбан, ЭМЗ	Эльбан	В-35 Т-194, яч. 25, 27, 18, 24	ОП	от 5 до 20 мин.	0,27													
8	В/ч	Селихино	яч. 1	ОП	от 20 до 60 мин.	3,42													
9	быт г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 31, 15, 41	ДЛУ	до 5 мин.	1,64													
10	п. Новый мир, мостоотряд	Воложабор	яч. 1, 37	ОП	от 5 до 20 мин.	6,48													
11	быт г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-1	В-35 Т-165	ОВБ	от 20 до 60 мин.	2,52													
12	быт г. Комсомольск-н/А	ТН	В-6 1Т	ДЛУ	до 5 мин.	3,04													
13	п. Дружба, РЖД	К	В-110 С-79, яч. 4, 5	ОП	от 5 до 20 мин.	1,89													
14	быт г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 5 до 20 мин.	1,01													
15	быт. ремзавод, речпорт	ЛПБ	В-6 1Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.	0,77													
16	п. Хурба, п. Молодежный	Хурба	В-35 Т-183, В-10 1Т	ДЛУ	до 5 мин.	1,50													
17	быт г. Амурск	АТЭЦ-1	яч. 6а	ОП	от 5 до 20 мин.	2,90													
18	п. Литовко, п. Самбоги	Литовко	яч. 9, 16, 15	ОП	от 20 до 60 мин.														

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор филиала АО "ДРСК"  
 "Хабаровские электрические сети"  
 А. В. Кузнецов  
 2016 г.





№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
19	б/г г. Комсомольск-н/А	Городская	яч. 8, 6, 2, 13, 11, 9, 7, 5, 3, 1	ДУ	до 5 мин.															
20	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	яч. бв	ОП	от 5 до 20 мин.															
21	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т, яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
22	В/ч	Каргель	В-10 1Т	ДУ	до 5 мин.															
23	В/ч	Гайгер	В-110 2Т	ОП	от 5 до 20 мин.															
24	АГМК	АТЭЦ-1	В-35 Т-228, В-35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.															
25	Грав. завод, мет. база, б/г	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.															
26	б/г п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.															
27	б/г г. Комсомольск-н/А, ТЦ	ЭТЗ	В-35 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															0,88
28	б/г п. Эльбан	Эльбан	В-6 1Т	ДУ	до 5 мин.															3,72
29	п. Хальгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 5 до 20 мин.															1,80
31	б/г г. Комсомольск-н/А	Парус	яч. 12, 40, 45	ОП	от 20 до 60 мин.															1,10
32	б/г п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															0,45
33	б/г п. Гурское	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															0,29
Итого:						8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29					
						до 5 мин.	17,56	20,76	24,93	33,05	37,98	40,25	46,95	49,05	51,63	57,15				
						до 20 мин.	24,56	30,96	38,55	49,19	55,13	60,30	71,24	79,18	82,64	90,00				
						всего	24,56	30,96	38,55	49,19	55,13	60,30	71,24	79,18	82,64	90,00				
						всего по ДУ	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29				

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО  
 Глава администрации  
 Нанайского района  
 В.И. Саватеев  
 2016 г.

Начальник ОДС СП СЭС  
 филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.В. Калинин  
 2016 г.

Зам. директора - Главный инженер  
 филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.Ф. Ожетин  
 2016 г.





СОГЛАСОВАНО  
 Председатель комитета, председатель  
 подкомиссии по предупреждению  
 и ликвидации последствий аварий  
 на объектах топливно-энергетического  
 комплекса края  
 А.А. Шагваев  
 2016 г.

СОГЛАСОВАНО  
 Директор филиала ОАО "СО ЕЭС"  
 Хабаровскэнерго ДУ  
 Ю.В. Воробьев  
 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 А.Е. Кузнецов  
 2016 г.

График  
 временного отключения потребления на 2016 / 2017 гг.  
 по филиалу АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"  
 на территории Хабаровского края в границах Советско - Гаванского энергорайона

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	14	15	16
1	б/г п.Ванино	Трипкино	Д8Ф, Д1Ф	ДУ	до 5 мин.	1,70									
2	б/г п.Ванино	Трипкино	Д4Ф, Д11Ф	ДУ	до 5 мин.		2,10								
3	ЗАО "Гранобункер"	Ванино	Д11Ф, Д14Ф	ОП	до 5 мин.			1,70							
4	б/г г.Советская Гавань	Центральная	Д14,12,8,5Ф	ОП	от 5 до 20 мин.				1,29						
5	ООО Цивилизация, б/г	Центральная	Д3,4,6,7,15Ф	ОП	от 5 до 20 мин.					0,60					
6	б/г г.Советская Гавань	Центральная	Д13Ф	ОП	от 5 до 20 мин.						1,80				
7	МКП "Энергия", б/г	Центральная	Д11,1,2Ф	ОП	от 20 до 60 мин.							1,41			
8	МКП "Энергия", в/ч	Центральная	Д10,9Ф	ОП	от 20 до 60 мин.								1,80		
9	б/г п.Ванино	Трипкино	Д116Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									1,60	
10	Порт	Трипкино	Д5Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										1,40
<b>Итого:</b>						до 5 мин.	1,70	3,80	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
						до 20 мин.	1,70	3,80	5,50	6,79	7,39	9,19	9,19	9,19	9,19
						всего	1,70	3,80	5,50	6,79	7,39	9,19	10,60	12,40	14,00
						всего по ДУ	1,70	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

Примечание: при вводе с IV по VIII очередь ограничения одновременно, допускается отключение выключателя МВ 12Ф на Майской ГРЭС.  
 Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).

СОГЛАСОВАНО  
 Глава администрации Советско-Гаванского муниципального района  
 О.И. Бухриков  
 2016 г.

Начальник ОДС СП СЭС  
 филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.В. Калинин  
 2016 г.

Зам. директора - Главный инженер  
 филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.Ф. Ожетин  
 2016 г.



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
19	б/г г. Комсомольск-н/А	Городская	яч. 8, 6, 2, 13, 11, 9, 7, 5, 3, 1	ДУ	до 5 мин.																
20	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	яч. 6а	ОП	от 5 до 20 мин.																
21	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т, яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
22	В/ч	Картель	В-10 1Т	ДУ	до 5 мин.																
23	В/ч	Гайтер	В-110 2Т	ОП	от 5 до 20 мин.																
24	АТМК	АТЭЦ-1	В-35 Т-228, В-35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.																
25	Грав. завод, мет. б/зав. б/г	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.																
26	б/г п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.																
27	б/г г. Комсомольск-н/А, ТП	ЭТЗ	В-35 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															0,88	
28	б/г п. Эльбан	Эльбан	В-6 1Т	ДУ	до 5 мин.															3,72	
29	п. Халыгасо, в/ч	Старг	яч. 9, 12	ОП	от 5 до 20 мин.															1,80	
31	б/г г. Комсомольск-н/А	Парус	яч. 12, 40, 45	ОП	от 20 до 60 мин.															1,10	
32	б/г п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															0,45	
33	б/г п. Гурское	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															0,29	
<b>Итого:</b>																					
						до 5 мин.	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29					
						до 20 мин.	17,56	20,76	24,93	33,05	37,98	40,25	46,95	49,05	51,63	57,15					
						всего	24,56	30,96	38,55	49,19	55,13	60,30	71,24	79,18	82,64	90,00					
						всего по ДУ	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29					

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С).



СОГЛАСОВАНО  
 Глава администрации  
 Солнечного района  
 В.Н. Старков  
 2016 г.

Начальник ОДС СП СЭС  
 филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.В. Калинин  
 2016 г.

Зам. директора - Главный инженер  
 филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.Ф. Ожегин  
 2016 г.



**ГРАФИК**

Временного отключения потребления на 2016 / 2017 гг.  
по филиалу АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"

на территории Хабаровского края в границах Верхнебуреинского и Солнечного районов

УТВЕРЖДАЮ  
Директор филиала АО "ДРСК"  
"Хабаровские электрические сети"  
А.Е. Кузнецов  
" " " 2016 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	14	15	16
1	б/г п. Челдомын	Челдомын	яч. № 6(7)	ОВБ	до 5 мин.	1,30									
2	ОАО Урагуголь	Челдомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.		1,60								
3	б/г п. Челдомын	Челдомын	яч. № 12(16)	ОВБ	до 5 мин.			2,10							
4	ОАО Урагуголь	Челдомын	яч. № 28	ОВБ	от 5 до 20 мин.				1,06						
5	б/г п. Челдомын, ОАО Урагуголь	Челдомын	яч. №34(33), 20, 10, 25	ОВБ	от 5 до 20 мин.					0,94					
6	ОАО "Амур Форест"	Березовая	яч. № 28	ОП	от 5 до 20 мин.						1,00				
7	б/г п. Березовый	Березовая	яч. № 20	ОП	от 20 до 60 мин.							0,90			
8	б/г п. Березовый	Березовая	яч. № 21	ОП	от 20 до 60 мин.								1,00		
9	РЖД	Горин	яч. № 20	ОП	от 20 до 60 мин.									1,20	
10	б/г п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.										0,90
<b>Итого:</b>															
						до 5 мин.	1,30	2,90	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
						до 20 мин.	1,30	2,90	5,00	6,06	7,00	8,00	8,00	8,00	8,00
						всего	1,30	2,90	5,00	6,06	7,00	8,00	8,90	9,90	11,10
						всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°C).

СОГЛАСОВАНО  
Глава администрации  
Верхнебуреинского района  
П.Ф. Липков  
" " " 2016 г.



Начальник ОДС СП СЭС  
филиала АО "ДРСК" -  
"Хабаровские электрические сети"  
В.В. Калинин  
" " " 2016 г.

Зам. директора - Главный инженер  
филиала АО "ДРСК" -  
"Хабаровские электрические сети"  
В.Ф. Ожегин  
" " " 2016 г.



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
19	б/г г. Комсомольск-н/А	Городская	яч. 8, 6, 2, 13, 11, 9, 7, 5, 3, 1	ДУ	до 5 мин.																
20	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	яч. 6в	ОП	от 5 до 20 мин.																
21	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т, яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
22	В/ч	Каргель	В-10 1Т	ДУ	до 5 мин.																
23	В/ч	Гайтер	В-110 2Т	ОП	от 5 до 20 мин.																
24	АГМК	АТЭЦ-1	В-35 Т-228, В-35 Т-229	ОП	от 20 до 60 мин.																
25	Грав. завол. мет. база, б/г	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.																
26	б/г п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.																
27	б/г г. Комсомольск-н/А, ТЦ	ЭГЗ	В-35 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															0,88	
28	б/г п. Эльбан	Эльбан	В-6 1Т	ДУ	до 5 мин.															3,72	
29	п. Халыгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 5 до 20 мин.															1,80	
31	б/г г. Комсомольск-н/А	Парус	яч. 12, 40, 45	ОП	от 20 до 60 мин.															1,10	
32	б/г п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															0,45	
33	б/г п. Гурское	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															0,29	
<b>Итого:</b>																					
						до 5 мин.	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29					
						до 20 мин.	17,56	20,76	24,93	33,05	37,98	40,25	46,95	49,05	51,63	57,15					
						всего	24,56	30,96	38,55	49,19	55,13	60,30	71,24	79,18	82,64	90,00					
						от 20 до 60 мин.	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29					
						всего по ДУ	8,82	11,32	15,22	16,86	19,90	20,67	27,17	27,89	29,57	33,29					

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднестатистических температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°C).

СОГЛАСОВАНО  
 Заместитель главы администрации  
 г. Комсомольск-на-Амуре  
 Т.В. Туртова  
 " " 2016 г.

Начальник ОДС СП СЭС  
 филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.В. Калинин  
 " " 2016 г.

Зам. директора - Главный инженер  
 филиала АО "ДРСК" -  
 "Хабаровские электрические сети"  
 В.Ф. Ожегин  
 " " 2016 г.



УТВЕРЖДАЮ  
 Директор филиала АО ДРСК  
 "Хабаровские электрические сети"  
 Кузнецов А.Е.

\_\_\_\_\_ 2016 г.

**ГРАФИК**  
**временного отключения потребления на 2016/2017 гг.**  
**по филиалу АО ДРСК "Хабаровские электрические сети"**  
**на территории Хабаровского края в границах энергорайона Правобережья**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
1	ПК база «Дальтехмонтаж», Вазалит ДВ, ООО Светлопрозрачные конструкции, САНТО ДВ, АО завод «Отопительного оборудования», АО «Дальтехгаз», ООО ХЭМК «Далькроваля», УПП-1 ФГУП «УСС ДСС», ООО Эй-Пи-Трейд, Резерв Насосной Т/С	СМ	МВ-6-1Т	ДУ	до 5 мин.	2,2													
2	ПК база «Дальтехмонтаж», ООО Эй-Пи-Трейд, УПП-1 ФГУП «УСС ДСС», ООО "Энас", САНТО ДВ, Регион нефть, ООО ХЭМК «Далькроваля», ООО "Монолит ДВ", Фабрика нетканых материалов, Контур	СМ	МВ-6-2Т	ДУ	до 5 мин.	4,44													
3	в/ч 20724 КЭЧ-337, УПП-1 ФГУП «УСС ДСС», САНТО ДВ, АО завод «Отопительного оборудования», ПК база «Дальтехмонтаж», Вазалит ДВ, АО «Дальтехгаз», Резерв Насосной Т/С		МВ-6-3Т	ДУ	до 5 мин.	0													
4	ЖБИ-3, СП «Востокметалл», Геологоразведочная экспедиция, АО «Железобетон-5», ПО ЯВ-227/3, УМ Агропромстрой, АТП Г оснаба, ССК, «Хабнабсбыт», База «Дальтехмонтаж», ДОЗ «Агропромстрой»	СМ	Т-24	ДУ	до 5 мин.	5,6													
5	Коммунально-бытовые потребители		12	ДУ	до 5 мин.	1,9													
6	Коммунально-бытовые потребители		17	ДУ	до 5 мин.	1,7													

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование ание фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
7	Коммунально-бытовые потребители	СДВ	18	ДУ	до 5 мин.	0,6															
8	Коммунально-бытовые потребители		24	ДУ	до 5 мин.	0,3															
9	Коммунально-бытовые потребители		25	ДУ	до 5 мин.	0,3															
10	Коммунально-бытовые потребители		12	ДУ	до 5 мин.	1,2															
11	Коммунально-бытовые потребители		11	ДУ	до 5 мин.	2,1															
12	Коммунально-бытовые потребители		19	ДУ	до 5 мин.	1,9															
13	Аэропорт		10	ДУ	до 5 мин.	0,2															
14	В/ч 35657		22	ДУ	до 5 мин.	0,2															
15	Коммунально-бытовые потребители		32	ДУ	до 5 мин.	1,9															
16	Контур Билл		40	ДУ	до 5 мин.	0,3															
17	птицефабрика	1	ДУ	до 5 мин.	1,9																
18	Коммунально-бытовые потребители	3	ДУ	до 5 мин.	1,9																
19	3-д Горькото	11	ДУ	до 5 мин.	0																
20	3-д Горькото	25	ДУ	до 5 мин.	0,8																
21	3-д Горькото	31	ДУ	до 5 мин.	0,3																
22	птицефабрика	33	ДУ	до 5 мин.	0,6																
23	3-д Горькото	35	ДУ	до 5 мин.	0,1																
24	3-д Горькото	37	ДУ	до 5 мин.	0																
25	Коммунально-бытовые потребители	49	ДУ	до 5 мин.	0,4																
26	Коммунально-бытовые потребители	7	ДУ	до 5 мин.	0,8																
27	Коммунально-бытовые потребители	31	ДУ	до 5 мин.	1,4																
28	Коммунально-бытовые потребители	51	ДУ	до 5 мин.	1,3																
29	Коммунально-бытовые потребители	19	ДУ	до 5 мин.	2																
30	Коммунально-бытовые потребители	60	ДУ	до 5 мин.	1,5																
31	Коммунально-бытовые потребители	22	ДУ	до 5 мин.	0,6																
32	Коммунально-бытовые потребители	46	ДУ	до 5 мин.	1,7																
33	Коммунально-бытовые потребители	72	ДУ	до 5 мин.	0,9																
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-3</b>																					
34	АО завод «Дальдизель»	ХЭС	130	ДУ	до 5 мин.	0,00															
35	АО завод «Дальдизель»		132	ДУ	до 5 мин.	0,50															
36	АО завод «Дальдизель»		206	ДУ	до 5 мин.	0,00															
37	ПС Восточная 2 сек-6 кВ, ВЛ-35 Т-18 ПС СВ, ПС Энергомаш 1 и 2 сек-6 кВ, ПС Здоровье	РЦ	С-48	ОП	от 5 до 20 мин		19,9														
<b>зона Хабаровской ТЭЦ-1</b>																					
38	2 сек 6 кВ ПС Трампарк	ТЭЦ-1	Т-5	ОП	от 5 до 20 мин			5,88													
39	Нечетная горка, освещение станции, Электромеж. мастерские, ПТТУ-1,6, резерв тяговой ПС «Хабаровск-2»:	ХЭС	1	ОП	от 5 до 20 мин			2,29													
40	Электромежанические мастерские, Электромонтажный поезд №760 овощехранилище, медицинский склад, Локомотивное депо, товарный двор, Сортировочная четная горка, НОД-ВД, освещение станции,		2	ОП	от 5 до 20 мин			1,63													



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
41	Локомотивное депо, Вагонное депо, Жилые дома по ул. Клубная, Школьная, просп. 60-ия Октября, Аэродромная; Контейнерная площадка, компрессорная станция ПЧ, Локомотивное депо, горка четная, смежная, товар. двор, сварочная; Пропарочная станция, завод стр.	ХАБАРОВСК-2	3	ОП	от 5 до 20 мин			0,00															
42	Отделение ДВЖД, жилые дома ул. Клубная, Школьная, проспект 60-ия Октября, Аэродромная, Сортировочная горка, Жилые дома ул. Школьная.					4	ОП	от 5 до 20 мин	1,20														
43	Локомотивная, Клубная, СМП-178, 807, 861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.					5	ОП	от 5 до 20 мин	0,11														
44						6	ОП	от 5 до 20 мин	0,00														
45	Локомотивная, Клубная, СМП-178, 807, 861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.					7	ОП	от 5 до 20 мин	2,07														
46						8	ОП	от 5 до 20 мин	0,49														
47						9	ОП	от 5 до 20 мин	0,00														
48						10	ОП	от 5 до 20 мин	1,60														
49						12	ОП	от 5 до 20 мин	1,20														
<b>Зона Хабаровской ТЭЦ-3</b>																							
50	Коммунально-бытовые потребители					СМР	204	ДУ	до 5 мин.	1,8													
51	Коммунально-бытовые потребители									0,3													
52	Коммунально-бытовые потребители	0,1																					
53	Коммунально-бытовые потребители	1,5																					
54	Коммунально-бытовые потребители	0,6																					
55	Коммунально-бытовые потребители	0																					
56	Коммунально-бытовые потребители	1,7																					
57	Коммунально-бытовые потребители	0,3																					
58	Коммунально-бытовые потребители	0,3																					
59	Коммунально-бытовые потребители	0,1																					
60	Коммунально-бытовые потребители	0,6																					
61	Коммунально-бытовые потребители	1,5																					
62	Коммунально-бытовые потребители	1,03																					
63	Коммунально-бытовые потребители	0,2																					
64	Коммунально-бытовые потребители	Березовка	18	ОВБ	от 20 до 60 мин																		
65	Коммунально-бытовые потребители					0,26																	
66	Коммунально-бытовые потребители					0,82																	

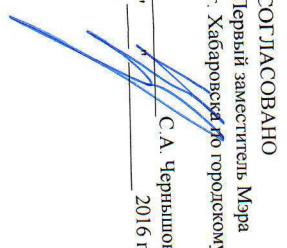
Очередь ограничения, МВт

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование анне фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
зона Хабаровской ТЭЦ-1						9,8															
67	ПС Тепличный комбинат, ПС Хабаровск-2 1Т	ГОРЬКИЙ	Т-26	ДУ	до 5 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-3						1,6															
68	Коммунально-бытовые потребители	ЭНЕРТОМАШ	27	ДУ	до 5 мин.																
69	Коммунально-бытовые потребители		44	ДУ	до 5 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-1						1,5															
70	Коммунально-бытовые потребители	Ц	8	ДУ	до 5 мин.																
71	Коммунально-бытовые потребители		2	ДУ	до 5 мин.																
72	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.																
73	Коммунально-бытовые потребители		14	ДУ	до 5 мин.																
74	Коммунально-бытовые потребители		20	ДУ	до 5 мин.																
75	Коммунально-бытовые потребители		16	ДУ	до 5 мин.																
76	Коммунально-бытовые потребители	ПАРК ГАЙДАРА	8	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
77	Коммунально-бытовые потребители		18	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
78	Коммунально-бытовые потребители		22	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-1						2,4															
79	ПС Сергеевка 1Т	ГОРЬКИЙ	Т-23	ДУ	до 5 мин.																
80	ПС Чернореченская 2Т, ПС Тополево 2Т		Т-20	ДУ	до 5 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-1						3,8															
81	Коммунально-бытовые потребители	ГОРЬКИЙ	41	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
82	Коммунально-бытовые потребители		47	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-3						0,5															
зона Хабаровской ТЭЦ-1						1,6															
83	Коммунально-бытовые потребители	КАФ	Т-12	ДУ	до 5 мин.																
84	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.																
85	ПС Заозёрная, ПС Смирновка, ПС ОПХ 2Т		Т-76	ДУ	до 5 мин.																
86	Коммунально-бытовые потребители	ГВФ	14	ДУ	до 5 мин.																
87	Коммунально-бытовые потребители		15	ДУ	до 5 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-1						1,2															
88	ПС Ченореченская 1Т, ПС Тополево 1Т, ПС ОПХ 1Т	ГОРЬКИЙ	Т-69	ДУ	до 5 мин.																
89	ПС Дружба, ПС Сергеевка 2Т	БРЮЙЛЕРНАЯ-2	Т-49	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-1						1,4															
зона Хабаровской ТЭЦ-3						4,2															
зона Хабаровской ТЭЦ-1						10,1															
90	1 сек. 6 кв ПС Трапшарк	ТЭЦ-1	Т-6	ОП	от 5 до 20 мин.																
91	Коммунально-бытовые потребители	ГОРОДСКАЯ	21(5)	ДУ	до 5 мин.																
92	Коммунально-бытовые потребители		8(9)	ДУ	до 5 мин.																
93	Коммунально-бытовые потребители		45(36)	ДУ	до 5 мин.																
94	Коммунально-бытовые потребители		65(32)	ДУ	до 5 мин.																
зона Хабаровской ТЭЦ-3						1,3															
95	Коммунально-бытовые потребители		2А	ДУ	до 5 мин.																

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
96	Коммунально-бытовые потребители	ИНТУРИСТ	4	ДУ	до 5 мин.															0,3		
97	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.																1,1	
98	Коммунально-бытовые потребители		14	ДУ	до 5 мин.																1,5	
99	Коммунально-бытовые потребители		21	ДУ	до 5 мин.																0,3	
<b>ИТОГО по зоне Хабаровской ТЭЦ-1:</b>						41,0	41,0	57,5	57,5	67,3	83,2	92,6	94,7	100,3	113,7							
<b>ИТОГО по зоне Хабаровской ТЭЦ-3:</b>						0,0	20,4	20,4	31,6	31,6	34,1	34,1	49,2	49,2	53,7							
<b>ИТОГО:</b>						41,0	41,5	41,5	50,4	60,2	73,7	83,1	98,2	99,6	107,4							
до 5 мин.						41,0	61,4	77,9	86,8	96,6	110,1	119,5	134,6	136,0	153,9							
до 20 мин.						41,0	61,4	77,9	89,1	98,9	117,4	126,8	144,0	149,6	167,4							
всего по ДУ						41,0	41,5	41,5	50,4	60,2	73,7	83,1	98,2	99,6	107,4							

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,5°С)

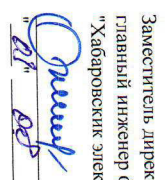
СОГЛАСОВАНО  
 Первый заместитель Мэра  
 г. Хабаровск до городского хозяйству

  
 С.А. Чернышов  
 " " " 2016 г

СОГЛАСОВАНО  
 Глава администрации  
 Хабаровского района

  
 Д.Г. Улюд  
 " " " 2016 г

Заместитель директора -  
 главный инженер филиала АО ДРСК  
 "Хабаровских электрических сети"

  
 В.Ф. Ожегин  
 " " " 2016 г