СОГЛАСОВАНО

Руководитель Комитета жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми

И.Б.Смирнов

2015г.

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала ОАО "СО ЕЭС" Коми РДУ

С.Б. Гребеж

2015г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора - директор филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго

И.В. Медведев

2015г.

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2015-2016 гг.

по филиалу ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго" на территории Республики Коми

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ш. Воргашорская АО"Воркутауголь"	ПС 110 кВ Воргашорская	1,3	2,7	4,0	5,3	6,7	8,0	9,3	10,6	12,0	13,3
2	ш. Воркутинская АО "Воркутауголь"	ПС 35 кВ Воркутинская ПС 35 кВ Вент.ствол 2 ш.Воркутинская ПС 110 кВ Южная ПС 110 кВ Вент. Ствол 4 ш. Воркутинская	1,0	1,9	2,9	3,9	4,9	5,8	6,8	7,8	8,7	9,7
3	ш. Заплярная АО "Воркутауголь"	ПС 35 кВ Заполярная	0,6	1,2	1,8	2,4	3,0	3,6	4,2	4,8	5,4	6,0
4	ш.Комсомольская	ПС 35 кВ в/ствол № 3 ш комсомольская ПС 110 кВ Комсомольская	1,0	2,0	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,8	8,8	9,8
5	Печорская ЦОФ АО "Воркутауголь"	ПС 110 кВ ЦОФ	1,3	2,6	3,9	5,2	6,5	7,7	9,0	10,3	11,6	12,9
6	АО "Воркутауголь"	ПС 220 кВ Воркута	0,6	1,2	1,7	2,3	2,9	3,5	4,0	4,6	5,2	5,8
7	ш. Интинская, ОАО "Шахтоуправление" "Интинская угольная компания"	ПС 35 кВ Интинская ПС 35 кВ Интинская, РП 6 кВ Южная ПС 35 кВ Заводская, РП 6 кВ ИРМЗ	0,3	0,6	0,9	1,2	1,4	1,7	2,0	2,3	2,6	2,9
8	ОАО "Российские железные дороги"	ПС 220 кВ Инта	0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,6	1,8	2,1	2,3	2,6
9	ООО "Городские канализационные системы"	ПС 35 кВ Районная	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6
10	ЗАО НК "Нобель Ойл"	ПС 220 кВ Северный Возей ПС 220 кВ Усинская ПС 35 кВ Промбаза	0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,5	1,8	2,0	2,3	2,5
		ПС 220 кВ КС УГПЗ ПС 220 кВ Усинская ПС 35 кВ "1У" ПС 35 кВ 14У ПС 35 кВ 15У ПС 35 кВ 16У ПС 35 кВ 20 У (Парогенераторная) ПС 220 кВ Промысловая ПС 35 кВ 2У										

11	ТПП "ЛУКОЙЛ Усинскнефтегаз"	ПС 35 кВ 3У ПС 35 кВ 7У ПС 35 кВ 8У ПС 35 кВ 9У ПС 35 кВ 6У ПС 35 кВ 12У ПС 35 кВ 2В ПС 35 кВ 3В ПС 35 кВ 6В ПС 35 кВ 5В ПС 35 кВ 8В ПС 35 кВ 10В ПС 35 кВ 11В ПС 35 кВ 12В ПС 35 кВ 14В ПС 35 кВ 15В ПС 35 кВ 16В ПС 35 кВ Водозабор ПС 35 кВ 17В ПС 35 кВ 18В ПС 35 кВ 16В (в акте 22В) ПС 35 кВ 1ВВ ПС 35 кВ 2ВВ ПС 35 кВ 3ВВ ПС 220 кВ Газлифт ПС 35 кВ 4В ПС 35 кВ 7В ПС 35 кВ 9В ПС 220 кВ Северный Возей ПС 35 кВ 2СВ ПС 35 кВ 1Х ПС 35 кВ 2Х ПС 35 кВ 3Х ПС 35 кВ 6Х	6,9	13,7	20,6	27,5	34,4	41,2	48,1	55,0	61,9	68,7
12	ОАО "СМН"	ПС НПС Уса	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
		ПС НПС Сыня	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
		ПС НПС Печора	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
		ПС НПС Чикшино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
		ПС НПС Зеленоборск	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
		ПС НПС Таёжная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
		ПС НПС Ухта-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
		ПС НПС Синдор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
		ПС НПС Микунь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0
13	ВГПУ-1 филиал ООО "Газпромпереработка"	ПС 110 кВ Вуктыл-1 ПС 35 кВ УКПГ-1 ПС 35 кВ УКПГ-2 ПС 35 кВ УКПГ-4 ПС 35 кВ УКПГ-5	0,3	0,7	1,0	1,3	1,7	2,0	2,3	2,6	3,0	3,3

		ПС 35 кВ УКПГ-8										
		ПС 35 кВ ГОС										
		ПС 35 к В Промбаза (ЦЭС)										
14	ВГПУ-2 филиал ООО "Газпромпереработка"	ПС 110 кВ Вуктыл-2	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
15	ООО "Лукойл Ухта нефтепереработка"	ПС 110 кВ НПЗ	1,8	3,6	5,4	7,2	9,0	10,8	12,6	14,4	16,2	18,0
		ПС 110 кВ Ветлосян										
		ПС 35 кВ УТС										
16	ООО "Лукойл Коми" (ТПП Лукойл Ухтанефтегаз)	ПС 110 кВ Нижний Одес	2,4	4,8	7,3	9,7	12,1	14,5	16,9	19,4	21,8	24,2
		ПС 35 кВ ДНС-2										
		ПС 35 кВ ГНСП-3										
		ПС 35 кВ ДНС-3										
		ПС 35 кВ Росью										
		ПС 35 кВ 505										
		ПС 35 кВ Джьер										
		ПС 110 кВ Северный Савинобор										
		ПС 35 кВ Мичаю										
		ПС 35 кВ Дутово										
		ПС 35 кВ Восточный Савинобор										
		ПС 110 кВ Пашня										
		ПС 35 кВ БКНС Пашня										
		ПС 35 кВ пос. Пашня										
		ПС 110 кВ Ярега										
		ПС 35 кВ Первомайская (ст)										
		ПС 35 кВ Вентствол										
		ПС 35 кВ Нижний Доманик										
		ПС 35 кВ Геолог										
		ПС 110 кВ Щельяюр										
		ПС 110 кВ Верхняя Омра										
		ПС 35 кВ 900										
		ПС 35 кВ 900А										
		ПС 35 кВ 800										
		ПС 35 кВ 200										
		ПС 35 кВ 700										
		ПС 35 кВ 500										
17	ООО "Лузалес"	ПС 110 кВ Човью	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
18	ООО "Жешартский фанерный комбинат"	ПС 110 кВ Жешарт	1,0	2,0	3,0	4,0	5,1	6,1	7,1	8,1	9,1	10,1
19	ОАО "Коми республиканская типография"	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
20	ОАО "Пригородный"	ПС 110 кВ Орбита	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
		ПС 110 кВ Човью										
21	ООО "Дирекция комплекса "Торговый двор"	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8
22	Филиал"Коми" ПАО "Т Плюс"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,3	0,6	0,9	1,1	1,4	1,7	2,0	2,3	2,6	2,9
		ПС 110 кВ Орбита										
		ПС 110 кВ Восточная (ЮЭС)										

		ПС 110 кВ Човью										
		ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)										
23	ООО "Эжватранс"	ГРУ 10 кВ ТЭЦ (ОАО "Монди СЛПК")	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
24	ОАО "Сыктывкарпиво"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4
25	ООО "Бетон Инвест"	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5
26	ООО "Газпром трансгаз Ухта"	ПС 220 кВ Синдор	0,3	0,6	0,8	1,1	1,4	1,7	2,0	2,2	2,5	2,8
		ПС 220 кВ Микунь										
27	ООО "РН-Северная нефть"	ПС 220 кВ Усинская	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8
28	ООО "Норвуд СМ"	ПС 220 кВ Сыктывкар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Итого :			**20,2**	**40,4**	**60,6**	**80,8**	**101,0**	**121,3**	**141,5**	**161,7**	**181,9**	**226,4**

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружнего воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-39,3 ° С)

Первый заместитель директора - главный инженер филиала



В.Р.Драйдт