

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала

АО «Россети Кубань» Кубанское РДУ

УТВЕРЖДАЮ:
Директор филиала
ПАО «Россети Кубань»
Славянские электрические сети

А. Антипов 2020 г.



СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации
МО Славянский район

М.П. « 2020 г.
СОГЛАСОВАНО
Глава Славянского
городского поселения
М.П. « А.В. Берсенев 2020 г.

М.П. « 2020 г.
СОГЛАСОВАНО
Глава Славянского
района
М.П. « А.В. Берсенев 2020 г.

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации
МО Темрюкский район

М.П. « 2020 г.
СОГЛАСОВАНО
Глава Темрюкского
городского поселения
М.П. « Ю.В. Васин 2020 г.

М.П. « 2020 г.
СОГЛАСОВАНО
Глава Темрюкского
района
М.П. « М.В. Ермолов 2020 г.



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 г.г.
по филиалу ПАО «Кубаньэнерго» Славянские электрические сети на территории Республики Адыгея и
Краснодарского края

**График ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 г.г.
по филиалу ПАО "Россети Кубань" Славянские сети на территории Республики Адыгея и Краснодарского края**

№	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление тыс.кВт·ч		Величина снимаемого/разрешенного электропотребления по отрезкам ограничения, тыс. кВт/час												
				Бронь		Максимум	Величина снимаемого/разрешенного электропотребления по отрезкам ограничения, тыс. кВт/час											
				I	II		III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
1	3	4	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
27	ПС-110 кВ "Славянская" 10 - С-21-1155П/1156П	ПС-110 кВ "Славянская" ВЛ 10 - С-21-1155П/1156П	АО "Транссервисэнерго"	АО "Транссервисэнерго"	АО "Транссервисэнерго"	90,66	0,00	0,00	11,30	20,37	29,43	38,50	47,56	56,63	65,70	74,76	83,83	90,66
29	ПС-110 кВ "Славянская"	ВЛ 10 - С-31	АО "Транссервисэнерго"	АО "Транссервисэнерго"	АО "Транссервисэнерго"	79,36	70,29	61,23	52,16	43,10	34,03	24,96	15,90	6,83	0,00			
34	ПС-35 кВ "Петровская"	ППЛ-1-1032П	ООО "РН-Энерго"	ООО "РН-Энерго"	ООО "РН-Энерго"	98,51	0,00	0,00	86,21	76,36	66,51	56,66	46,81	36,95	27,10	17,25	7,40	0,00
39	ПС 35 кВ "Джереминская", ПС 35 кВ "Марьинская", ПС 110 кВ "Кирова"	ПЛ 10 - К-14-670П, ВЛ 10 - И-9-5465П, 467П, ВЛ 10 - И-9-505П, ВЛ 10 - И-7-486П, ВЛ 10 - О-4-6П, ВЛ 10 - Д-3-443П, ВЛ 10 - М-6-963, ВЛ 10 - ПЛ-1-784П, ВЛ 10 - КД-11-715П	ООО "Энерготрейд"	Ход строительства или сооружение (строительство или сооружение автодороги изолированной)	Ход строительства или сооружение (строительство или сооружение автодороги изолированной)	3,30	5,94	8,58	11,22	13,86	16,50	19,13	21,77	24,41	26,39			
		Полтавская ст-ца Л. Толстого ул				26,39	0,00	0,00										
						23,09	20,45	17,81	15,17	12,53	9,90	7,26	4,62	1,98	0,00			
						3,30	6,23	9,16	12,10	15,03	17,96	20,89	23,83	26,39	26,39			
						23,09	20,16	17,23	14,29	11,36	8,43	5,50	2,56	0,00	0,00			
Темрюкский район																		
34	ПС - 110 кВ Волна	ВЛ-10 кВ № 9,16	ЗАО "Таманьнефтегаз"	ЗАО "Таманьнефтегаз"	ЗАО "Таманьнефтегаз"	121,85	0,00	0,00	15,20	27,39	39,57	51,76	63,94	76,13	88,32	100,50	112,69	121,86
35	ПС - 110 кВ Волна.	ВЛ 10 кВ №4,12	Краснодарский край,	ЗАО "Таманьнефтегаз"	ЗАО "Таманьнефтегаз"	21,00	37,83	54,66	71,50	88,33	105,16	121,99	138,82	155,66	168,32			
36	ПС - 110 кВ Волна-2	ПС - 110 кВ Волна-2	Краснодарский край, Темрюкский район, п.Волна,	ЗАО "Таманьнефтегаз" Волна-2	ЗАО "Таманьнефтегаз" Волна-2	168,32	0,00	0,00	147,32	130,49	113,66	96,82	79,99	63,16	46,33	29,50	12,66	0,00
				Краснодарский край, Темрюкский район, п.Волна,	Краснодарский край, Темрюкский район, п.Волна,	156,27	0,00	0,00	136,77	121,14	105,52	89,89	74,26	58,64	43,01	27,38	11,75	0,00

№	Наименование питающего центра	Наименование при соединения	Потребитель	Эл. потребление тыс. кВт·ч		Величина спикового/разрешенного электропотребления по отрезкам ограничения, тыс. кВт/час											
				Бронь		Бронь											
				Максимум	Минимум	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	3	4		2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Итого Тимирязевский район	446,45	0,09	0,00	555,80	100,45	145,09	189,74	234,38	279,03	323,67	368,32	412,96	465,45	
			Всего по Славянскому ФЭС	752,01	0,00	0,00	941,00	169,49	344,99	320,48	395,98	471,47	546,96	622,46	697,59	752,01	
				54,0	87,0	110,0	170,0	230,0	380,0	410,0	470,0	520,0	632,0				
			Задание на ОЗП 2020-2021г. (тыс.кВт/ч)														
			"Славянскэлектросеть"														
1	ПС 110/35/10 Славянская	C7	ЗАО Швейная фабрика "Славянская" тарный завод	20,10	0,00	0,00	7,01	4,03	6,03	8,04	10,05	12,06	14,07	16,08	18,09	20,10	
2	ПС 110/35/10 Славянская	C3	НДО "Славянское ДРСУ"	18,40	0,00	0,00	1,84	3,68	5,52	7,36	9,20	11,04	12,88	14,72	16,56	18,40	
3	ПС 110/35/10 Славянская	C13	ООО "Лебедянская усадьба"	13,70	0,00	0,00	1,37	2,74	4,11	5,48	6,85	8,22	9,59	10,95	12,33	13,70	
4	ПС 110/35/10 Славянская	C13	ОДО "Славянский консервный завод"	19,10	0,00	0,00	1,91	3,82	5,73	7,64	9,55	11,45	13,37	15,28	17,19	19,10	
5	ПС 110/35/10 Славянская	C9	ООО "Газпром лесбюча Краснодар"	11,50	0,00	0,00	1,15	2,30	3,45	4,60	5,75	6,90	8,05	9,30	10,35	11,50	
6	ПС 110/35/10 Центральная	П9	АО "Татадар" ЦГ-13п	15,00	0,00	0,00	1,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,50	12,00	13,50	15,00	
7	ПС 110/35/10 Центральная	III1	Юниоников Венесуэлан Иванович	16,00	0,00	0,00	1,60	3,20	4,80	6,40	8,00	9,60	11,20	12,80	14,40	16,00	
8	ПС 110/10 Птицефабрика	ПФ5	ЗАО Славянский завод "Строимагридины"	22,00	0,00	0,47	2,15	4,31	6,46	8,61	10,77	12,92	15,07	17,22	19,38	21,53	
9	ПС 220/10/10 Славянская ПГ-10	СГ5	ООО "Кубанские лесопилевые"	12,00	0,00	0,00	1,20	2,40	3,60	4,80	6,00	7,20	8,40	9,60	10,80	12,00	
10	ПС 110/35/10 Центральная	П7	ОАО Мастоизразвол	12,50	0,00	0,00	1,25	2,50	3,75	5,00	6,25	7,50	8,75	10,00	11,25	12,50	
11	ПС 110/35/10 Славянская	C9	ЗАО Райникембоннат "Славянский"	10,10	0,00	0,00	1,01	2,07	3,03	4,04	5,05	6,05	7,07	8,08	9,09	10,10	
12	ПС 110/35/10 Центральная	П7	ООО "Любартов"	8,60	0,00	0,00	0,86	1,72	2,58	3,44	4,30	5,16	6,02	6,88	7,74	8,60	
13	ПС 110/35/10 Славянская	C13	ЗАО "Славянская" фабрика "Славянская"	8,10	0,00	0,00	0,81	1,62	2,43	3,24	4,05	4,86	5,67	6,48	7,29	8,10	
14	ПС 110/35/10 Славянская	C9	ЗАО "Славянский хлебозавод"	8,20	0,00	0,00	0,82	1,64	2,46	3,28	4,10	4,92	5,74	6,56	7,38	8,20	
15	ПС 110/35/10 Славянская	C9	ООО "Славянский хлебокомбинат"	5,80	0,00	0,00	0,58	1,16	1,74	2,32	2,90	3,48	4,06	4,54	5,22	5,80	
16	ПС 110/35/10 Центральная	П7	ООО "Славянский кирпичный завод кирпичного союза"	11,60	0,00	0,00	1,16	2,32	3,48	4,64	5,80	6,96	8,12	9,28	10,44	11,60	
17	ПС 110/35/10 Славянская	C9	ООО "КНК-Энерго"	6,50	0,00	0,00	0,65	1,39	1,95	2,60	3,25	3,90	4,55	5,20	5,85	6,50	

№	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление тыс.кВт·ч										Величина ставки за разрешенное электропотребление по отрасли ограничения, тыс. кВт/час					
				Брест					Минск										
				Максимум	Брест	Минск	Максимум	Брест	Минск	Брест	Минск	Максимум	Брест						
1				3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
18	ПС 110/35/10 Центральная	П13	ООО "Ставицкий рынок"	8,40	0,00	0,00	0,84	1,68	2,52	3,36	4,30	5,04	5,88	6,72	7,56	8,40			
19	ПС 110/35/10 Центральная	III1	Административно-муниципального образования	6,50	0,00	0,00	0,65	1,30	1,95	2,60	3,25	3,90	4,53	5,20	5,85	6,50			
20	ПС 110/10 Птицефабрика	ПФ7	ООО ДПМК "Ставицкая"	4,70	0,00	0,00	0,47	0,94	1,41	1,88	2,35	2,82	3,29	3,76	4,23	4,70			
21	ПС 110/35/10 Славянская	C11	Барбаков Владимир Константинович	7,70	0,00	0,00	0,77	1,54	2,31	3,08	3,85	4,62	5,39	6,16	6,93	7,70			
22	ПС 110/35/10 Центральная	II13	ООО АЛК "Ставицкие вина"	6,30	0,00	0,00	0,63	1,26	1,89	2,52	3,15	3,78	4,41	5,04	5,67	6,30			
23	ПС 110/35/10 Ставицкая	C9	АО "Приволе"	5,20	0,00	0,00	0,52	1,04	1,56	2,08	2,60	3,12	3,64	4,16	4,68	5,20			
24	ПС 110/35/10 Ставицкая	C11	Джантурова Светлана Николаевна	3,60	0,00	0,00	0,36	0,72	1,08	1,44	1,80	2,16	2,52	2,88	3,24	3,60			
25	ПС 110/35/10 Центральная	II7	ООО "Звезд электротехнической аппаратуры Славянский"	3,10	0,00	0,00	0,31	0,62	0,93	1,24	1,55	1,86	2,17	2,48	2,79	3,10			
26	ПС 110/35/10 Ставицкая	C13	ООО "ФосАгроКубань"	4,30	0,00	0,00	0,43	0,86	1,29	1,72	2,15	2,58	3,01	3,44	3,87	4,30			
27	ПС 110/35/10 Центральная	III3	Межрайонная ИФНС России № 11 по Краснодарскому краю	4,60	0,00	0,00	0,46	0,92	1,38	1,84	2,30	2,76	3,20	3,84	4,38	4,60			
28	ПС 110/35/10 Ставицкая	C11	ГДАО "Ростелеком"	3,30	0,00	0,00	0,33	0,66	0,99	1,32	1,65	1,98	2,31	2,64	2,97	3,30			
29	ПС 110/10 Птицефабрика	ПФ7	ООО "Бонус-Бонус"	1,20	0,00	0,00	0,12	0,24	0,36	0,48	0,50	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20			
30	ПС 110/10 Птицефабрика	П13	ГБПОУ КК ССХТ	1,60	0,00	0,00	0,16	0,32	0,48	0,64	0,80	0,96	1,12	1,28	1,44	1,60			
31	ПС 110/35/10 Ставицкая	C9	ООО АгроФирма "Приволье"	2,50	0,00	0,00	0,25	0,50	0,75	1,00	1,25	1,50	1,75	2,00	2,25	2,50			
32	ПС 110/35/10 Ставицкая	C3	Домнич Петер Николаевич	2,50	0,00	0,00	0,25	0,50	0,75	1,00	1,25	1,50	1,75	2,00	2,25	2,50			
33	ПС 220/110/10 Ставицкая РПЛ-10	CT5	Мародинкова Марина Юрьевна	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40			
34	ПС 110/35/10 Центральная	III3	Машковская Нина Владимировна	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40			
35	ПС 110/10 Птицефабрика	ПФ7	ЗАО Швецкая фабрика "Славянская" маг. Патриот	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40			
36	ПС 110/35/10 Центральная	III1	Казак Галина Вячеславовна	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40			
37	ПС 110/35/10 Ставицкая	C13	ЗАО "ИИСИ"	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40			
38	ПС 110/10 Птицефабрика	ПФ5	ООО "ТрибоПлат"	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,15	2,40			
39	ПС 110/35/10 Центральная	III3	ООО "Привоз"	2,40	0,00	0,00	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,15	2,40			

№	Наименование питатого центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление тыс.кВт ^ч										Величина снittаемого разрешенного электропотребления по отрезкам ограничения, тыс. кВт/час					
				Бронь					Максимум										
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	X
1	3							0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40		
40	Центральная	Л3	Иордания Тиграй Мастикойн	2,40	0,00	0,00	2,16	1,92	1,68	1,44	1,20	0,96	0,72	0,48	0,24	0,00			
41	Славянская	С13	ООО ПКУ "Славянскэнерго"	2,40	0,00	0,00	2,16	1,92	1,68	1,44	1,20	0,96	0,72	1,92	2,16	2,40			
42	Птицефабрика	ПФ5	ООО "РН-Энерго"	2,30	0,00	0,00	2,17	1,84	1,61	1,38	1,15	0,92	0,69	0,46	0,23	0,00			
43	ПК 110/35/10	Л9	ООО ПО "Камавторус"	2,30	0,00	0,00	2,07	1,84	1,61	1,38	1,15	0,92	0,69	0,46	0,23	0,00			
44	Птицефабрика	ПФ5	НАО "Славянское ЛАТП"	2,20	0,00	0,00	1,98	1,76	1,54	1,32	1,10	0,88	0,66	0,44	0,22	0,00			
45	Славянская	С13	ООО "ЭРА"	2,20	0,00	0,00	1,98	1,76	1,54	1,32	1,10	0,88	0,66	0,44	0,22	0,00			
46	ПС 110/35/10	П9	Джантугров Рустем Маркетович	2,20	0,00	0,00	2,02	1,84	1,61	1,38	1,15	0,92	0,69	0,46	0,23	0,00			
47	Птицефабрика	ПФ7	ОАО "Славянский кирпич"	2,20	0,00	0,00	1,98	1,76	1,54	1,32	1,10	0,88	0,66	0,44	0,22	0,00			
48	Птицефабрика	ПФ7	Крамаренко Ольга Викторовна	2,40	0,00	0,00	2,16	1,92	1,68	1,44	1,20	0,96	0,72	0,48	0,24	0,00			
49	Центральная	Ц13	ФБУЗ "Центр гигиени и эпидемиологии в Краснодарском крае"	2,10	0,00	0,00	2,02	1,84	1,61	1,38	1,15	0,92	0,69	0,46	0,23	0,00			
50	Славянская	С13	ООО "Бас Б"	2,20	0,00	0,00	2,02	1,84	1,61	1,38	1,15	0,92	0,69	0,46	0,23	0,00			
51	Славянская	С11	Шапарь А.В.	10,00	0,00	0,00	9,00	8,00	7,00	6,00	5,00	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00			
52	ПС 110/35/10	Ц11	МАУ "ФИАКУЛЬТУНО-оздоровительный комплекс"	2,10	0,00	0,00	2,11	1,92	1,68	1,44	1,20	0,96	0,72	0,48	0,24	0,00			
53	ПС 110/35/10		ООО АгроКирила "Триполье"	5,00	0,00	0,00	4,50	4,00	3,50	3,00	2,50	2,00	1,50	1,00	0,50	0,00			
54	ПС 220/10/10	СГ5	Киевец Татьяна Ефремовна	2,20	0,00	0,00	2,22	1,98	1,68	1,47	1,26	1,05	0,84	0,63	0,42	0,21	0,00		
55	ПС 110/35/10	Ц13	ЗАО "Славянская фабрика	1,90	0,00	0,00	1,91	1,69	1,47	1,26	1,05	0,84	0,63	0,42	0,21	0,00			
56	ПС 110/35/10	Ц13	"Славянская"	1,90	0,00	0,00	1,71	1,52	1,33	1,14	0,95	0,76	0,57	0,38	0,19	0,00			
57	Птицефабрика	ПФ7	ГВПОУ КК ССХТ	1,80	0,00	0,00	1,62	1,44	1,26	1,08	0,90	0,72	0,54	0,36	0,18	0,00			
58	Славянская	С9	ООО "Газпром добыча" Краснодар"	1,80	0,00	0,00	0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,25	1,44	1,62	1,80			
59	ПС 220/10/10	СГ5	ООО Трактир "Встреча"	1,80	0,00	0,00	0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,44	1,62	1,80			
60	Птицефабрика	ПФ5	ООО "Южный Терминал"	1,80	0,00	0,00	1,62	1,44	1,26	1,08	0,90	0,72	0,54	0,36	0,18	0,00			
61	ПС 110/35/10	Ц11	ООО "РН-Энерго"	1,90	0,00	0,00	1,71	1,52	1,33	1,14	0,95	0,76	0,57	0,38	0,19	0,00			

№	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление тыс кВт·ч										Величина ставки единичного тарифа оплаты за потребление, тыс. кВт/час							
				Бронь		Максимум		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
				6	7	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1	3	4																			
52	ПС 110/35/10 Центральная	ООО "Славянские тепловые сети"	ООО "Артика"	1,70	0,00	0,00	0,17	0,31	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	1,70					
53	ПС 110/35/10 Центральная	ООО "Центр Диагностики Славянск"	ООО "Славянская фабрика "Славянская" агентство"	1,70	0,00	0,00	0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	1,70					
64	ПС 110/35/10 Центральная		ЗАО "Пищевая фабрика "Славянская"	1,10	0,00	0,00	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10					
65	ПС 110/35/10 Центральная		ООО "ДобриняРус"	1,10	0,00	0,00	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10					
66	ПС 110/10 Гипсокартрика	ПФ5	ИАО "Славянское ДРСУ"	3,30	0,00	0,00	0,33	0,66	0,99	1,32	1,65	1,98	2,31	2,64	2,97	3,30					
67	ПС 220/110/10 Славянская РЛ-10	СГ5	ООО "Альянс"	2,80	0,00	0,00	0,28	0,56	0,84	1,12	1,40	1,68	1,96	2,24	2,52	2,80					
68	ПС 110/10 Гипсокартрика		Лакокрас Михаил Андreeвич	1,50	0,00	0,00	0,15	0,30	0,45	0,60	0,75	0,90	1,05	1,20	1,35	1,50					
69	ПС 110/35/10 Центральная	И7	ИАО "Славянское ДРСУ"	1,20	0,00	0,00	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20					
			Итого	373,00	0,00	0,47	37,25	74,51	111,76	149,01	186,27	223,52	260,77	298,02	335,28	372,53					
			"Славянскэлектросеть",	335,75	398,49	261,24	323,99	186,74	149,48	112,23	74,98	37,72	0,47								
Задание на ОЗП 2020-2021 г.г. (тыс.кВт·ч) "Славянскэлектросеть"																					
				38,9	68,0	88,0	150,0	170,0	250,0	310,0	350,0	370,0									
"Темрюкэлектросеть"																					
1	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ПП-Т-3-66П	ООО "Галога"	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,27	0,32	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45			
2	ПС 25/10 "Рыбозавод"	ПП-Р-3-7-12	ФГУП "Ростехнорм" Пищевика Петровфото	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,33	0,39	0,54	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56			
3	ПС 25/10 "Рыбозавод"	ПП-Р-3-84П	ООО "Гаптиор Трансферанс"	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,23	0,17	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ПП-Т-5-79	Индивидуальный предприниматель Зубков Валерий Васильевич	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	2,77	3,31	4,51	4,51	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70			
5	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ПП-Т-7-18	АФУП "Россомирт" Административное	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,47	0,56	0,77	0,77	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80			
6	ПС 35/10 "Консерв завод"	ПП-К-3 - 4 - 72П 10,0,4 (вып.№8)	ООО "Сорт-Юг"	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	1,18	1,41	1,92	1,92	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00			
7	ПС 35/10 "Консерв завод"	ПП-К-7-111П	ООО "РИФ" промгаз	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,41	0,49	0,67	0,67	0,70	0,70	0,70	0,70			
8	ПС 35/10 "Консерв завод"	ПП-К-3-5 - 73П	ОАО "Рассвет"	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	1,06	1,27	1,73	1,73	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80			
9	ПС 35/10 "Рыбозавод"	ПП-Р-3-1-П	Служба в Г-Темрюк Пограничного управления ФСБ Российской Федерации по Краснодарскому краю	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	2,24	2,68	3,65	3,65	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80			
10	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ПП-Г-7-88	ООО "Онега" Офис в г. Темрюк	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,74	0,53	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
11	ПС 35/10 "Консерв завод"	ПП-К-3-51	ООО "Онега"	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	1,12	1,34	1,82	1,82	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90			

№	Наименование питатого центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление тыс.кВт ^ч										Величина снажкиного разрешенного электропотребления по определам ограничения, тыс. кВт/час					
				Бронь										Величина снажкиного разрешенного электропотребления по определам ограничения, тыс. кВт/час					
				Максимум	Бронь	аварийная	Максимум	Бронь	аварийная	Максимум	Бронь	аварийная	Максимум	Бронь	аварийная	Максимум	Бронь	аварийная	
1	3	4	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	X		
12	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-49п	ООО "Промгаз"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,53	0,63	0,86	0,85	0,90	0,90	0,90	0,00	0,00	
13	ПС 35/10"Родниковый"	ТП-Р-57п	ООО "Темрюкский перевозчикский концерн" "ДИАН"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,53	0,63	0,86	0,86	0,90	0,90	0,90	0,00	0,00	
14	ПС 35/10"Консультант"	ТП КЗЛ-1351	ООО "Мактран-Надра"	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	2,24	2,68	3,65	3,65	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00
15	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-54П	ООО "Фондамия-разработка сеть"	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,89	1,05	1,44	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
16	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-80П	ООО "Кубань Видео"	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	2,77	3,31	4,51	4,51	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
17	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-51	Централизованная редакция	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	1,42	1,69	2,30	2,30	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
18	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-53	Терапевтический центр	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	1,12	1,34	1,82	1,82	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
19	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-52	ОАО "Темрюкгравиа"	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,34	0,40	0,55	0,55	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
20	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-111	Трептир-пг Минскаяловский	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	2,18	2,61	3,55	3,55	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
21	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-58П	ОАО "Ростелеком"	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	1,52	1,09	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ПС 35/10"Родниковый"	ТП-Р-53-147	ООО "КС-ПОРТ"	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	1,06	1,27	1,73	1,73	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
23	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-40	ПМУ-II "Тепловые сети" Краснодар	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,47	0,56	0,77	0,77	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
24	ПС 35/10"Родниковый"	ТП-Р-53-145	ООО "Газпром трансгаз"	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,53	0,24	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-73-31	Физическая линия Радиовокзала МА (базы)	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,21	0,25	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
26	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-К3-5-73П	ПП Гаспринский Судар Манжикор (на колониальном)	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	1,53	1,83	2,50	2,50	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
27	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-ОК-5-276	ОАО "Туапсинск мороз" район № 2	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,41	0,49	0,67	0,67	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
28	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-81п	ООО "ГКБИ"	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,14	0,10	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-7-89	ООО "Роставиа" Зеленогорск	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,30	0,35	0,48	0,48	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
30	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Р-54	Республиканская районный суд	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,21	0,15	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-5-70	Темрюкский районный суд	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	1,00	1,20	1,63	1,63	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
32	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-128	Темрюкский районный суд	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,65	0,78	1,06	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
33	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-128	ИП Рыжакова Евгения Васильевич	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,53	0,63	0,86	0,86	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

№	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Этап потребления тэс.кВт ^н												Величина снажаемого распределенного электрического потребления по ограничению тэс.кВт _{рас}		
				Бронь		Баланс снажаемого распределенного электрического потребления по ограничению тэс.кВт _{рас}												
				Максимум	Ежедневно	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	3	4	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
34	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т3-13	Лодочный моторный завод "Янтарь"	1,00	0,00	0,00	0,38	0,59	0,71	0,96	0,96	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	
35	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т2-143	МУП "ГУЖКС"	1,90	0,00	0,00	0,00	0,62	0,41	0,30	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
36	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-34	РМУП "Телевидение сети" ЦТП № 2	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,44	0,53	0,72	0,72	0,75	0,75	0,75	0,75	
37	ПС 3/10"Рыбозавод"	ТП-Р3-119	ООО "КС-МОЛ" перегрузочный комплекс	2,30	0,00	0,00	0,00	0,47	0,51	0,22	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т-3-24 П	ОАО "Трубоник море"	1,10	0,00	0,00	0,00	0,68	0,45	0,32	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-25	РМУП "Чепловод сети"	1,90	0,00	0,00	0,00	0,72	1,12	1,34	1,82	1,82	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
40	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т10-92	РМУП "Чепловод сети"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,34	0,53	0,63	0,85	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
41	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т-47	РМУП "Чепловод сети"	0,35	0,00	0,00	0,00	0,13	0,21	0,27	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
42	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т3-51	ООО "ЕвроТраст"	3,60	0,00	0,00	0,00	2,23	1,48	1,06	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
43	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т7-84	Градостроительное управление Башк. А. В.	0,55	0,00	0,00	0,00	0,21	0,32	0,39	0,53	0,53	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
44	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-15-83	ООО "Золотая Омута Магнит Каде"	0,65	0,00	0,00	0,00	0,25	0,38	0,46	0,62	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
45	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-15К	МКУ "МГО администрации МО Туймазинский район"	0,55	0,00	0,00	0,00	0,21	0,32	0,39	0,53	0,53	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
46	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т7-51	РМУП "Тепловые сети" ЦТП №1	0,55	0,00	0,00	0,00	0,21	0,32	0,39	0,53	0,53	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
47	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т7-17	РМУП "Тепловые сети" Котельная №5	1,10	0,00	0,00	0,00	0,42	0,65	0,78	1,06	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
48	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-27	Управление Петровского района РО (ГУ) в Текиргасовском районе КК	0,15	0,00	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
49	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-ОХ-6-101 П	Комитет по 2 супердомам - инфраструктуре малоэтажного фонда Баш22	1,30	0,00	0,00	0,00	0,49	0,77	0,92	1,25	1,25	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	
50	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-79	АК Сберегательный банк РФ (Централизованное открытие)	0,50	0,00	0,00	0,00	0,81	0,53	0,38	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
51	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-14	Маркт朴实 Гафт Атакомичи	0,90	0,00	0,00	0,00	0,56	0,37	0,27	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
52	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-64	МКУ "МГО администрации МО Туймазинский район"	1,20	0,00	0,00	0,00	0,46	0,71	0,85	1,15	1,15	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	
53	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-70	Петрухина Максим Алексеевич	1,50	0,00	0,00	0,00	0,57	0,89	1,06	1,44	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
54	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-Т5-70	ИП Рудаков Виктор Васильевич	1,40	0,00	0,00	0,00	0,53	0,83	0,99	1,34	1,34	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	
55	ПС 110/35/10"Техрек"	ТП-К310-110П	ЗАО "Кубаньвостройпорт" торговый комплекс	0,65	0,00	0,00	0,00	0,25	0,38	0,46	0,62	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	

№	Наименование питатющего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление тыс.кВт*час										Величина снимаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт/час					
				Бронь		Максимум	Технологическая аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
				2	5			6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	3	4																	
56	ПС 35/10 "Рыбозавод"	ТП-Р35-1П	Акционерное общество "Центр судоремонта "Звездочка") завод"	3,90	0,00	0,00	0,00	1,10	1,71	2,04	2,78	2,78	2,90	2,90	2,90	3,90	3,90	3,90	
57	ПС 35/10 "Рыбозавод"	ТП-Р35-86П	ООО "Темрюкский судоремонтный завод"	2,90	0,00	0,00	0,00	1,80	1,19	0,86	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
58	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-28	Мартиросян Гаяк Агакович	0,45	0,00	0,00	0,00	0,28	0,18	0,13	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
59	ПС 110/35/10"Темрюк"	ПС 35/0,4 №309	ОАО "Труженик Моря"	0,55	0,00	0,00	0,00	0,21	0,32	0,39	0,53	0,53	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
60	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-82	Компания "Европа"	0,35	0,00	0,00	0,00	0,34	0,23	0,16	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
61	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т12-862	ООО "Темрюкский маркет" база	1,10	0,00	0,00	0,00	0,42	0,65	0,78	1,06	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
62	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-28	ФБУЗ "Центр гигиенты и эпидемиологии в КК"	3,50	0,00	0,00	0,00	0,68	0,45	0,32	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого "Темрюкэлектросеть"	92,90	0,00	0,00	0,00	35,30	54,81	65,49	89,18	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90	
			Задание на ОЗП 2020-2021г.г. (тыс.кВт/ч)					0,0	0,0	0,0	44,0	70,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	
			Всего по Славянскому энергорайону	1217,91	0,00	0,47	993,76	881,01	825,86	693,60	570,17	433,74	320,99	204,53	92,15	47,47	1125,76	1217,44	
			Итого на ОЗП 2020-2021 г.г. по территории обслуживания:				План (тыс.кВт/ч)	92,0	155,0	#ННЧ!	364,0	470,0	728,0	818,0	878,0	968,0	1100,0		
			Итого на ОЗП 2020-2021 г.г. по Славянскому филиалу:				Факт (тыс.кВт/ч)	131,3	244,0	392,0	524,3	647,7	784,2	896,9	1013,4	1125,8	1217,4		
			Итого на ОЗП 2020-2021 г.г. по Славянскому НЭСК:				План (тыс.кВт/ч)	54,0	87,0	110,0	170,0	230,0	380,0	410,0	470,0	520,0	632,0		
							Факт (тыс.кВт/ч)	94,0	169,5	245,0	320,5	396,0	471,5	547,0	622,5	697,6	752,0		
							План (тыс.кВт/ч)	38,0	68,0	88,0	150,0	170,0	250,0	310,0	310,0	350,0	370,0		
							Факт (тыс.кВт/ч)	37,3	74,5	111,8	149,0	186,3	223,5	260,8	298,0	335,3	372,5		
							План (тыс.кВт/ч)	0,0	0,0	3	44,0	70,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0		
							Факт (тыс.кВт/ч)	0,0	0,0	35,3	54,8	65,5	89,2	92,9	92,9	92,9	92,9		

Величина потребления электрической энергии потребителей, указанная в табличке, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°C)

Первый заместитель директора по техническим вопросам - Главный инженер

Филиала ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети

22-10 Алимов С.Н.

А.А. Котенко