

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора -
директор филиала "Нижновэнерго"
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"



В.А. Горев

И.С. ЧАПЛИН

Дата _____ 2020г. по доверенности
№Д-14/113 от 30.04.20

ГРАФИК ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 гг.
по ООО "СТН-Энергосети" (ВПК)

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт.									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ПС ГМЗ 110/6кВ ООО "СТН-Энергосети" (ВПК) потребитель ООО "СТН-Строй"	ПС Кировская	0,335	0,670	1,006	1,341	1,676	2,011	2,346	2,682	3,017	3,352
2	РП-216 ООО "СТН-Энергосети" (ВПК) потребитель жилого застройки	ПС Кузнечиха	0,071	0,142	0,214	0,285	0,356	0,427	0,498	0,570	0,641	0,712
Всего по очередям нарастающим итогом :			0,406	0,813	1,219	1,626	2,032	2,438	2,845	3,251	3,658	4,064

Примечание:

1. Графики ограничения режима потребления вводятся начиная с 0 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени).
2. При невыполнении потребителем команды о вводе графиков аварийного ограничения сетевая организация вправе отключить потребителя непосредственно с питающих центров или ограничить его потребление вплоть до аварийной брони.
3. При введении графиков аварийного ограничения автоматический перевод электроснабжения отключаемой (ограничиваемой) нагрузки потребления на другие центры питания не допускается, за исключением перевода нагрузки на электроснабжение от автономных резервных источников питания.

Главный энергетик

Лобанов Д.В.

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель генерального директора -
 директор филиала "Нижновэнерго"
 ПАО "МРСК Центра и Приволжья"



В.А. Горев

Дата: _____ 2020г.

Н.С. БАВЕН
 ПО ДОКУМЕНТОТЕ
 КД-НР/110-07 00 01.20

ГРАФИК ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг.
 по ООО "СТН-Энергосети" (ВПК)

№ п/п	Наименование потребителя	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ПС ГМЗ 110/6кВ ООО "СТН-Энергосети" (ВПК) потребитель ООО "СТН-Строй"	7,437	14,875	22,312	29,750	37,187	44,625	52,062	59,499	66,937	74,374
2	РП-216 ООО "СТН-Энергосети" (ВПК) потребитель жилого застройки	1,392	2,783	4,175	5,566	6,958	8,349	9,741	11,133	12,524	13,916
<i>Всего по очередям нарастающим итогом :</i>		8,829	17,658	26,487	35,316	44,145	52,974	61,803	70,632	79,461	88,290

Примечание:

1. Графики ограничения режима потребления вводятся начиная с 0 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени).
2. При невыполнении потребителем команды о вводе графиков аварийного ограничения сетевая организация вправе отключить потребителя непосредственно с питающих центров или ограничить его потребление вплоть до аварийной брони.
3. При введении графиков аварийного ограничения автоматический перевод электроснабжения отключаемой (ограничиваемой) нагрузки потребления на другие центры питания не допускается, за исключением перевода нагрузки на электроснабжение от автономных резервных источников питания.

Главный энергетик

Лобанов Д.В.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора -
директор филиала "Нижковэнерго"
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

В.А. Горев

Дата 2020г.

И.С. Давыдов
Должность
И.Д.ИИ/111 01.30.04.13

ГРАФИК временного отключения потребления на 2020/2021 гг.
по ООО "СТН-Энергосети" (ВПК)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику*	Время отключения	№ очереди 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	РП-216 ООО "СТН-Энергосети" (ВПК)	ПС 110 кВ Кузнециха ф.1028	РП-216	ДУ	5	3,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2		ПС 110 кВ Кузнециха ф.1035	РП-216	ДУ	5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ПС ГМЗ 110/6кВ ООО "СТН-Энергосети" (ВПК) потребитель ООО "СТН-Строй"	ГПП-110 кВ ГМЗ	яч. 2,9,37	ОП	20	5,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4		ПС 10	яч.16	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5		ПС 10	яч.4,13	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6		ПС 1	яч.3,16	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7		ПС 1	яч.6,14	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8		ПС 1	яч.2,17	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9		ПС 1	яч.7,13	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10		ПС 4	яч.1,5	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11		ПС 4	яч.8	ОП	20		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:					до 5 мин.	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	
					от 5 до 20 мин.	-	-	-	-	-	-	-	5,037	5,037	5,037	5,037	
					всего	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	8,128	8,128	8,128	8,128	
					всего по ДУ	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	3,091	

Примечание:

- * Заполнить колонку №5. ДУ - с использованием дистанционного управления, ОП - постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики, в т.ч. персоналом потребителя
- В графике временного отключения потребления указано время отключения фидера с момента отдачи команды диспетчером производственного отделения филиала «Нижковэнерго» на ввод в действие ГВО.
- При невыполнении потребителем команды (распоряжения) о вводе графиков аварийного ограничения сетевая организация вправе отключить потребителя непосредственно с питающих центров или ограничить его потребление вплоть до аварийной брони.
- При введении графиков аварийного ограничения автоматический перевод электроснабжения отключаемой (ограничиваемой) нагрузки потребления на другие центры питания не допускается, за исключением перевода нагрузки на электроснабжение от автономных резервных источников питания.

Главный энергетик



Лобанов Д.В.