

СОГЛАСОВАНО:

M-1

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации муниципального образа Лабинский район

" " 2020г.

СОГЛАСОВАНО:

Глава Лабинского городского поселения
С. В. Шепелев

M. III.

COL JACOB AHO:

Глава администрации
муниципального образова-
ния Кургининский район

2020г.

COL JACOB BAHU:

В. П. Руде

2020r.

УЧЕБНИКИ:

Директгор филиала
ПАО "Россети Куба-
Лабинские электрические сети"

Ю.С. Каб " 2020

СОГЛАСОВАНО:

ГЛЕДАНИЕ НА МИР

Глава администрации
муниципального образования
Мостовский район

2020/21

ГЛАВА МОЛОДОСКОГО

СА Буга
Городского населения

100-1000

ГРАФИК

卷之三

ГРАФИК ограничения режима потребления энергии на 2020/2021 г.г.

№ п/п	Наименование питающего центра	Найменование прикодинения, № фидера, ТП)	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·час		Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс.кВт·час						
				Максимум	Бронь	I	II	III	IV	V	VI	X
Лабинский район												
1	ПС 35 кВ ЛССК ПС 110 кВ Засосовская	ф.ЛССК-3 ТП-11 ф.Зс-5 ТП-1246	ООО "Владимирский карьер"	3,10	0,00	0,00	0,40	0,50	0,60	1,00	1,40	1,80
2	ПС 110 кВ Лабинск-1 ПС 35 кВ ЛССК	ф.Л-1-16 ТП-58 ф.ЛССК-1 ТП-21	ООО "Доломит"	4,82	0,00	0,00	0,60	1,00	1,20	2,10	2,50	2,90
3	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-5, Л-1-20	ООО "Лабинский маслозавод" филиал "Молочный комбинат" Лабинский ОАО "Компания Юнимилк"	102,50	0,00	7,20	22,00	26,00	32,00	45,00	55,00	65,00
4	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-2, Л-2-9	ООО "Животноводческий комплекс" "Золотой тепенок"	27,90	0,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00
5	ПС 35 кВ Семсовхоз	ф. Сс-1 ТП-82	ООО "Щебень"	3,60	0,00	0,00	0,50	0,60	0,80	1,20	1,50	1,80
6	ПС 35 кВ ЛССК	ф. ЛССК-3 ТП-1272	Предприниматель Бедусенко А.М.	0,34	0,00	0,00	0,02	0,04	0,08	0,12	0,15	0,21
7	ПС 35 кВ ЛССК	ф. ЛССК-1 ТП-25	ООО СПП "Дары Кубани"	2,78	0,00	0,00	0,40	0,50	0,70	0,90	1,25	1,60
8	ПС 35 кВ Семсовхоз	ф. Сс-4 ТП-241	ф. Вн-3 ТП-7	3,59	0,00	0,00	0,50	0,80	1,00	1,50	2,50	3,00
9	ПС 35 кВ Владими尔斯кая ПС 35 кВ ЛССК	ф. Л-2-3	ЗАО "Химик"	15,60	0,00	0,00	3,09	2,79	2,59	2,09	1,09	0,59
10	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-3	ООО "Мехтранссервис"	4,53	0,00	3,60	4,53	4,33	4,23	4,13	4,03	3,93
11	ПС 35 кВ Семсовхоз	ф. Сс-2 ТП-88	ОАО "Санаторий Лаба"	3,60	0,00	0,00	0,50	0,80	1,10	1,40	1,80	2,20
12	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-5 ТП-248, 248А	ООО "РСК"	1,90	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70
13	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-4	Предприниматель Корлан В.Д.	4,40	0,00	0,00	0,40	1,70	1,50	1,30	0,90	0,70
14	ПС 110 кВ Лабинск-1 ПС 110 кВ Вознесенская ПС 35 кВ Семсовхоз ПС 110 кВ Владими尔斯кая ПС 35 кВ Засосовская	ф. Л-1-12 ТП-81; ф. В-5 ТП-311; ф. В-1 ТП-265; ф. Сс-1 ТП-96; ф. Сс-2 ТП-85,89; ф. Вп-3 ТП-59, 38, 29, 28; ф. Вп-2 ТП-50,31; ф. Вп-1 ТП-1316, 20; ф. Зс-5 ТП-19,22,1312; ф. Зс-1 ТП-1258; ф. ЛССК-1 ТП-1265.	ООО "АгроФирма прогресс"	2,20	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения, № фидера, ТП)	Потребитель	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс. кВт·час												
				Максимум	техноло- гическая	Бронь	аварий- ная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX
15	ПС 110 кВ Вознесенская	Ф. В-3 ТП-274,277,287; Ф. В-7 327.	ООО АгроФирма "Родина"	0,33	0,00	0,00	0,04	0,06	0,10	0,16	0,20	0,24	0,28	0,30	0,32	0,33
16	ПС 35 кВ ЛССК	Ф. ЛССК-5 ТП-1226.	ООО "Перерабатывающая компания "Цепелев"	1,90	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	1,90
17	ПС 110 кВ Засовская	Ф. Зс-5 ТП-163. Ф. Л-1-16 ТП-1209	ООО "Транс - Сервис"	4,50	0,00	0,00	0,40	0,60	0,80	1,10	1,50	1,90	2,30	3,60	4,20	4,50
18	ПС 110 кВ Упорная	Ф. Уп-2 ТП-901, Ф. Уп-1 ТП-906, 915	ООО Сельскохозяйственный животноводческий комплекс "РАДУГА"	5,50	0,00	0,00	0,50	0,80	1,00	1,30	1,80	2,30	4,10	4,50	5,00	5,50
19	ПС 35 кВ Прокладная	Ф. Пх-2 ТП-148,65,67, Ф. Пх-8 ТП-148,65,67, 75,200,2000,68,107,69.	ОАО Племенной птицеводческий завод "Лабинский"	6,98	0,00	0,00	2,20	2,60	2,80	3,00	3,50	4,00	4,50	6,40	6,50	6,50
20	ПС 35 кВ Отормбаза	Ф. О-7 ТП-1203, 1227.	ООО "Кларисса"	0,30	0,00	0,00	0,02	0,05	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,30	0,30
21	ПС 35 кВ ЛССК	Ф. ЛССК-5 ТП-61,1228.	ООО "Фаворит"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	0,90
22	ПС 110 кВ Лабинск-1	Ф. Л-1-10, Л-1-15	ООО "Лабинск-Сахар"	9,60	0,00	0,00	1,00	1,50	1,90	2,50	3,20	3,80	4,50	8,00	9,00	9,60
23	ПС 110 кВ Лабинск-2	Ф. Л-2-14 ТП-32 (НЭСК)	ОАО "Лабинская АК-1197"	1,92	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	1,48	1,48	1,53	1,53	1,53	1,53	1,92
24	ПС 110 кВ Лабинск-1	Ф. Л-1-6 ТП-37 (НЭСК)	ГБОУ НПО ПУ № 43 КК	5,52	0,00	0,00	2,57	2,57	2,57	4,25	4,25	4,40	4,40	4,40	4,40	5,52
25	ПС 110 кВ Лабинск-2	Ф. Л-2-11 ТП-125 (НЭСК)	ГБОУ СПО "Лабинский медицинский колледж"	0,94	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,72	0,72	0,75	0,75	0,75	0,75	0,94
26	ПС 110 кВ Лабинск-1	Ф. Л-1-6 ТП-111 (НЭСК)	ООО "Кларисса"	1,68	0,00	0,00	0,78	0,78	0,78	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,68
27	ПС 110 кВ Лабинск-2	Ф. Л-2-14 ТП-14 (НЭСК)	ООО "АПК "Деметра"	2,16	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,66	1,66	1,72	1,72	1,72	1,72	2,16
28	ПС 110 кВ Лабинск-2	Ф. Л-2-14 ТП-104 (НЭСК)	ЗАО "Логия"	28,97	0,00	0,00	13,47	13,47	22,28	22,28	23,07	23,07	23,07	23,07	28,97	
29	ПС 110 кВ Лабинск-1	Ф. Л-1-7 ТП-20, ТП-98, ТП-112, ТП-113 (НЭСК)	ЗАО "Логия"	12,72	0,00	0,00	5,92	5,92	9,79	9,79	10,13	10,13	10,13	10,13	12,72	
30	ПС 110 кВ Лабинск-1	Ф. Л-1- 6 ТП-27 (НЭСК)	ООО "ЛП "Агроком"	1,87	0,00	0,00	0,87	0,87	1,44	1,44	1,49	1,49	1,49	1,49	1,87	
31	ПС 110 кВ Лабинск-1	Ф. Л-1-8 ТП-51,52,53,54 (НЭСК)	ООО Лабинский элеватор	7,68	0,00	0,00	3,57	3,57	5,91	5,91	6,12	6,12	6,12	6,12	7,68	

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения, № фильтра, ТП)	Потребитель	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс. кВт·час										
				Максимум	Бронь	аварий- ная	техноло- гическая	I	II	III	IV	V	VI	VII
32	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-3 ТП-55, ТП-100 (НЭСК)	МУП "Водоканал" г.Лабинска, насосные 1 и 2 подъемов	11,76	2,16	0,00	5,47	5,47	9,05	9,36	9,36	9,36	9,36	9,60
33	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-7 ТП-136 (НЭСК)	ОАО "Лабинский хлебозавод"	2,16	0,00	0,00	1,00	1,00	1,66	1,72	1,72	1,72	1,72	2,16
34	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-14 ТП-97, ф. Л-2-11 ТП-47 (НЭСК)	ЗАО "Химник"	3,38	0,00	0,00	1,81	1,81	0,78	0,78	0,69	0,69	0,69	3,38
35	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-60 (НЭСК)	ОАО "Авторемонт"	0,91	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,70	0,70	0,73	0,73	0,00
36	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-7 ТП-95 (НЭСК)	МУП "Водоканал" г.Лабинска , очистные сооружения	10,56	1,56	0,00	5,65	5,65	5,65	2,44	2,44	2,15	2,15	1,56
37	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-71 (НЭСК)	Налоговая инспекция	1,80	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	1,38	1,38	1,43	1,43	1,80
38	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-14 ТП-13 (НЭСК)	ООО ТПК "Сервис-Продукт"	1,99	0,00	0,00	0,96	0,96	0,96	0,42	0,42	0,37	0,37	0,00
39	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-62 (НЭСК)	ООО "Управляющая компания рынков"	1,92	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	1,48	1,48	1,53	1,53	1,92
40	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-14 ТП-56 (НЭСК)	ГБОУ СПО "Лабинский медицинский колледж" общежитие	0,98	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,76	0,76	0,78	0,78	0,98
41	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-76 (НЭСК)	ООО "Казачий торговый комплекс"	1,20	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,92	0,92	0,96	0,96	1,20
42	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-4 ТП-114 (НЭСК)	ВЧ 3219	2,88	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34	2,22	2,22	2,29	2,29	2,88
43	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-3 ТП-29,30 ф. Л-2-4 ТП-56 (НЭСК)	МБУЗ "Лабинская ЦРБ"	1,27	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59	0,98	0,98	1,01	1,01	1,27
44	ПС 110 кВ Лабинск-2	ф. Л-2-3 ТП-29	ОАО "Племптицеа завод"	1,37	0,00	0,00	0,64	1,54	1,54	0,66	0,66	0,59	0,59	0,00
45	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-147 (НЭСК)	ПО Союз предпринимателей "Вещевого рынка"	2,98	0,00	0,00	1,38	1,38	1,38	2,29	2,29	2,37	2,37	2,98
46	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-96 (НЭСК)	ПО Союз предпринимателей "Вещевого рынка"	2,88	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34	2,22	2,22	2,29	2,29	2,88
47	ПС 110 кВ Родниковская	ф. Р-12 ТП-149 (НЭСК)	ООО "Дорстройматериалы" Карьер	2,76	0,00	0,00	1,48	1,48	1,48	0,64	0,64	0,56	0,56	0,00
48	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-6 ТП-26 (НЭСК)	ООО "Экватор" Торговый Центр	1,32	0,00	0,00	0,61	0,61	1,02	1,05	1,05	1,05	1,05	1,32

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения, № фидера, ПП)	Потребитель	Эп. потребление, тыс. кВт*час	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс.кВт*час							
					Максимум аварий- ная	I	II	III	IV	V	VI	VII
49	ПС 110 кВ Лабинск-1	ф. Л-1-7 ТП-71 (НЭСК)	ИФНС №15	1,80	0,00	0,00	0,84	0,84	1,38	1,43	1,43	1,43
			Итого по Лабинскому району	328,25	3,72	16,80	91,94	102,88	111,66	157,98	180,60	202,30
					236,31	225,37	216,59	170,27	147,65	125,95	102,18	77,92
												47,86
												23,50
Мостовской район												
50	ПС 110 кВ Мостовская	ф. М-14 ТП-85а,248.	МУП "Мостовской рынок"	0,58	0,00	0,00	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30
51	ППС 110 кВ Псебай	ф. П-35 ТП-560; ф.П-33 ТП-596	ЗАО Псебайлеспром	4,00	0,00	0,00	0,40	0,80	1,10	1,50	2,00	2,50
52	ПС 110 кВ Мостовская	ф. М-38 ТП-212	ООО "Форест Ивэст"	4,47	0,00	0,00	0,40	0,80	1,10	1,50	1,90	2,30
53	ПС 110 кВ Мостовская	ф. М-5 ТП-98	ООО "Энергосистема"	1,73	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20
54	ПС 110 кВ Псебай	ф. П-13, 14, 31 Ф. Ш-11	ООО "КНАУФ ГИПС КУБАНЬ"	70,15	0,00	25,68	5,00	8,00	11,00	14,00	18,00	22,00
55	ПС 110 кВ Псебай	ф. П-15 ТП-409	Предприниматель Ермаков А.В.	1,21	0,00	0,00	0,00	0,20	0,40	0,40	0,50	0,60
56	ПС 110 кВ Мостовская	ф. М-14 ТП-139	Предприниматель Винокуров Д.С.	1,64	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20
57	ПС 35кВ Строительная	Ф. Ср-2, 3	ЗАО "Губский кирпичный завод"	11,26	0,00	1,53	2,00	2,50	2,90	3,30	3,80	4,30
58	ПС 110 кВ Мостовская ПС 110 кВ Псебай	Ф. М-10 ТП-1244; Ф. М-14 ТП-248; Ф. П-15 ТП-266; Ф. П-35 ТП-253.	Ф. М-10 ТП-1244; Ф. М-14 ТП-248; Ф. П-15 ТП-266; Ф. П-35 ТП-253.	4,89	0,00	0,00	0,50	0,80	1,00	1,40	1,90	2,40
59	ПС 110 кВ Шедок	Ф. Ш-1 КРУН-10 Ф. Ш-10 ТП-349	ОАО "Псебайский завод строительных материалов"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60
60	ПС 35кВ Красный Кут	Ф. Кк-3 ТП-618,610; Ф. Кк-4 ТП-561; Ф.Кк-2 ТП-609,552,550	ООО ПКЗ "Лабинский"	0,69	0,00	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60
61	ПС 110 кВ Мостовская	Ф. М-1 ТП-4	ООО "МосГеоТерм"	1,32	0,00	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60
62	ПС 35 кВ Ундроково	Ф. Ун-1 ТП-673; Ф.Ун-23 660,580 Ф.Ун-5 ТП-578,629; Ф.Ун-7 ТП-576,579,680, 620,676; Ф. Ун-9 ТП-597,574,581	ООО АгроФирма "Ундроково"	0,75	0,00	0,00	0,05	0,10	0,15	0,20	0,30	0,40

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения, № фидера, (пп)	Потребитель	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс. кВт·час								
				Максимум	Техноло- гическая аварий- ная	I	II	III	IV	V	VI	VII
63	ПС 35 кВ Ярославская	Ф. Я-2	Тепличный комбинат ООО "РУСЭНЕРГО"	28,70	0,00	0,00	3,00	5,00	6,00	8,00	10,00	13,00
			Итого по Мостовскому району	132,29	0,00	27,21	11,80	19,70	22,70	20,70	18,70	15,70
			Курганинский район				33,30	42,15	52,00	68,21	94,60	103,37
64	ПС 35 кВ Кавказ	Ф. Кв-3 ТП-136	ЗАО "Метарус Курганинск"	3,81	0,00	0,00	0,40	0,80	1,10	1,40	1,80	2,20
65	ПС 110 кВ Андреево-Митриевская	Ф. Ад-6	ООО "Андреев-Митриевский щебзавод"	8,37	0,00	0,00	2,00	2,50	2,90	3,30	3,80	4,20
66	ПС 35 кВ МОК	Ф. МОК-1 ТП-127	ООО "Монолит"	1,92	0,00	0,00	0,30	0,50	0,80	1,10	1,20	1,40
67	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-20 ЗРУ-10кВ	ООО Строительно- инженеринговая компания "Выбор-С"	34,70	0,00	0,00	4,00	6,00	7,50	10,00	13,00	15,50
68	ПС 35 кВ Водозабор ПС 35 кВ Кавказ	Ф. Вд-2, 3, 4, 5, 6, 7; Ф. Кв-4, 9	ГУП Краснодарского края "Североисточная водная управляющая компания "Курганинский групповой водопровод"	34,49	0,00	0,30	8,00	15,00	18,00	22,00	28,00	31,00
69	ПС 35 кВ Кавказ ПС 35 кВ Петрапавловская	Ф. Кв-1 ТП-2421; Ф. Пп-11 ТП-635,645, 712,706,695, 655,696	ЗАО птицефабрика "Белореченская"	2,86	0,00	0,00	0,30	0,60	0,90	1,20	1,50	1,80
70	ПС 35 кВ Кавказ	Ф. Кв-6 ТП-129	ООО "Ромстройсервис"	1,76	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20
71	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-12 ТП-2461,2465.	ООО "Proff-Сталь"	1,64	0,00	0,00	0,30	0,40	0,70	0,80	1,00	1,20
72	ПС 35 кВ Воздвиженская ПС 35 кВ Темиртоевская	Ф. Вз-1 ТП-879,899,880, 877; Ф. Вз-2 ТП-896,885; Ф. Вз-5 ТП-897,888; Ф. Вз-7 ТП-871,870,883; Ф. Т-3 ТП-906	ЗАО "Воздвиженское"	2,12	0,00	0,00	0,20	0,50	0,70	1,00	1,25	1,50

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения, № фидера, ТП)	Потребитель	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс. кВт·час												
				Максимум техноло- гическая	бронь	аварий- ная	I	II	III	IV	V	VI				
73	ПС 35 кВ Высокая	Ф. Вс-1 ТП-204,228; 248,265,263,264,283,206; Ф. Вс-5 ТП-205,290,208, 297,210,252,212,257,266, 209,284,299,288, 308, 303,287.	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Новоалексеевский"	4,40	0,00	0,00	0,40	0,90	1,20	1,50	2,25	2,80	3,25	3,70	4,20	4,40
74	ПС 110 кВ Комплекс ПС 35 кВ Михайловская ПС 35 кВ Восточная ПС 35 кВ Кавказ ПС 35 кВ МОК ПС 110 кВ Курганская тяговая ПС 35 кВ Петрапавловская	Ф.Кп-3 ТП-103; Ф.Мк-3 ТП-428; Ф.Во-7 ТП-97,128,2425; Ф.Кв-3 ТП-107; Ф.МОК-3 ТП-88; Ф.МОК-5 ТП-488,491; Ф.К-12 ТП-85,102; Ф.Пн-9 ТП-639. Ф.На-1 ТП-211,227,273, 277 Ф. На-3 ТП-245,219,289, 262,306,316; Ф. На-5 ТП-249,229,272, 221,256,300,224. Ф. Вс-1 ТП-268.	ООО "Агрокомплекс "Новокубанский"	1,66	0,00	0,00	0,20	0,60	0,80	1,00	1,50	1,50	1,55	1,60	1,60	1,66
75	ПС 35 кВ Новоалексеевская ПС 35 кВ Высокая	Ф. Ва-3 ТП-245,219,289, 262,306,316; Ф. На-5 ТП-249,229,272, 221,256,300,224. Ф. Вс-1 ТП-268.	ООО "Копхоз Рассвет"	0,92	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,75	0,80	0,90	0,92
76	ПС 35 кВ Восточная ПС 110 кВ Родниковская	Ф. Во-6 ТП-134. Ф. Во-7, Ф. Р-4 ТП-15; Ф. Р-5 ТП-40.	ООО "Гапан"	7,53	0,00	0,00	0,60	1,60	2,00	2,50	4,20	5,00	5,80	6,50	7,00	7,53
77	ПС 35 кВ Воздвиженская	Ф.Вз-1 ТП-873,872,916; Ф.Вз-2 ТП-885; Ф.Вз-5 ТП-858,884,909; Ф. Вз-7 ТП-862,869.	ООО Агрофирма "Воздвиженская"	1,59	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,50	1,59	1,59
78	ПС 110 кВ Комплекс ПС 35 кВ Михайловская	Ф. Кп-1 ТП-2435; Ф. Кп-5 ТП-153,2405 Ф. Мк-2 ТП-456	ЗАО "Курганинский мясоптицекомбинат"	6,91	0,00	0,00	1,00	2,00	2,80	3,60	5,00	6,00	6,30	6,50	6,80	6,91
79	ПС 35 кВ Константиновская	Ф. Кн-2 ТП-47,48,80; Ф. Кн-3 ТП-64,63,62,45, 49,55; Ф. Кн-6 ТП-73,71, 41,66, 61, 65.	ООО "АгроГалан"	1,74	0,00	0,00	1,44	1,14	0,84	0,54	0,24	0,14	0,14	0,04	0,00	0,00
80	ПС 35 кВ Константиновская ПС 110 кВ Родниковская	Ф. Р-3 ТП-17,20,22,31; Ф. Р-5 ТП-7,11,25,70; Ф. Р-10 ТП-3,13,16,157.	ООО "Сельхоз-Галан"	0,63	0,00	0,00	0,00	0,20	0,30	0,40	0,50	0,55	0,60	0,60	0,63	
81	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-10 ЗРУ-10кВ	ЗАО Сахарный комбинат "Курганинский"	12,06	0,00	0,00	10,06	8,86	8,16	7,56	5,26	4,06	2,86	1,86	0,46	0,00
82	ПС 35 кВ Восточная	Во-3 ТП-23А (НЭСК)	ООО Компания Центр услуг (удача)	0,48	0,00	0,00	0,48	0,48	0,18	0,18	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения, № фидера, ТП)	Потребитель	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс. кВт·час									
				Максимум Бронь	Максимум техноло- гическая	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
83	ПС 35 кВ Кавказ	Бо-5 ТП-49 (НЭСК)	ООО Компания центр услуг (Удака плюс)	0,72	0,00	0,00	0,40	0,62	0,62	0,72	0,72	0,72	0,72
84	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-8 ТП-161 (НЭСК)	ООО Компания центр услуг (Планета удач)	0,48	0,00	0,00	0,00	0,30	0,38	0,38	0,48	0,48	0,48
85	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-8 ТП-161 (НЭСК)	ИП Шербаш (Караван удач)	2,16	0,00	0,00	0,00	1,55	1,55	1,93	2,16	2,16	2,16
86	ПС 35 кВ Восточная	ВО-3 ТП-23А (НЭСК)	ИП Митченко (Инкубатор)	0,96	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75	0,87	0,96	0,96	0,96
87	ПС 35 кВ Восточная	Ф. Во-4 ТП-148 (НЭСК)	ООО "Алмаз"	3,50	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,09	0,00	0,00	0,00
88	ПС 35 кВ Восточная	Ф. Во-4 ТП-205 (НЭСК)	ООО "Алмаз"	10,80	0,00	0,00	0,00	1,57	1,57	2,07	2,16	2,16	2,80
89	ПС 35 кВ Восточная	Ф. Во-4 ТП-68 (НЭСК)	ООО "Мир развлечений" (Белый рояль)	0,96	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75	0,87	0,96	0,96	0,96
90	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-6 ТП-51 (НЭСК)	ОАО "Галан"	0,72	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,58	0,72	0,72	0,72
91	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-8 ТП-31 (НЭСК)	ОАО "Галан"	19,20	0,00	0,00	0,00	15,50	15,50	18,96	19,20	19,20	19,20
92	ПС 35 кВ Восточная	Ф. Во-4 ТП-92 (НЭСК)	ОАО "Галан" База	10,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	6,28	6,46	6,46	6,46
93	ПС 35 кВ Восточная	Ф. Во-5 ТП-46 (НЭСК)	ЗАО "Курганинский масоптицекомбинат	26,16	0,00	0,00	0,00	18,50	18,50	25,53	26,16	26,16	26,16
94	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-2 ТП-138 (НЭСК)	ООО "Формула"	3,36	0,00	0,00	0,00	3,36	3,36	3,15	3,36	3,36	3,36
95	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-2 ТП-87 (НЭСК)	ИП "Нефедов"	1,20	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	1,12	1,19	1,19	1,20
96	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-2 ТП-182 (НЭСК)	ИП "Нефедов"	4,32	0,00	0,00	0,00	4,32	4,32	1,32	0,36	0,22	0,22
97	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-2 ТП-138 (НЭСК)	ИП "Нефедов Н.В."	5,04	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	4,78	4,98	4,98	5,00
98	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-2 ТП-138 (НЭСК)	ИП "Нефедов Д.В."	3,36	0,00	0,00	0,00	2,01	2,01	3,19	3,30	3,30	3,36
99	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-6 ТП-64 (НЭСК)	ООО "Омега"	5,76	0,00	0,00	5,76	5,76	1,66	0,14	0,02	0,02	0,00
100	ПС 110 кВ Курганская тяговая	Ф. К-6 ТП-51 (НЭСК)	МУП "Благоустройство"	1,92	0,00	0,00	1,92	1,92	1,22	0,10	0,02	0,02	0,00

№ п/п	Наименование питатого центра	Наименование присоединения, № фидера, ТТИ)	Потребитель	Величина снижаемого / разрешенного электропотребления по очередям, тыс. кВт·час								
				Максимум техноло- гическая	Бронь	I	II	III	IV	V	VI	VII
101	ГС 35 кВ Восточная	Ф. Во-1 ТП-48 (НЭСК)	МУП "Благоустройство"	0,48	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,38	0,47	0,47
102	ГС 35 кВ Кавказ	Ф. Кв-1 ТП-119 (НЭСК)	ИП Копытов С.А.	0,72	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,68	0,71	0,72
				20,60	36,50	111,68	123,18	165,35	176,80	199,12	208,37	219,25
			Итого по Курганинскому району	231,41	0,00	0,30	210,81	194,91	119,73	108,23	66,06	54,61
			Итого по Лабинскому ФЭС	457,84	0,00	44,31	69,98	104,95	129,77	159,50	203,50	249,55
			Итого по филиалу ОАО "НЭСК-электросети" Лабинскаяэлектросеть	117,38	3,72	0,00	62,80	62,80	62,80	27,08	27,08	298,34
			Итого по филиалу ОАО "НЭСК-электросети" Курганинскэлектросеть	102,30	0,00	0,00	102,30	102,30	36,72	36,72	12,85	12,85
			Задание (план) по филиалу ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети	65,0	98,0	120,0	150,0	200,0	240,0	300,0	360,0	410,0
			Итого по факту по филиалу ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети	69,98	104,95	129,77	159,50	209,50	249,55	309,06	369,19	418,51
			Итого по по филиалу ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети на ОЗП 2020-2021г.г. (с учетом коэффициента 1,04)	72,78	109,15	134,96	165,88	211,88	259,53	321,42	383,96	435,25
			Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Лабинскаяэлектросеть"	52,0	52,0	52,0	86,0	86,0	93,0	93,0	93,0	105,0
			Итого по факту по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Лабинскаяэлектросеть"	54,58	54,58	54,58	90,30	90,30	93,48	93,48	93,48	113,66
			Задание (план) по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"	0,0	0,0	65,0	65,0	89,0	89,0	92,0	92,0	102,0
			Итого по факту по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Курганинскэлектросеть"	52,00	52,00	117,00	151,00	175,00	182,00	185,00	185,00	207,00
			Задание (план) по филиалам АО "НЭСК-электросети"	54,58	54,58	120,16	155,88	179,75	182,93	186,15	186,15	215,70
			Задание (план) по территории обслуживания филиала ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети	117,00	150,00	237,00	301,00	375,00	422,00	485,00	545,00	595,00
			Итого по территории обслуживания филиала ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети	124,34	159,08	249,24	314,46	388,10	431,10	493,40	553,30	603,01
			Итого на ОЗП 2019/2020 г.г. (с учетом коэффициента 1,04 для Лабинского ФЭС)	127,36	163,73	255,12	321,76	397,63	442,46	507,57	570,11	622,05

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графиках, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наибольшего пятидневки с обеспеченностью 0,92(-11,0°С).

Первый заместитель директора - Главный инженер филиала ПАО "Россети Кубань" Лабинские электрические сети

 С.А. Яновский


 А.В. Данилов