

СНТ Звёздочка-2 – Ведомость потребления электроэнергии Апрель 2019

Двухтарифный учет	
Дневной тариф	6,18 руб.
Ночной тариф	2,29 руб.

1582,59 - Потери НВ
847,77 - Потери ВВ (2,79%)

№ п/п	№ участка	Показания на начало периода		Показания на конец периода		Расход		потери на ВВ линии и трансформаторе 2,79%		Расход с потерями 2,79%		Двухтарифный учет		
		#####		#####								К оплате, руб		
		T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1	T2	T0
1	КТП	362562	2E+05	366644	2E+05	4082	2253	#####	62,86	#####	#####	25930,6	5303,3	31234
2	Сторожка	1279	544	1322	569	43	25	1,20	0,70	44,20	25,70	273,15	58,85	332,00
3	Освещение	17957	29411	18154	29824	197	413	5,50	11,52	202,50	424,52	1251,43	972,16	2223,58
4	Участок № 001	1261	596	1276	603	15	7	0,42	0,20	15,42	7,20	95,29	16,48	111,76
5	Участок № 002	13360	4668	13540	4726	180	58	5,02	1,62	185,02	59,62	1143,44	136,53	1279,96
6	Участок № 003	721	157	722	157	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
7	Участок № 005	459	295	460	295	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
8	Участок № 006	4368	2337	4462	2391	94	54	2,62	1,51	96,62	55,51	597,13	127,11	724,24
9	Участок № 007	1195	598	1212	600	17	2	0,47	0,06	17,47	2,06	107,99	4,71	112,70
10	Участок № 008	41	2	41	2	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Участок № 010	2584	777	2591	777	7	0	0,20	0,00	7,20	0,00	44,47	0,00	44,47
12	Участок № 011	31	10	31	10	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Участок № 012	10124	4223	10362	4303	238	80	6,64	2,23	244,64	82,23	1511,88	188,31	1700,19
14	Участок № 013	1254	375	1256	376	2	1	0,06	0,03	2,06	1,03	12,70	2,35	15,06
15	Участок № 014	11798	5038	11804	5038	6	0	0,17	0,00	6,17	0,00	38,11	0,00	38,11
16	014а	2597	1001	2747	1061	150	60	4,19	1,67	154,19	61,67	952,86	141,23	1094,10
17	Участок № 015	15170	5961	15395	6036	225	75	6,28	2,09	231,28	77,09	1429,29	176,54	1605,84

№ п/п	№ участка	Показания на начало периода		Показания на конец периода		Расход		потери на ВВ линии и трансформаторе 2,79%		Расход с потерями 2,79%		Двухтарифный учет		
		#####		#####								К оплате, руб		
		T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1	T2	T0		
18	Участок № 016	8925	3353	9008	3374	83	21	2,32	0,59	85,32	21,59	527,25	49,43	576,68
19	Участок № 017	940	366	940	366	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Участок № 018	701	177	702	178	1	1	0,03	0,03	1,03	1,03	6,35	2,35	8,71
21	Участок № 019	47	0	48	0	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
22	Участок № 020	3440	632	3466	639	26	7	0,73	0,20	26,73	7,20	165,16	16,48	181,64
23	Участок № 021	6303	2643	6413	2693	110	50	3,07	1,40	113,07	51,40	698,77	117,69	816,46
24	Участок № 022	121	34	122	34	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
25	Участок № 023	548	269	567	296	19	27	0,53	0,75	19,53	27,75	120,70	63,56	184,25
26	Участок № 024	30	9	30	10	0	1	0,00	0,03	0,00	1,03	0,00	2,35	2,35
27	Участок № 025	48	0	48	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Участок № 026	516	51	519	51	3	0	0,08	0,00	3,08	0,00	19,06	0,00	19,06
29	Участок № 027	1377	648	1378	648	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
30	Участок № 028	85	117	85	117	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Участок № 029	2898	1659	2907	1661	9	2	0,25	0,06	9,25	2,06	57,17	4,71	61,88
32	Участок № 030	211	83	218	85	7	2	0,20	0,06	7,20	2,06	44,47	4,71	49,17
33	Участок № 031	3	0	5	0	2	0	0,06	0,00	2,06	0,00	12,70	0,00	12,70
34	Участок № 032	33	0	33	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Участок № 033	20	1	20	1	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Участок № 034	1952	266	1970	267	18	1	0,50	0,03	18,50	1,03	114,34	2,35	116,70
37	Участок № 035	4528	1933	4528	1933	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Участок № 036	618	209	618	209	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Участок № 037	34	9	35	9	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
40	Участок № 038	39	0	39	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	№ участка	Показания на начало периода		Показания на конец периода		Расход		потери на ВВ линии и трансформаторе 2,79%		Расход с потерями 2,79%		Двухтарифный учет		
		#####		#####								К оплате, руб		
		T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1	T2	T0		
41	Участок № 039	6903	2878	6903	2878	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Участок № 040	907	612	908	612	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
43	Участок № 041	4517	1576	4518	1576	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
44	Участок № 042	2679	453	2682	453	3	0	0,08	0,00	3,08	0,00	19,06	0,00	19,06
45	Участок № 043	904	168	907	168	3	0	0,08	0,00	3,08	0,00	19,06	0,00	19,06
46	Участок № 044	883	345	888	347	5	2	0,14	0,06	5,14	2,06	31,76	4,71	36,47
47	Участок № 045	724	218	725	218	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
48	Участок № 046	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Участок № 047	272	67	274	67	2	0	0,06	0,00	2,06	0,00	12,70	0,00	12,70
50	Участок № 048	305	46	306	47	1	1	0,03	0,03	1,03	1,03	6,35	2,35	8,71
51	Участок № 049	3981	1192	4144	1280	163	88	4,55	2,46	167,55	90,46	1035,44	207,14	1242,59
52	Участок № 050	3105	836	3154	844	49	8	1,37	0,22	50,37	8,22	311,27	18,83	330,10
53	Участок № 051	1017	106	1021	106	4	0	0,11	0,00	4,11	0,00	25,41	0,00	25,41
54	Участок № 052	6390	4837	6525	4968	135	131	3,77	3,65	138,77	134,65	857,58	308,36	1165,94
55	Участок № 053	17185	14751	17379	14882	194	131	5,41	3,65	199,41	134,65	1232,37	308,36	1540,73
56	Участок № 054	86	0	87	0	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
57	Участок № 055	5486	2859	5505	2876	19	17	0,53	0,47	19,53	17,47	120,70	40,02	160,71
58	Участок № 056	1791	1497	1810	1519	19	22	0,53	0,61	19,53	22,61	120,70	51,79	172,48
59	Участок № 057	1382	357	1385	357	3	0	0,08	0,00	3,08	0,00	19,06	0,00	19,06
60	Участок № 058	55	4	56	4	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
61	Участок № 059	3	0	6	0	3	0	0,08	0,00	3,08	0,00	19,06	0,00	19,06
62	Участок № 060	876	75	903	79	27	4	0,75	0,11	27,75	4,11	171,52	9,42	180,93
63	Участок № 061	1339	829	1357	841	18	12	0,50	0,33	18,50	12,33	114,34	28,25	142,59

№ п/п	№ участка	Показания на начало периода		Показания на конец периода		Расход		потери на ВВ линии и трансформаторе 2,79%		Расход с потерями 2,79%		Двухтарифный учет		
		#####		#####								К оплате, руб		
		T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1	T2	T0		
64	Участок № 062	6	0	6	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Участок № 063	743	327	745	327	2	0	0,06	0,00	2,06	0,00	12,70	0,00	12,70
66	Участок № 064	414	87	417	88	3	1	0,08	0,03	3,08	1,03	19,06	2,35	21,41
67	Участок № 065	1138	618	1140	619	2	1	0,06	0,03	2,06	1,03	12,70	2,35	15,06
68	Участок № 066	4317	1842	4471	1929	154	87	4,30	2,43	158,30	89,43	978,27	204,79	1183,06
69	Участок № 067	664	53	673	53	9	0	0,25	0,00	9,25	0,00	57,17	0,00	57,17
70	Участок № 068	118	2	119	2	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
71	Участок № 069	1134	1036	1134	1036	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Участок № 070	13513	6118	13531	6126	18	8	0,50	0,22	18,50	8,22	114,34	18,83	133,17
73	Участок № 071	727	250	732	250	5	0	0,14	0,00	5,14	0,00	31,76	0,00	31,76
74	Участок № 072	879	284	943	325	64	41	1,79	1,14	65,79	42,14	406,56	96,51	503,06
75	Участок № 073	29	8	31	8	2	0	0,06	0,00	2,06	0,00	12,70	0,00	12,70
76	Участок № 074	25	10	30	12	5	2	0,14	0,06	5,14	2,06	31,76	4,71	36,47
77	Участок № 075	826	377	839	381	13	4	0,36	0,11	13,36	4,11	82,58	9,42	92,00
78	Участок № 076	25	16	25	16	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	Участок № 077	3	0	3	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Участок № 078	577	226	581	226	4	0	0,11	0,00	4,11	0,00	25,41	0,00	25,41
81	Участок № 079	4724	1868	4756	1869	32	1	0,89	0,03	32,89	1,03	203,28	2,35	205,63
82	Участок № 081	497	111	497	111	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	Участок № 082	6151	2730	6269	2765	118	35	3,29	0,98	121,29	35,98	749,59	82,39	831,97
84	Участок № 083	403	32	407	33	4	1	0,11	0,03	4,11	1,03	25,41	2,35	27,76
85	Участок № 084	27	11	27	11	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Участок № 085	2	0	2	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	№ участка	Показания на начало периода		Показания на конец периода		Расход		потери на ВВ линии и трансформа торе 2,79%		Расход с потерями 2,79%		Двухтарифный учет		
		#####		#####								К оплате, руб		
		T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1	T2	T0		
87	Участок № 086	1	0	1	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Участок № 088	2596	540	2655	540	59	0	1,65	0,00	60,65	0,00	374,79	0,00	374,79
89	Участок № 089	218	41	218	41	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90	Участок № 090	2088	429	2089	429	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
91	Участок № 091	5723	2337	5781	2359	58	22	1,62	0,61	59,62	22,61	368,44	51,79	420,23
92	Участок № 092	902	239	902	239	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93	Участок № 093	272	1	272	1	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
94	Участок № 094	1110	364	1112	365	2	1	0,06	0,03	2,06	1,03	12,70	2,35	15,06
95	Участок № 095	1	0	1	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	Участок № 096	2385	705	2396	705	11	0	0,31	0,00	11,31	0,00	69,88	0,00	69,88
97	Участок № 097	15170	7129	15347	7222	177	93	4,94	2,59	181,94	95,59	1124,38	218,91	1343,29
98	097Б	1629	678	1629	678	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99	Участок № 098	31054	15947	31345	16153	291	206	8,12	5,75	299,12	211,75	1848,55	484,90	2333,46
##	Участок № 099	568	87	570	87	2	0	0,06	0,00	2,06	0,00	12,70	0,00	12,70
##	Участок № 100	18298	7285	18357	7351	59	66	1,65	1,84	60,65	67,84	374,79	155,36	530,15
##	100а	291	86	292	86	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
##	Участок № 102	8	0	8	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
##	Участок № 103	899	554	980	613	81	59	2,26	1,65	83,26	60,65	514,55	138,88	653,43
##	Участок № 104	16052	6259	16276	6334	224	75	6,25	2,09	230,25	77,09	1422,94	176,54	1599,48
##	Участок № 105	3652	1538	3754	1586	102	48	2,85	1,34	104,85	49,34	647,95	112,99	760,93
##	Участок № 106	152	25	152	25	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
##	Участок № 107	2537	707	2562	717	25	10	0,70	0,28	25,70	10,28	158,81	23,54	182,35
##	Участок № 108	511	106	511	106	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	№ участка	Показания на начало периода		Показания на конец периода		Расход		потери на ВВ линии и трансформаторе 2,79%		Расход с потерями 2,79%		Двухтарифный учет		
		#####		#####								К оплате, руб		
		T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1, кВт*ч	T2, кВт*ч	T1	T2	T0		
##	Участок № 109	29	0	29	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
##	Участок № 110	3463	1627	3523	1645	60	18	1,67	0,50	61,67	18,50	381,15	42,37	423,52
##	Участок № 111	39	2	39	2	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
##	Участок № 112	471	96	471	96	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
##	Участок № 114	3214	1200	3273	1216	59	16	1,65	0,45	60,65	16,45	374,79	37,66	412,46
##	Участок № 115	686	93	687	93	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
##	Участок № 116	160	30	160	30	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
##	Участок № 117	3224	842	3280	872	56	30	1,56	0,84	57,56	30,84	355,74	70,62	426,35
##	Участок № 118	154	23	155	24	1	1	0,03	0,03	1,03	1,03	6,35	2,35	8,71
##	Участок № 119	2268	662	2278	663	10	1	0,28	0,03	10,28	1,03	63,52	2,35	65,88
##	Участок № 120	1143	321	1144	321	1	0	0,03	0,00	1,03	0,00	6,35	0,00	6,35
##	Участок № 121	1252	386	1265	389	13	3	0,36	0,08	13,36	3,08	82,58	7,06	89,64
##	Участок № 122	2560	999	2593	1008	33	9	0,92	0,25	33,92	9,25	209,63	21,19	230,81
	Сумма	340128	2E+05	344002	2E+05	3874	2142					24609,3	5042	29651

* - По данному участку предлагаем организовать учёт замещающими методами.