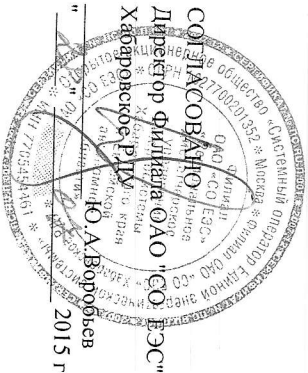


СОГЛАСОВАНО

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

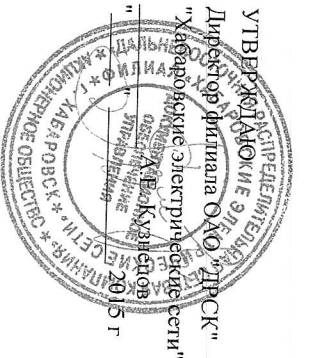
" " " " А.А. Шатаев 2015 г



СОГЛАСОВАНО
Директор филиала ОАО "СО-ЭЭС"
Хабаровское РТУ
Ю.А. Воробьев
" " " " 2015 г

ГРАФИК

Временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Верхнебурейнского и Солнечного районов



УТВЕРЖДЕНО
Директор филиала ОАО "ДРСК"
"Хабаровские электрические сети"
А.В. Кузнецов
" " " " 2015 г

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филиера	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/т п. Чердомын	Чердомын	яч. № 6(7)	ОВБ	до 5 мин.	1,92										
2	ОАО Ургалуголь	Чердомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.		1,25									
3	ОАО Ургалуголь	Чердомын	яч. № 10, 25	ОВБ	до 5 мин.			0,99								
4	б/т п. Чердомын	Чердомын	яч. № 12(16)	ОВБ	от 5 до 20 мин.				2,72							
5	ОАО Ургалуголь	Чердомын	яч. № 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,72						
6	п. Чердомын	Чердомын	яч. №34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.						0,53					
7	п. Чердомын	Чердомын	яч. №20	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,22				
8	Эвронекский ЛПХ	Горин	яч. № 4	ОП	от 20 до 60 мин.								0,86			
9	б/т п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.									0,86		
10	б/т п. Березовый	Березовая	яч. № 19	ОП	от 20 до 60 мин.										1,16	
Итого:						1,92	3,17	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	0,80
						до 5 мин.										
						до 20 мин.	1,92	3,17	4,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	4,16
						всего	1,92	3,17	4,16	6,88	7,60	8,13	8,35	9,21	10,37	11,17
						всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
Верхнебурейнского района
П.Ф. Титков
" " " " 2015 г

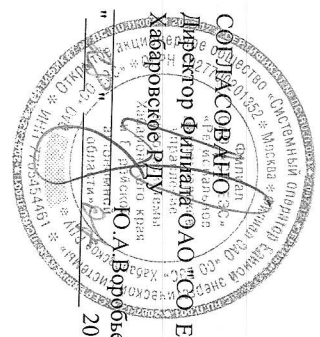


Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК"
"Хабаровские электрические сети"
В.Ф. Ожетин
" " " " 2015 г

СОГЛАСОВАНО

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

А.А. Шатаев
2015 г.



ГРАФИК

Временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Верхнебурейнского и Солнечного районов



№ 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/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 6(7)	ОВБ	до 5 мин.	1,92										
2	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.	1,92	1,25									
3	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 10, 25	ОВБ	до 5 мин.			0,99								
4	б/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 12(16)	ОВБ	от 5 до 20 мин.				2,72							
5	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.				0,72							
6	п. Челдомын	Челдомын	яч. №34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,72						
7	п. Челдомын	Челдомын	яч. №20	ОВБ	от 20 до 60 мин.						0,53					
8	Эворонский ЛПХ	Горин	яч. №4	ОП	от 20 до 60 мин.							0,22				
9	б/т п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.								0,86			
10	б/т п. Березовый	Березовая	яч. № 19	ОП	от 20 до 60 мин.									1,16		
Итого:						до 5 мин.	1,92	3,17	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	0,80
						до 20 мин.	1,92	3,17	4,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	4,16
						всего	1,92	3,17	4,16	6,88	7,60	8,13	8,35	9,21	10,37	11,17
						всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителя, 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°С).

СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Верхнебурейского района
П.Ф. Литков
2015 г.

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

СОГЛАСОВАНО

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

А.А. Шатаев
2015 г.



2015 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Верхнебуреинского и Солнечного районов



2015 г.

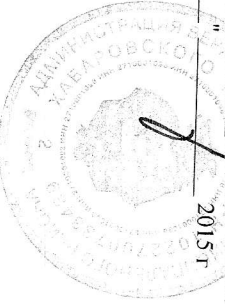
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	б/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 6(7)	ОВБ	до 5 мин.	1,92										
2	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.		1,25									
3	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 10, 25	ОВБ	до 5 мин.			0,99								
4	б/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 12(16)	ОВБ	от 5 до 20 мин.				2,72							
5	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,72						
6	п. Челдомын	Челдомын	яч. №34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.						0,53					
7	п. Челдомын	Челдомын	яч. №20	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,22				
8	Эвронский ЛПХ	Горин	яч. № 4	ОП	от 20 до 60 мин.								0,86			
9	б/т п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.									0,86		
10	б/т п. Березовый	Березовая	яч. № 19	ОП	от 20 до 60 мин.										1,16	
Итого:																
						до 5 мин.	1,92	3,17	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	0,80
						до 20 мин.	1,92	3,17	4,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	4,16
						всего	1,92	3,17	4,16	6,88	7,60	8,13	8,35	9,21	10,37	11,17
						всего по ДУ	0,00	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 (-30,7°С).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
Верхнебуреинского района

П.Ф. Литков
2015 г.



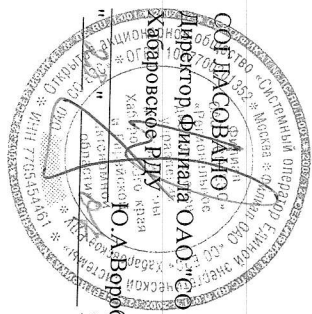
Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"

В.Ф. Ожегин
2015 г.

СОГЛАСОВАНО

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

А.А. Дятлов
2015 г



2015 г

ГРАФИК

Временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Верхнебуреинского и Солнечного районов



2015 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.	1,92										
2	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.		1,25									
3	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 10, 25	ОВБ	до 5 мин.			0,99								
4	б/г п. Челдомын	Челдомын	яч. № 12(16)	ОВБ	от 5 до 20 мин.				2,72							
5	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.				0,72							
6	п. Челдомын	Челдомын	яч. №34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,53						
7	п. Челдомын	Челдомын	яч. №20	ОВБ	от 20 до 60 мин.						0,22					
8	Эвронский ШПХ	Горин	яч. № 4	ОП	от 20 до 60 мин.							0,86				
9	б/г п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.								0,86			
10	б/г п. Безезовый	Безезовая	яч. № 19	ОП	от 20 до 60 мин.									1,16		
Итого:																
						до 5 мин.	1,92	3,17	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	0,80
						до 20 мин.	1,92	3,17	4,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	4,16
						всего	1,92	3,17	4,16	6,88	7,60	8,13	8,35	9,21	10,37	11,17
						всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

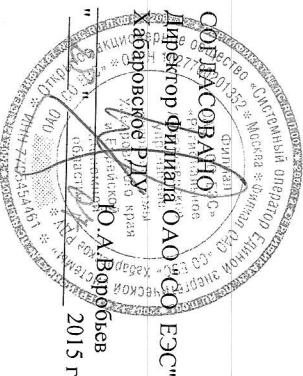
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°С).

СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Верхнебуреинского района
П.Ф. Литков
2015 г

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

СОГЛАСОВАНО

Председатель комитета, председатель подкомиссии по предупреждению и ликвидации последствий аварий на объектах топливно-энергетического комплекса края
А.А. Шатаев
2015 г.



СОГЛАСОВАНО
Директор филиала ОАО "СО ЭЭС"
Хабаровское РДУ
Ю.А. Воробьев
2015 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"

на территории Хабаровского края в границах Верхнебуреинского и Солнечного районов

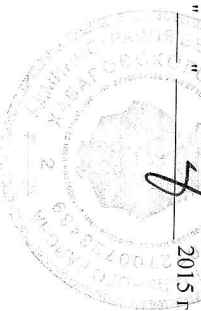


№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	б/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 6(7)	ОВБ	до 5 мин.	1,92										
2	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.		1,25									
3	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 10, 25	ОВБ	до 5 мин.			0,99								
4	б/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 12(16)	ОВБ	от 5 до 20 мин.				2,72							
5	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,72						
6	п. Челдомын	Челдомын	яч. №34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.						0,53					
7	п. Челдомын	Челдомын	яч. №20	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,22				
8	Эвронский ШПХ	Горин	яч. № 4	ОП	от 20 до 60 мин.								0,86			
9	б/т п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.									1,16		
10	б/т п. Березовый	Березовая	яч. № 19	ОП	от 20 до 60 мин.										0,80	
Итого:																
						до 5 мин.	1,92	3,17	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
						до 20 мин.	1,92	3,17	4,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
						всего	1,92	3,17	4,16	6,88	7,60	8,13	8,35	9,21	10,37	11,17
						всего по ДУ	0,00	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 прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температур наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°С).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
Верхнебуреинского района
П.Ф. Титков
2015 г.



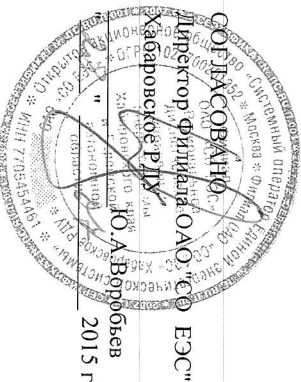
Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"

В.Ф. Ожегин
2015 г.

СОГЛАСОВАНО

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

А.А.Шагаев
" " 2015 г.



СОГЛАСОВАНО
Директор филиала ОАО "СО ЭЭС"
Хабаровское РУП
О.А.Ворообьев
" " 2015 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Верхнебуринского и Солнечного районов

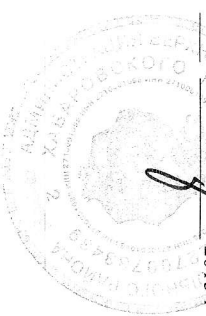


УТВЕРЖАЮ
Директор филиала ОАО "ДРСК"
"Хабаровские электрические сети"
А.А.Шагаев
" " 2015 г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очредь 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/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 6(7)	ОВБ	до 5 мин.	1,92									
2	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 31	ОВБ	до 5 мин.		1,25								
3	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 10, 25	ОВБ	до 5 мин.			0,99							
4	б/т п. Челдомын	Челдомын	яч. № 12(16)	ОВБ	от 5 до 20 мин.				2,72						
5	ОАО Ургалуголь	Челдомын	яч. № 28	ОВБ	от 20 до 60 мин.					0,72					
6	п. Челдомын	Челдомын	яч. №34(33)	ОВБ	от 20 до 60 мин.						0,53				
7	п. Челдомын	Челдомын	яч. №20	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,22			
8	Эвронский ЛПХ	Горин	яч. № 4	ОП	от 20 до 60 мин.								0,86		
9	б/т п. Горин	Горин	яч. № 9	ОП	от 20 до 60 мин.									1,16	
10	б/т п. Березовый	Березовая	яч. № 19	ОП	от 20 до 60 мин.										0,80
Итого:						до 5 мин.	1,92	3,17	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
						до 20 мин.	1,92	3,17	4,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
						всего	1,92	3,17	4,16	6,88	7,60	8,13	8,35	9,21	10,37
						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 прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°С).

СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Верхнебуринского района
П.Ф.Титков
" " 2015 г.

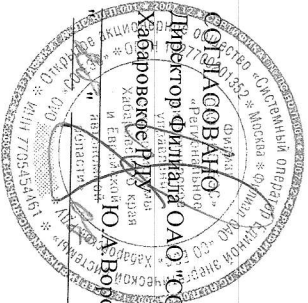


Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО "ДРСК" -
"Хабаровские электрические сети"
В.Ф.Ожегин
" " 2015 г.

СОГЛАСОВАНО

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

А.А.Шагаев
2015 г



2015 г

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО ДРСК
Хабаровские электрические сети

2015 г



ГРАФИК
Временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "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																
1	Порт	Тишкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
2	б/г п.Ванино	Тишкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14	1,71														
3	б/г п.Ванино	Тишкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23													
4	б/г п.Ванино	Тишкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84												
5	б/г п.Ванино, в/ч	Тишкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,32											
6	б/г г.Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.						2,04										
7	б/г г.Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62									
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18								
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.									1,18							
10	б/г п.Майский	МИРЭС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,69						
11	б/г г.Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.											0,48					
Итого:																					
						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	1,15	
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	4,92	
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	8,28
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	8,28

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

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации Хабаровского края
Ванинского района
2015 г



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

СОГЛАСОВАНО

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

А.А.Шагаев
2015 г

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "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	Порт	Типкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14										
2	быт п.Ванино	Типкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.		1,71									
3	быт п.Ванино	Типкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23								
4	быт п.Ванино	Типкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84							
5	быт п.Ванино, в/ч	Типкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,32						
6	быт г.Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.						2,04					
7	быт г.Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62				
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18			
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.									0,69		
10	быт п.Майский	МГРЭС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,48	
11	быт г.Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.										1,15	
Итого:																
						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40

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°С).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
Ванинского района

В.Ф.Ожегин
2015 г



УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ОАО ДРСК
"Хабаровские электрические сети"
А.Е. Кузнецов
2015 г



Зам. директора - Главный инженер
филиала ОАО ДРСК

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

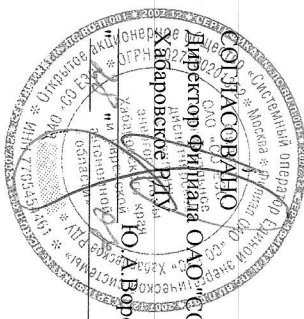
СОГЛАСОВАНО

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

комплекса края

А.А.Шагаев

2015 г



УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО ДРСК

Хабаровские электрические сети"

А.Е. Сидоров

2015 г



ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Советско - Гаванского энергорайона

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филлера	Способ 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	Порт	Тишкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14										
2	быт п.Ванино	Тишкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.		1,71									
3	быт п.Ванино	Тишкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23								
4	быт п.Ванино	Тишкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84							
5	быт п.Ванино, в/ч	Тишкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,32							
6	быт г.Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					2,04						
7	быт г.Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.						1,62					
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,18				
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								0,69			
10	быт п.Майский	МГРС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,48		
11	быт г.Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.										1,15	
Итого:																
						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40

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



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

СОГЛАСОВАНО

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

" _____ 2015 г
А.А. Шатаев

СОГЛАСОВАНО

Директор филиала ОАО "СЭЭС"
Хабаровского края
А.А. Шатаев

" _____ 2015 г

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО ДРСК
Хабаровского края

А.Е. Кузнецов

" _____ 2015 г

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "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	Порт	Тишкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14											
2	Бьт п.Ванино	Тишкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.		1,71										
3	Бьт п.Ванино	Тишкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23									
4	Бьт п.Ванино	Тишкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.			0,84									
5	Бьт п.Ванино, в/ч	Тишкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,32								
6	Бьт г.Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					2,04							
7	Бьт г.Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.						2,04						
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62					
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18				
10	Бьт п.Майский	МРЭС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.									0,69			
11	Бьт г.Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.										0,48		
Итого:						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	1,15
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40	
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40	

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 (-30,7°С).



СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Ванкорского района
Н.С. Ожестин

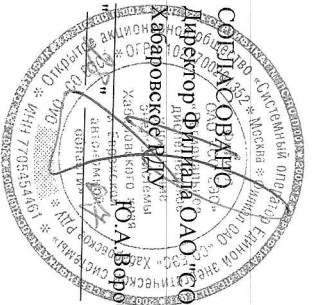
" _____ 2015 г

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

СОГЛАСОВАНО

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

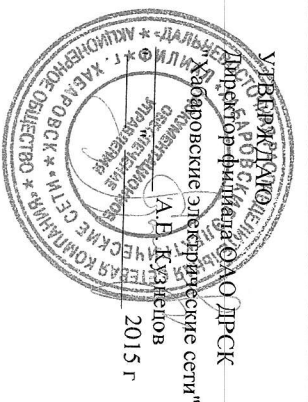
"
" А.А. Шатгев
2015 г



Согласовано
Директор Филиала ОАО "СО ЭЭС"
Хабаровское ДДУ
Ю.А. Воробьев
2015 г

ГРАФИК

Временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Советско - Гаванского энергорайона



Уд. В.Р.Ж.А.У.А.У.А.У.А.
Директор филиала ОАО ДРСК
Хабаровские электрические сети"
А.В. Кузнецов
2015 г

№ 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Порт	Тышкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14										
2	Бьт п.Ванино	Тышкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.		1,71									
3	Бьт п.Ванино	Тышкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23								
4	Бьт п.Ванино	Тышкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84							
5	Бьт п.Ванино, в/ч	Тышкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,32						
6	Бьт г.Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.						2,04					
7	Бьт г.Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62				
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18			
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.									0,69		
10	Бьт п.Майский	МРЭС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,48	
11	Бьт г.Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.										1,15	
Итого:																
						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40

Величина потребления электрической мощности потребителями, 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°С).



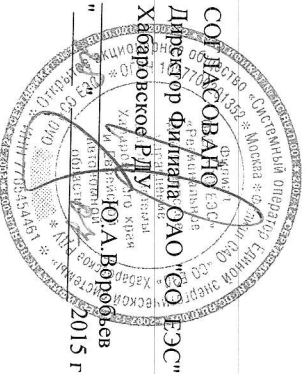
СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Ванянского района
2015 г

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

СОГЛАСОВАНО

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

А.А. Шатаев
2015 г



СОГЛАСОВАНО
Директор филиала ОАО "СО
Хабаровское РДУ" ЕЭС"
Ю.А. Воробьев
2015 г

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Советско - Гаванского энергорайона



УТВЕРЖДЕНО
Директор филиала ОАО ДРСК
"Хабаровские электрические сети"
А.Е. Киселов
2015 г

№ 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Порт	Тышкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14										
2	быт п.Ванино	Тышкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.		1,71									
3	быт п.Ванино	Тышкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23								
4	быт п.Ванино	Тышкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84							
5	быт п.Ванино, в/ч	Тышкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,32						
6	быт г.Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.						2,04					
7	быт г.Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62				
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18			
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.									0,69		
10	быт п.Майский	МГРС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,48	
11	быт г.Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.										1,15	
Итого:						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40

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



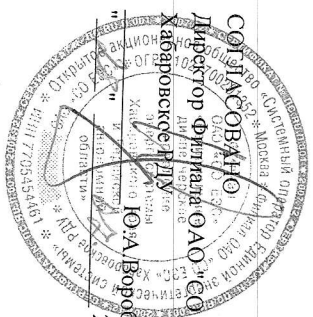
СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Ванинского района
Ожаровский И.И.
2015 г

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

СОГЛАСОВАНО

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

А.А. Шагаев
2015 г



СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала ОАО "СО ЕЭС"
Хабаровское РДУ
Ю.А. Горобьев
2015 г

ГРАФИК

Временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"
на территории Хабаровского края в границах Советско - Гаванского энергорайона



УТВЕРЖАЮ
Директор филиала ОАО ДРСК
Хабаровские электрические сети"
А.Е. Казанцев
2015 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	Порт	Тышкино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14															
2	быт п.Ванино	Тышкино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14	1,71														
3	быт п.Ванино	Тышкино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23													
4	быт п.Ванино	Тышкино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84												
5	быт п.Ванино, в/ч	Тышкино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,32											
6	быт г. Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.						2,04										
7	быт г. Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62									
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18								
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.									0,69							
10	быт п. Майский	МГРС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,48						
11	быт г. Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.																
Итого:																					
						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	1,15
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40

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



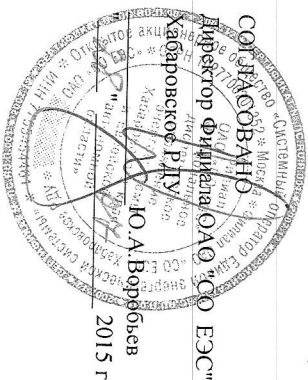
СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Ванинского района
2015 г

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

СОГЛАСОВАНО

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

А.А.Щаперев
2015 г.

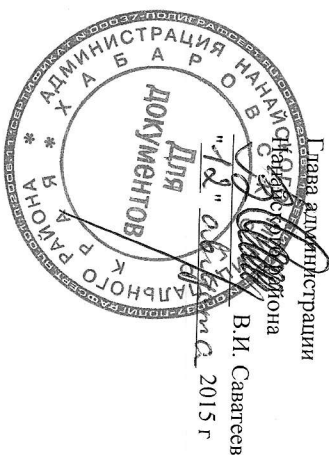


ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "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	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	б/г, РЖД, хладокомбинат	Привокзальная	В-6 IT	ДУ	до 5 мин.	9,00									
2	п. Новый Мир	Волозбор	яч. 1,37	ДУ	до 5 мин.	1,72									
3	п. Вознесенское, п. Инокентьевка, п. Троицкое, п. Лидога, дзельгранстаз	Селихино	В-110 С-105	ОП	до 5 мин.	9,10									
4	Грав. завод, металлгобаза, б/г	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.	1,44									
5	б/г п. Дружба	К	В-110 С-79	ОП	до 5 мин.			1,51							
6	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-1	В-35 Т-165	ОП	до 5 мин.			7,80							
7	АБЗ, в/часть	Селихино	яч. 1, 10	ОП	от 5 до 20 мин.				0,35						
8	б/г п. Эльбан, ЭМЗ	Эльбан	В-6 IT (с выволом АВР-6)	ОП	от 5 до 20 мин.				3,84						
9	б/г г. Комсомольск-н/А	Привокзальная	яч. 37	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,51						
10	б/г п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.				0,94						
11	б/г г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 5	ОП	от 5 до 20 мин.				3,30						
12	б/г, РЖД, в/ч	К	яч. 4, 5, 9	ОП	от 5 до 20 мин.				1,52						
13	б/г п. Эльбан, Омми, ЭМЗ	Эльбан	яч. 25, 27, 18, 24, 26, 28	ОП	от 5 до 20 мин.				2,46						
14	б/г г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 4, 50, 57	ОП	от 5 до 20 мин.				6,23						
15	б/г г. Комсомольск-н/А	Ц	яч. 2, 5, 15, 21, 23	ОП	от 5 до 20 мин.				1,96						
16	б/г г. Комсомольск-н/А	Городская (СРЭС)	яч. 8, 6, 2, 15, 13, 11, 9, 7, 5, 3, 1	ДУ	от 20 до 60 мин.					6,67					
17	В/ч, РЖД, п. Ачан	Эльбан	В-35 Т-194	ОП	от 20 до 60 мин.						2,95				



СОГЛАСОВАНО

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°С).

№ 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					
18	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 31	ОП	от 20 до 60 мин.															
19	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 20 до 60 мин.															
20	п. Халыгао, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.															
21	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 15, 41	ОП	от 20 до 60 мин.															
22	б/г, рем. завод, речпорт	Ц	В-35 Т-162 (с вкл-ем на ПС Т В-35 Т-179)	ОП	от 20 до 60 мин.															
23	п. Уктур	КТЭЦ-2	В-35 Т-167 (с вкл-ем на ПС Т В-35 Т-179)	ОП	от 20 до 60 мин.															
24	В/ч	Уктур	яч. 12	ОП	от 20 до 60 мин.															
25	п. Липовко, п. Санболи, совхоз	Гайтер	В-110 2Т	ОП	от 20 до 60 мин.															
26	б/г г. Амурск	Липовко	яч. 9, 16, 15	ОП	от 20 до 60 мин.															
27	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
28	п. Снежный	Городская (АРЭС)	яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
29	РЖД	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															
30	б/г г. Амурск	Высокогорная	яч. 9	ОП	от 20 до 60 мин.															
31	РЖД	АТЭЦ-1	В-35 Т-225	ОП	от 20 до 60 мин.															
32	б/г, ИП Аверчиев	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															
Итого:																				
						до 5 мин.	10,72	21,26	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57
						до 20 мин.	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
						всего	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	62,30	70,73	78,34	83,68	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13
						всего по ДУ	10,72	12,16	12,16	13,67	13,67	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34

Зам. директора - Главный инженер филиала ОАО "ДРСК" - "Хабаровские электрические сети" В. Ф. Ожегин 2015 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					
18	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 31	ОП	от 20 до 60 мин.															
19	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 20 до 60 мин.															
20	п. Халыгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.															
21	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 15, 41	ОП	от 20 до 60 мин.															
22	б/г г. рем. завод, речпорт	КТЭЦ-2	В-35 Т-162 (с вкл-ем на ПС Т В-35 Т-179)	ОП	от 20 до 60 мин.															
23	п. Уктур	Уктур	яч. 12	ОП	от 20 до 60 мин.															
24	В/ч	Гайгер	В-110 2Т	ОП	от 20 до 60 мин.															
25	п. Липовко, п. Санболи, совхоз	Липовко	яч. 9, 16, 15	ОП	от 20 до 60 мин.															
26	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
27	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
28	п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															
29	РЖД	Высокогорная	яч. 9	ОП	от 20 до 60 мин.															
30	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-225	ОП	от 20 до 60 мин.															
31	РЖД	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															
32	б/г г. ИП Аверичев	Парус	яч. 12, 40, 45, 46	ОП	от 20 до 60 мин.															
Итого:																				
						до 5 мин.	10,72	21,26	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57
						до 20 мин.	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
						всего	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	62,30	70,73	78,34	83,68	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13
						всего по ДУ	10,72	12,16	12,16	13,67	13,67	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34

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 (-30,7°С).



СОГЛАСОВАНО
Глава администрации
Комсомольского района
А.В. Коломыцев
2015 г.

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

СОГЛАСОВАНО

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

А.А.Шатаев

2015 г

СОГЛАСОВАНО

Директор филиала ОАО "СО ЭЭС"
Хабаровское РУЭС

Ю.А.Воробьев

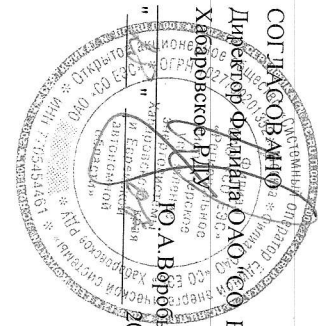
2015 г

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО "ДРСК"
Хабаровские электрические сети"

А.Е.Кудачков

2015 г



ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.

по филиалу ОАО "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 отключения, 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	быт. РЖД, хладокомбинат	Привокзальная	В-6 1Г	ДУ	до 5 мин.	9,00									
2	п. Новый Мир	Водозабор	яч. 1,37	ДУ	до 5 мин.	1,72									
3	п. Вознесенское, п. Инокентьевка, п. Троицкое, п. Лидога, дальтранстаз	Селхино	В-110 С-105	ОП	до 5 мин.		9,10								
4	Грав.завод, металлбаза, быт	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.		1,44								
5	быт п. Дружба	К	В-110 С-79	ОП	до 5 мин.			1,51							
6	быт г.Комсомольск-н/А	КТЭЦ-1	В-35 Т-165	ОП	до 5 мин.			7,80							
7	АБЗ, в/часть	Селхино	яч.1, 10	ОП	от 5 до 20 мин.				0,35						
8	быт п. Эльбан, ЭМЗ	Эльбан	В-6 1Г (с выводом АВР-6)	ОП	от 5 до 20 мин.				3,84						
9	быт г.Комсомольск-н/А	Привокзальная	яч. 37	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,51						
10	быт п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.				0,94						
11	быт г.Комсомольск-н/А	Т	яч.5	ОП	от 5 до 20 мин.				3,30						
12	быт, РЖД, в/ч	К	яч.4, 5, 9	ОП	от 5 до 20 мин.				1,52						
13	быт п. Эльбан, Омми, ЭМЗ	Эльбан	яч. 25, 27, 18, 24, 26, 28	ОП	от 5 до 20 мин.					2,46					
14	быт г.Комсомольск-н/А	Т	яч.4, 50, 57	ОП	от 5 до 20 мин.					6,23					
15	быт г.Комсомольск-н/А	Ц	яч.2, 5, 15, 21, 23	ОП	от 5 до 20 мин.					1,96					
16	быт г.Комсомольск-н/А	Городская (СРС)	яч. 8,6,2,15,13,11,9,7,5,3,1	ДУ	от 20 до 60 мин.						6,67				
17	В/ч, РЖД, п.Ачан	Эльбан	В-35 Т-194	ОП	от 20 до 60 мин.							2,95			

№ 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					
18	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 31	ОП	от 20 до 60 мин.															
19	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 20 до 60 мин.										1,71					
20	п. Хальгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.										1,41					
21	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 15, 41	ОП	от 20 до 60 мин.										1,55					
22	б/г, рем. завод, речпорт	Ц	В-35 Т-162 (с вкл-ем на ПС Т В-35 Т-179)	ОП	от 20 до 60 мин.															
23	п. Ужгур	Ужгур	яч. 12	ОП	от 20 до 60 мин.															
24	в/ч	Гайтер	В-110 2Т	ОП	от 20 до 60 мин.															
25	п. Литовко, п. Санболи, совхоз	Литовко	яч. 9, 16, 15	ОП	от 20 до 60 мин.															
26	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
27	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.															
28	п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															
29	РЖД	Высокогорная	яч. 9	ОП	от 20 до 60 мин.															
30	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-225	ОП	от 20 до 60 мин.															
31	РЖД	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															
32	б/г, ИП Аверичев	Парус	яч. 12, 40, 45, 46	ОП	от 20 до 60 мин.															
Итого:																				
						до 5 мин.	10,72	21,26	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57
						до 20 мин.	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
						всего	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	62,30	70,73	78,34	83,68	83,68	87,13	87,13	87,13	87,13
						всего по ДУ	10,72	12,16	12,16	13,67	13,67	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34

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 (-30,7°С).

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации

Амурского района

И. В. Мавыко
2015 г.

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



СОГЛАСОВАНО

Председатель комитета, председатель

подкомиссии по предупреждению
и ликвидации последствий аварий
на объектах топливно-энергетического
комплекса края

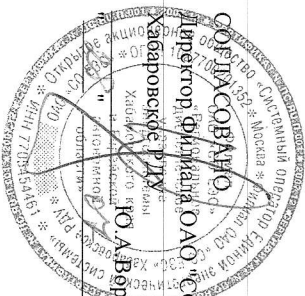
А.А. Шатаев
2015 г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016 гг.

по филиалу ОАО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети"

на территории Хабаровского края в границах Советско - Лаванского энергорайона



ЕЭС"

2015 г.



УТВЕРЖАЮ
Директор филиала ОАО ДРСК
"Хабаровские электрические сети"

А.Е. Кузнецов
2015 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	Порт	Трикино	Д5Ф	ДУ	до 5 мин.	1,14											
2	быт п. Ванино	Трикино	Д9Ф	ДУ	до 5 мин.		1,71										
3	быт п. Ванино	Трикино	Д8Ф	ДУ	до 5 мин.			1,23									
4	быт п. Ванино	Трикино	Д4Ф	ДУ	до 5 мин.				0,84								
5	быт п. Ванино, в/ч	Трикино	Д1Ф, Д16Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,32							
6	быт г. Советская Гавань	Центральная	Д5Ф, Д9Ф	ДУ	от 5 до 20 мин.						2,04						
7	быт г. Советская Гавань	Центральная	Д6Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.							1,62					
8	Трансбункер	Ванино	Д11Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.								1,18				
9	Трансбункер	Ванино	Д14Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.									0,69			
10	быт п. Майский	МГРС	Д3Ф, Д7Ф	ОП	от 20 до 60 мин.										0,48		
11	быт г. Советская Гавань	Кислородная	Д8Ф	ДУ	от 20 до 60 мин.										1,15		
Итого:																	
						до 5 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	
						до 20 мин.	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	6,24	8,28	8,28	8,28	8,28	
						всего	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	6,24	8,28	9,90	11,08	12,25	13,40
						всего по ДУ	1,14	2,85	4,08	4,92	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	

Величина потребления электрической мощности потребителем, 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°С).



Ю.И. Бурдюков

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

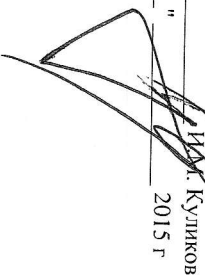
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
18	б/г. г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 31	ОП	от 20 до 60 мин.																	
19	б/г. г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 20 до 60 мин.									1,71								
20	п. Халыгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.									1,41								
21	б/г. г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 15, 41	ОП	от 20 до 60 мин.									1,55								
22	б/г. г. рем. завод, речпорт	Ц	В-35 Т-162 (с вкл-ем на ПС Т В-35 Т-179)	ОП	от 20 до 60 мин.									3,76								
23	п. Уктур	КТЭЦ-2	В-35 Т-167 (с вкл-ем на ПС Т В-35 Т-179)	ОП	от 20 до 60 мин.												0,65					
24	В/ч	Уктур	яч. 12	ОП	от 20 до 60 мин.													0,88				
25	п. Литовко, п. Санболи, совхоз	Гайтер	В-110 2Т	ОП	от 20 до 60 мин.													1,50				
26	б/г. г. Амурск	Литовко	яч. 9, 16, 15	ОП	от 20 до 60 мин.													2,14				
27	б/г. г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.														2,44			
28	п. Снежный	Городская (АРЭС)	яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.															2,04		
29	РЖД	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.															0,72		
30	б/г. г. Амурск	Высокогорная	яч. 9	ОП	от 20 до 60 мин.															2,58		
31	РЖД	АТЭЦ-1	В-35 Т-225	ОП	от 20 до 60 мин.																	
32	б/г. г. ИП Аверичев	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.															2,00		
Итого:					от 20 до 60 мин.															0,42		
						до 5 мин.	10,72	21,26	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	1,03	
						до 20 мин.	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	
						всего	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	62,30	70,73	78,34	83,68	83,68	83,68	83,68	83,68	83,68	83,68	87,13
						всего по ДУ	10,72	12,16	12,16	13,67	13,67	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34

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°С).

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы администрации
г. Комсомольск-на-Амуре

И.И. Куликов
2015 г.



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

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



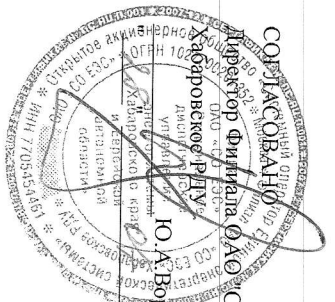
СОГЛАСОВАНО

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

А.Д.Шагеев
2015 г

СОГЛАСОВАНО

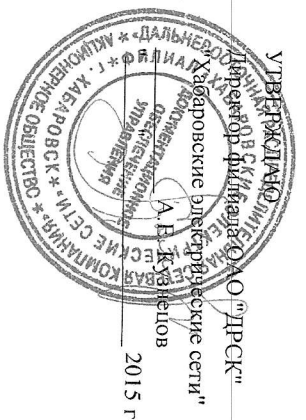
Директор филиала ОАО "СО ЭЭС"
Хабаровского РДУ
Ю.А.Воробьев
2015 г



ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "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, хлагокомбинат	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	п. Новый Мир	Привокзальная	В-6 1Т	ДУ	до 5 мин.	9,00									
2	п. Вознесенское, п. Инокентьевка, п. Троицкое, п. Лидога, дальтрансгаз	Селихино	В-110 С-105	ОП	до 5 мин.	9,10									
3	Грав.завод, металлбаза, быт	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.	1,44									
4	быт п. Дружба	К	В-110 С-79	ОП	до 5 мин.		1,51								
5	быт г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-1	В-35 Т-165	ОП	до 5 мин.		7,80								
6	АБЗ, в/часть	Селихино	яч. 1, 10	ОП	от 5 до 20 мин.			0,35							
7	быт п. Эльбан, ЭМЗ	Эльбан	В-6 1Т (с выволом АВР-6)	ОП	от 5 до 20 мин.			3,84							
8	быт г. Комсомольск-н/А	Привокзальная	яч. 37	ДУ	от 5 до 20 мин.			1,51							
9	быт п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.			0,94							
10	быт г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 5	ОП	от 5 до 20 мин.			3,30							
11	быт, РЖД, в/ч	К	яч. 4, 5, 9	ОП	от 5 до 20 мин.			1,52							
12	быт п. Эльбан, Омми, ЭМЗ	Эльбан	яч. 25, 27, 18, 24, 26, 28	ОП	от 5 до 20 мин.				2,46						
13	быт г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 4, 50, 57	ОП	от 5 до 20 мин.				6,23						
14	быт г. Комсомольск-н/А	Ц	яч. 2, 5, 15, 21, 23	ОП	от 5 до 20 мин.				1,96						
15	быт г. Комсомольск-н/А	Городская (СРС)	яч. 8,6,2,15,13,11,9,7,5,3,1	ДУ	от 20 до 60 мин.					6,67					
16	В/ч, РЖД, п. Ачан	Эльбан	В-35 Т-194	ОП	от 20 до 60 мин.						2,95				
17															

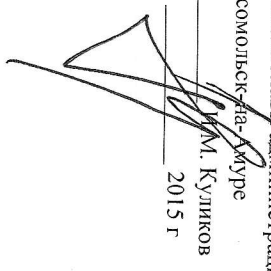


№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отграничения, МВт																
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
18	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 31	ОП	от 20 до 60 мин.																	
19	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 20 до 60 мин.									1,71								
20	п. Халыгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.									1,41								
21	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 15, 41	ОП	от 20 до 60 мин.									1,55								
22	б/г, рем. завод, речпорт	Ц	В-35 Т-162 (с вкл-ем на ПСТ	ОП	от 20 до 60 мин.									3,76								
			В-35 Т-179)																			
23	п. Уктур	КТЭЦ-2	В-35 Т-167 (с вкл-ем на ПСТ	ОП	от 20 до 60 мин.																	
			В-35 Т-179)																			
24	В/ч	Уктур	яч. 12	ОП	от 20 до 60 мин.															0,88		
25	п. Лиговко, п. Санболи, совхоз	Лиговко	В-110 2Т	ОП	от 20 до 60 мин.																	
			яч. 9, 16, 15																			
26	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.															2,44		
27	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.																	
28	п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.																	
29	РЖД	Высокогорная	яч. 9	ОП	от 20 до 60 мин.																	
30	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-225	ОП	от 20 до 60 мин.																	
31	РЖД	Гурское	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.																	
32	б/г, ИП Аверичев	Парус	яч. 12, 40, 45, 46	ОП	от 20 до 60 мин.																	
Итого:																						
						до 5 мин.	10,72	21,26	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	1,03	
						до 20 мин.	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	30,57	
						всего	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	62,30	70,73	78,34	83,68	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13
						всего по ДУ	10,72	12,16	12,16	13,67	13,67	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34

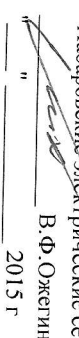
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в Графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30,7°С).

СОГЛАСОВАНО

Заместитель главы администрации
г. Комсомольск-на-Амуре
М.М. Куликов
2015 г.



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



СОГ ЛАСОВАНО
 Председатель Комитета по развитию
 топливно-энергетического комплекса
 ПРАВИТЕЛЬСТВА Хабаровского края

2015 г



ГРАФИК

**временного отключения потребления на 2015/2016 гг.
 по филиалу ОАО ДРСК "Хабаровские электрические сети"**

на территории Хабаровского края в границах энергорайона Правобережной части

№ 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	
зона Хабаровской ТЭЦ-1																
1	ПК база «Дальгехмонтаж», Базалит ДВ, ООО Светоноразличные конструкции, САНТО ДВ, АО завод «Отопительного оборудования», АО «Дальгехгаз», ООО ХЭМК «Дальгехгаз», УШП-1 ФГУП «УСС ДСС», ООО ЭЙ-Пи-ТРЕЙД РЖД, Резерв Насосной Т/С		МВ-6 1Т	ДУ	до 5 мин.	1,6										
2	ПК база «Дальгехмонтаж», ООО ЭЙ-Пи-ТРЕЙД, УШП-1 ФГУП «УСС ДСС», ООО "Элае", САНТО ДВ, Регион нефть, ООО ХЭМК «Дальгехгаз», ООО "Монолит ДВ", Фабрика нетканых материалов, Конгур	СМ	МВ-6 2Т	ДУ	до 5 мин.	5,3										
3	в/ч 20724 КЭЧ-337, УШП-1 ФГУП «УСС ДСС», САНТО ДВ, АО завод «Отопительного оборудования», ПК база «Дальгехмонтаж», Базалит ДВ, АО «Дальгехгаз», 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 Госнабд, ССК, «Хабснабобилт», База «Дальгехмонтаж», ДЮЗ «Агропромстрой»	СМ	Т-24	ДУ	до 5 мин.	5,2										
5	Коммунально-бытовые потребители		12	ДУ	до 5 мин.	0,1										
6	Коммунально-бытовые потребители		17	ДУ	до 5 мин.	1,2										

№ 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						
7	Коммунально-бытовые потребители	СДВ	18	ДУ	до 5 мин.	0															
8	Коммунально-бытовые потребители		24	ДУ	до 5 мин.	0,7															
9	Коммунально-бытовые потребители		25	ДУ	до 5 мин.	0,8															
10	Коммунально-бытовые потребители	ВН	12	ДУ	до 5 мин.	2															
11	Коммунально-бытовые потребители		11	ДУ	до 5 мин.	1,1															
12	Коммунально-бытовые потребители		19	ДУ	до 5 мин.	1,6															
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.	2,1															
16	Контур Билл		40	ДУ	до 5 мин.	0,3															
17	птицефабрика		1	ДУ	до 5 мин.	1,8															
18	Коммунально-бытовые потребители		3	ДУ	до 5 мин.	1,6															
19	3-д Горькто		ГОРЬКИЙ	11	ДУ	до 5 мин.	0														
20	3-д Горькто	25		ДУ	до 5 мин.	1															
21	3-д Горькто	31		ДУ	до 5 мин.	0,2															
22	птицефабрика	33		ДУ	до 5 мин.	0,6															
23	3-д Горькто	35		ДУ	до 5 мин.	0															
24	3-д Горькто	37		ДУ	до 5 мин.	0															
25	Коммунально-бытовые потребители	49(40)		ДУ	до 5 мин.	0															
26	Коммунально-бытовые потребители	7(21)		ДУ	до 5 мин.	0,6															
27	Коммунально-бытовые потребители	31(27)		ДУ	до 5 мин.	1,6															
28	Коммунально-бытовые потребители	51(42)		ДУ	до 5 мин.	1,4															
29	Коммунально-бытовые потребители	19(30)	ДУ	до 5 мин.	1,5																
30	Коммунально-бытовые потребители	60(44)	ДУ	до 5 мин.	1,1																
31	Коммунально-бытовые потребители	22(10)	ДУ	до 5 мин.	0,6																
32	Коммунально-бытовые потребители	46(16)	ДУ	до 5 мин.	1,7																
33	Коммунально-бытовые потребители	72(28)	ДУ	до 5 мин.	1,3																
зона Хабаровской ТЭЦ-3																					
34	АО завод «Дальлизель»	ХЭС	130	ДУ	до 5 мин.	1,70															
35	АО завод «Дальлизель»		132	ДУ	до 5 мин.	0,00															
36	АО завод «Дальлизель»		206	ДУ	до 5 мин.	0,80															
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	19,2															
зона Хабаровской ТЭЦ-1																					
38	2 сек. 6 кВ ПС Трампарк	ТЭЦ-1	Т-5	ОП	от 5 до 20 мин	5,43															
39	Нечетная горка, освещение станции, Электромех мастерские, ПТПУ-16, резерв тяговой ПС «Хабаровск-2»;		1	ОП	от 5 до 20 мин	1,70															

№ 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						
40	Электромеханические мастерские, Электромонтажный поезд №760 овошехранилище, медицинский склад, Локомотивное депо, товарный двор, Сортировочная четная горка, НОД-ВОД, освещенные станции,	ХАБАРОВСК-2	2	ОП	от 5 до 20 мин			1,10													
41	Локомотивное депо, Вагонное депо, Жилие дома по ул. Клубная, Школьная, просп. 60-ия Октября, Аэродромная, Контейнерная площадка, компрессорная станция ПЧ, Локомотивное депо, горка четная, смазочная, товар. двор, сварочная; Пропарочная станция, завод строи		3	ОП	от 5 до 20 мин			0,00													
42	Отделение ДВЖД, жилье дома ул. Клубная, Школьная, проспект 60-ия Октября, Аэродромная; Сортировочная горка, Жилие дома ул. Школьная,		4	ОП	от 5 до 20 мин			0,80													
43	Локомотивная, Клубная, СМП-178,807,861, завод стр. деталей ДВЖД, склад в/ч.		5	ОП	от 5 до 20 мин			0,10													
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			2,20													
46			8	ОП	от 5 до 20 мин			0,70													
47			9	ОП	от 5 до 20 мин			0,00													
48			10	ОП	от 5 до 20 мин			1,40													
49			12	ОП	от 5 до 20 мин			1,00													
зона Хабаровской ТЭЦ-3																					
50	Коммунально-бытовые потребители		204	ДУ	до 5 мин.			1,01													
51	Коммунально-бытовые потребители	211	ДУ	до 5 мин.			0,18														
52	Коммунально-бытовые потребители	218	ДУ	до 5 мин.			0,09														
53	Коммунально-бытовые потребители	219	ДУ	до 5 мин.			0,09														
54	Коммунально-бытовые потребители	220	ДУ	до 5 мин.			0,09														
55	Коммунально-бытовые потребители	223	ДУ	до 5 мин.			1,1														
56	Коммунально-бытовые потребители	26	ДУ	до 5 мин.			2,39														
57	Коммунально-бытовые потребители	43	ДУ	до 5 мин.			1,38														
58	Коммунально-бытовые потребители	4	ДУ	до 5 мин.			1,01														
59	Коммунально-бытовые потребители	20	ДУ	до 5 мин.			0,09														
60	Коммунально-бытовые потребители	22	ДУ	до 5 мин.			0,09														

№ 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							
61	Коммунально-бытовые потребители			ДУ	до 5 мин.				0,92													
62	Коммунально-бытовые потребители			ДУ	до 5 мин.				0,92													
63	Коммунально-бытовые потребители			ОВБ	от 20 до 60 мин				1,01													
64	Коммунально-бытовые потребители	Березовка		ОВБ	от 20 до 60 мин				0,12													
65	Коммунально-бытовые потребители			ОВБ	от 20 до 60 мин					1,66												
66	Коммунально-бытовые потребители			ОВБ	от 20 до 60 мин					1,44												
зона Хабаровской ТЭЦ-1																						
67	ПС Тепличный комбинат, ПС Хабаровск-2 1Т	ГОРЬКИЙ		ДУ	до 5 мин.					9,2												
зона Хабаровской ТЭЦ-3																						
68	Коммунально-бытовые потребители	ЭНЕРГОМАШ		ДУ	до 5 мин.				0,0													
69	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.				1,2												
зона Хабаровской ТЭЦ-1																						
70	Коммунально-бытовые потребители	Ц		ДУ	до 5 мин.				1,3													
71	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.				2,5												
72	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.				1,9												
73	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.				1,9												
74	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.				1,6												
75	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.				0,6												
76	Коммунально-бытовые потребители	ПАРК ГАЙДАРА		ОВБ	от 20 до 60 мин				2,1													
77	Коммунально-бытовые потребители				ОВБ	от 20 до 60 мин				0,4												
78	Коммунально-бытовые потребители				ОВБ	от 20 до 60 мин				2,1												
79	ПС Сергеевка 1Т	ГОРЬКИЙ		ДУ	до 5 мин.																	
80	ПС Чернореченская 2Т, ПС Тополево 2Т				ДУ	до 5 мин.															1,93	
зона Хабаровской ТЭЦ-1																						
81	Коммунально-бытовые потребители	ГОРЬКИЙ		ОВБ	от 20 до 60 мин																0,4	
82	Коммунально-бытовые потребители				ОВБ	от 20 до 60 мин																1,9
зона Хабаровской ТЭЦ-3																						
83	Коммунально-бытовые потребители	КАФ		ДУ	до 5 мин.																5,9	
84	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.																1,9
85	ПС Заостряна, ПС Смирновка, ПС ОПХ 2Т		ГВФ		ДУ	до 5 мин.																6,8
86	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.																1,2
87	Коммунально-бытовые потребители				ДУ	до 5 мин.																1,4

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ внода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
88	ПС Ченореченская 1Т, ПС Тополево 1Т, ПС ОПХ 1Т	ГОРЬКИЙ	Т-69	ДУ	до 5 мин.													10,2			
89	ПС Дружба, ПС Сергеевка 2Т	БРОЙДЕРНАЯ-2	Т-49	ОВВ	от 20 до 60 мин														3,9		
зона Хабаровской ТЭЦ-1																					
90	1 сек. 6 кВ ПС Трампарк	ТЭЦ-1	Т-6	ОП	от 5 до 20 мин														9,2		
91	Коммунально-бытовые потребители	ГОРОДСКАЯ	5	ДУ	до 5 мин.														0,3		
92	Коммунально-бытовые потребители		9	ДУ	до 5 мин.															1,1	
93	Коммунально-бытовые потребители		36	ДУ	до 5 мин.															1,7	
94	Коммунально-бытовые потребители		32	ДУ	до 5 мин.															0,1	
зона Хабаровской ТЭЦ-3																					
95	Коммунально-бытовые потребители	ИНТУРИСТ	2А	ДУ	до 5 мин.														1,4		
96	Коммунально-бытовые потребители		4	ДУ	до 5 мин.															0,1	
97	Коммунально-бытовые потребители		10	ДУ	до 5 мин.															2,2	
98	Коммунально-бытовые потребители		14	ДУ	до 5 мин.															1,7	
99	Коммунально-бытовые потребители	21	ДУ	до 5 мин.															0,1		
ИТОГО по зоне Хабаровской ТЭЦ-1:																					
					37,4	37,4	51,8	51,8	61,0	75,4	82,4	84,7	98,8	111,2							
ИТОГО по зоне Хабаровской ТЭЦ-3:																					
					0,0	21,7	21,7	35,3	35,3	36,5	36,5	53,7	53,7	59,2							
					37,4	39,9	39,9	49,3	58,5	69,5	76,4	93,6	103,8	112,5							
					до 20 мин.	37,4	59,1	73,5	82,9	92,1	110,0	127,2	137,4	152,4							
					Всего	37,4	59,1	73,5	87,1	96,3	111,9	138,3	152,4	170,3							
					всего по ДУ	37,4	39,9	39,9	49,3	58,5	69,5	76,4	93,6	103,8	112,5						

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°С)

СОГЛАСОВАНО
 Первый заместитель Мэра
 г. Хабаровск по городскому хозяйству
 С.А. Чернышов
 2015 г.



Заместитель директора -
 главный инженер филиала ОАО ДРСК
 "Хабаровские электрические сети"
 В.Ф. Ожетин
 2015 г.

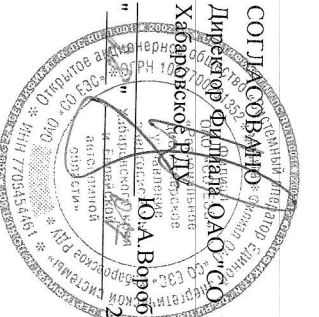
СОГЛАСОВАНО

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

А.А.Шатаев
2015 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала ОАО "СО ЭЭС" Хабаровского РЭУ планов Ю.А.Воронов
2015 г.



УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО "ДРСК"

Хабаровские электрические сети"



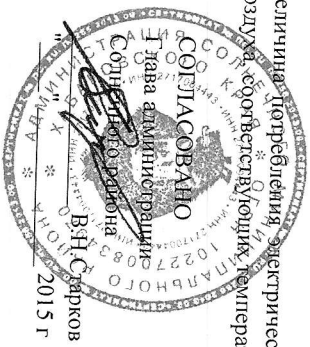
ГРАФИК

временного отключения потребления на 2015 / 2016гг.
по филиалу ОАО "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 отграничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2 быт. РЖД, хлагокомбинат	3	4 В-6 1Т	5 ДУ	6 до 5 мин.	7 9,00	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2	п. Новый Мир п. Вознесенское, п. Инокентьевка, п. Троицкое, п. Лидога, дальтрансгаз	Селихино	В-110 С-105	ОП	до 5 мин.	9,10									
3	Грав. завод, металллобаза, быт	Западная	В-6 2Т	ДУ	до 5 мин.	1,44									
4	быт п. Дружба	К	В-110 С-79	ОП	до 5 мин.		1,51								
5	быт г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-1	В-35 Т-165	ОП	до 5 мин.		7,80								
6	АБЗ, в/часть	Селихино	яч. 1, 10	ОП	от 5 до 20 мин.			0,35							
7	быт п. Эльбан, ЭМЗ	Эльбан	В-6 1Т (с выводом АВР-6)	ОП	от 5 до 20 мин.			3,84							
8	быт г. Комсомольск-н/А	Привокзальная	яч. 37	ДУ	от 5 до 20 мин.			1,51							
9	быт п. Солнечный	Солнечная	яч. 9, 10	ОП	от 5 до 20 мин.			0,94							
10	быт г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 5	ОП	от 5 до 20 мин.			3,30							
11	быт. РЖД, в/ч	К	яч. 4, 5, 9	ОП	от 5 до 20 мин.			1,52							
12	быт п. Эльбан, Омми, ЭМЗ	Эльбан	яч. 25, 27, 18, 24, 26, 28	ОП	от 5 до 20 мин.				2,46						
13	быт г. Комсомольск-н/А	Т	яч. 4, 50, 57	ОП	от 5 до 20 мин.					6,23					
14	быт г. Комсомольск-н/А	Ц	яч. 2, 5, 15, 21, 23	ОП	от 5 до 20 мин.					1,96					
15	быт г. Комсомольск-н/А	Городская (СРЭС)	яч. 8, 6, 2, 15, 13, 11, 9, 7, 5, 3, 1	ДУ	от 20 до 60 мин.						6,67				
16	В/ч, РЖД, п. Ачан	Эльбан	В-35 Т-194	ОП	от 20 до 60 мин.							2,95			

№ 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						
18	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч.31	ОП	от 20 до 60 мин.																
19	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-227	ОП	от 20 до 60 мин.									1,71							
20	п. Хальгасо, в/ч	Старт	яч. 9, 12	ОП	от 20 до 60 мин.									1,41							
21	б/г г. Комсомольск-н/А	КТЭЦ-2	яч. 15, 41	ОП	от 20 до 60 мин.									1,55							
22	б/г, рем. завод, речпорт	Ц	В-35 Т-162 (с вкл-ем на ПС Т	ОП	от 20 до 60 мин.									3,76							
			В-35 Т-179)																		
23	п. Укуур	КТЭЦ-2	В-35 Т-167 (с вкл-ем на ПС Т	ОП	от 20 до 60 мин.																
			В-35 Т-179)																		
24	В/ч	Укуур	яч. 12	ОП	от 20 до 60 мин.																
25	п. Липовко, п. Санболи, совхоз	Липовко	яч.9, 16, 15	ОП	от 20 до 60 мин.																
26	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	В-10 2Т	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
27	б/г г. Амурск	Городская (АРЭС)	яч. 9, 14	ОВБ	от 20 до 60 мин.																
28	п. Снежный	Снежная	яч. 103, 202, 203	ОП	от 20 до 60 мин.																
29	РЖД	Высокогорная	яч. 9	ОП	от 20 до 60 мин.																
30	б/г г. Амурск	АТЭЦ-1	В-35 Т-225	ОП	от 20 до 60 мин.																
31	РЖД	Гуркое	яч. 204	ОП	от 20 до 60 мин.																
32	б/г, ИП Аверчиев	Парус	яч. 12, 40, 45, 46	ОП	от 20 до 60 мин.																
Итого:																					
						до 5 мин.	10,72	21,26	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	1,03
						до 20 мин.	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
						всего	10,72	21,26	30,57	42,03	52,68	62,30	70,73	78,34	83,68	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13	87,13
						всего по ДУ	10,72	12,16	12,16	13,67	13,67	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34

Величина потребления электрической мощности потребителем, 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°С).



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