



**Акционерное общество
«Энергосетевая Компания»**

Юридический адрес:

603004, г. Н. Новгород, пр. Ленина, 114А

Почтовый адрес:

603950, г. Н.Новгород, пр. Ленина, 111, офис 214

тел: +7(831) 260-16-48

факс: +7(831) 290-86-30

e-mail: office@esk-nnov.ru

http://esk-nnov.ru/

ИНН 5262054490

КПП 525601001

ОГРН 1025203742244

Первому заместителю директора –

главному инженеру

филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» -
«Нижновэнерго»

Глебову Ю.А.

info@nn.mrsk-cp.ru

Исх. №

на № MP7-ННЭ/13-39/6811 от 09.06.2025

О контрольном замере нагрузок 18.06.2025

Направляю Вам результаты очередного замера электрических нагрузок, проведенного 18.06.2025 по на объектах сетевой компании АО «Энергосетевая Компания».

В электронном виде информация продублирована на адрес электронной почты Berezina.OA@nn.mrsk-cp.ru

Приложение:

1. Сведения о зафиксированных параметрах электрического режима, нагрузок и уровней напряжения подстанций 110/35/6кВ на 2л. в 1экз.;
2. Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления, в расстановке АЧР и ЧАПВ на 2л. в 1экз.;
3. Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности) на 30л. в 1экз.;
4. Сводные таблицы нагрузок на 11л. в 1экз.

Заместитель генерального директора –
главный инженер

Д.А. Пигалов

Таблица нагрузок вводов подстанций 110/35/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Энергосетевая Компания"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Дата: 18.06.2025

Наименование	Территориальное наименование	Территория	Диспетчерское наименование	Тип (авто-трансформатора, трансформатора, ЛЭП (при температуре +25С) или номинальные токи, указываются ввод в эксплуатацию, трансформатор, ЛЭП, указываются без перекрестков (авто-ПВВ), направление (С), среднее количество реактивной мощности для	Сторона для (авто-трансформатора, трансформатора, ЛЭП (при температуре +25С) или номинальные токи, указываются ввод в эксплуатацию, трансформатор, ЛЭП, указываются без перекрестков (авто-ПВВ), направление (С), среднее количество реактивной мощности для	0:00:00			1:00:00			2:00:00			3:00:00			4:00:00			5:00:00			6:00:00			7:00:00			8:00:00			9:00:00		
						Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ	Р, МВт	Q, Мвар	U, кВ
АО "Энергосетевая Компания"	Павловский	ПС 110/63/35/6 кВ	Т-1	У1	110	0,857	0,824	6	0,848	0,848	6	0,806	0,831	6	0,785	0,794	6	0,840	0,827	6	0,845	0,821	6	0,959	0,719	6	2,956	1,016	16	4,713	1,984	27	5,203	2,092	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
					110	0,848	0,816	50	0,840	0,840	50	0,798	0,823	50	0,778	0,786	50	0,832	0,818	50	0,836	0,812	50	0,949	0,712	100	2,927	1,006	440	4,667	1,964	530	5,152	2,071	
АО "Энергосетевая Компания"	Павловский	Т-2	У2	110	0,933	0,646	6	0,933	0,718	6	1,309	0,886	8	1,265	0,807	8	1,180	0,790	7	1,114	0,812	7	1,411	0,914	9	3,488	1,339	20	4,677	2,652	28	4,507	2,394		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
				110	0,924	0,640	100	0,924	0,710	100	1,296	0,877	100	1,253	0,799	100	1,169	0,782	100	1,103	0,804	100	1,397	0,905	280	3,454	1,326	480	4,631	2,626	480	4,463	2,370		
АО "Энергосетевая Компания"	Заречный	ПТС 110/63/35/6 кВ	Т-1	110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
АО "Энергосетевая Компания"	Заречный	ПТС 110/63/35/6 кВ	Т-2	110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566	5,995	1,493	594	6,818	0,845	661	8,774	3,326	903	9,569	3,283	973	9,598	3,301		
				110	0,698	1,512	567	0,570	1,567	557	5,539	1,646	556	5,417	1,582	543	5,681	1,531	566</																

	10:00:00			11:00:00			12:00:00			13:00:00			14:00:00			15:00:00			16:00:00			17:00:00			18:00:00			19:00:00			20:00:00			21:00:00			22:00:00			23:00:00					
I, ПБВ	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А			
29	5,150	2,080	29	5,050	1,938	28	4,345	1,579	24	5,079	2,059	29	5,052	2,046	29	4,951	2,041	28	3,609	1,800	21	1,526	1,019	10	1,362	1,082	9	1,270	1,062	9	1,268	1,096	9	1,234	1,084	9	1,253	1,091	9	1,144	1,030	8			
480	5,099	2,059	480	5,000	1,919	450	4,302	1,564	440	5,029	2,039	480	5,002	2,026	460	4,902	2,021	500	3,632	1,782	180	1,511	1,009	160	1,349	1,072	160	1,258	1,051	100	1,255	1,045	100	1,222	1,073	100	1,241	1,080	100	1,133	1,020	50			
	6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3	
27	4,529	2,462	27	4,258	2,035	25	3,766	1,580	22	4,780	2,738	29	4,459	2,445	27	4,329	2,504	26	3,478	1,791	21	1,285	0,898	8	1,195	1,089	8	1,131	1,008	9	1,275	1,070	8	1,360	1,035	9	1,265	1,093	8	1,364	1,037	9			
	110	110		110	110		110	110		110	110		110	110		110	110		110	110		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10	
440	4,484	2,437	490	4,216	2,015	350	3,749	1,565	340	4,713	2,711	500	4,415	2,420	440	4,286	2,479	470	3,444	1,774	200	1,272	0,889	150	1,183	1,089	100	1,138	1,018	100	1,262	1,060	80	1,346	1,025	80	1,253	1,083	80	1,350	1,027	80			
	6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3	
0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0
0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0
0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0
96	16,260	6,477	92	16,177	6,445	91	16,932	7,589	97	16,530	6,699	94	15,958	5,486	89	14,754	5,187	82	13,436	5,959	77	13,148	5,895	76	13,383	5,135	75	13,015	5,035	73	11,994	4,720	68	11,422	4,216	64	10,685	4,033	60	9,989	4,162	57			
	110	110		110	110		110	110		110	110		110	110		110	110		110	110		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10		10	10	
980	8,256	2,892	842	8,251	3,391	858	8,518	3,770	894	8,340	3,223	860	8,062	2,890	824	7,142	2,597	731	6,929	2,772	718	6,514	2,561	674	7,140	2,314	722	6,876	2,218	695	6,156	2,059	625	5,791	1,889	586	5,395	1,742	546	5,196	1,817	530			
	6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3	
776	7,843	3,321	827	7,766	2,790	801	8,246	3,774	873	8,026	3,110	839	7,738	2,542	784	7,466	2,319	759	6,374	3,108	682	6,594	3,236	701	6,110	2,770	646	6,010	2,767	637	5,719	2,414	605	5,318	2,285	575	5,184	2,211	544	4,694	2,314	503			
	6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3		6,3	6,3	
45	1,312	0,000	126	1,303	0,000	125	1,301	0,000	125	1,298	0,000	125	1,302	0,000	125	1,298	0,000	121	0,281	0,002	28	0,124	0,077	14	0,124	0,078	14	0,130	0,078	15	0,138	0,079	15	0,140	0,082	16	0,145	0,083	16	0,145	0,084	16			
149	1,370	0,335	155	1,375	0,349	155	1,370	0,354	160	1,377	0,349	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155	1,367	0,354	155			
41	0,179	0,127	38	0,406	0,209	42	0,749	0,166	74	0,721	0,190	71	0,708	0,139	69	0,762	0,112	74	0,636	0,118	62	0,547	0,107	54	0,434	0,086	43	0,438	0,099	45	0,427	0,095	42	0,426	0,087	28	0,427	0,087	28						
57	0,565	0,347	64	0,503	0,253	54	0,476	0,298	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54	0,465	0,269	54			
37	0,314	0,043	30	0,336	0,010	33	0,381	0,128	30	0,388	0,145	40	0,311	0,079	35	0,478	0,202	46	0,503	0,086	49	0,534	0,102	52	0,427	0,044	41	0,373	0,061	36	0,347	0,000	33	0,304	0,000	29	0,312	0,000	30	0,381	0,000	37			
0	0,003	0,004	0	0,004	0,004	1	0,004	0,004	1	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0	0,004	0,004	0	0,004	0,004	0	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0	0,003	0,004	0			
33	0,018	0,115	33	0,018	0,117	33	0,020	0,117	33	0,014	0,117	32	0,036	0,121	34	0,322	0,123	33	0,333	0,126	34	0,309	0,114	32	0,328	0,100	34	0,327	0,123	34	0,305	0,123	32	0,317	0,122	33	0,312	0,120	32	0,317	0,120	33			
2	0,008	0,017	2	0,011	0,020	2	0,006	0,013	1	0,006	0,014	1	0,009	0,019	1	0,008	0,017	2	0,006	0,014	1	0,005	0,016	2	0,004	0,016	2	0,005	0,016	2	0,004	0,016	2	0,004	0,016	2	0,004	0,016	2	0,004	0,016	2			
36	0,195	0,303	35	0,184	0,275	32	0,194	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36	0,189	0,321	36			
15	0,142	0,074	15	0,129	0,069	14	0,114	0,069	14	0,114																																			

Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления, в районке АЧР и ЧАПВ

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Энергосетевая компания"
№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО- договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности)
Дата: 18.06.2025

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2024/2025гг.

График временного отключения потребления электрической энергии на период 2023/2024гг						Нагрузки линий, МВт																								
№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра энергосистемы, с которого выполняется отключение	Номер отключаемой линии	Номер очереди и	Время отключения, мин.	0-00:00	1:00:00	2:00:00	3:00:00	4:00:00	5:00:00	6:00:00	7:00:00	8:00:00	9:00:00	10:00:00	11:00:00	12:00:00	13:00:00	14:00:00	15:00:00	16:00:00	17:00:00	18:00:00	19:00:00	20:00:00	21:00:00	22:00:00	23:00:00	
1	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	616	ОП	5	0,004	0,004	0,004	0,004	0,022	0,004	0,004	0,006	0,010	0,008	0,008	0,011	0,006	0,006	0,009	0,008	0,008	0,006	0,005	0,005	0,005	0,006	0,005	0,005	0,031
2	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	636	ОП		0,022	0,025	0,020	0,018	0,025	0,029	0,024	0,023	0,023	0,028	0,029	0,029	0,025	0,023	0,036	0,040	0,043	0,041	0,034	0,026	0,044	0,030	0,022	0,017	0,025
3	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	641	ОП		0,014	0,014	0,012	0,012	0,013	0,015	0,013	0,013	0,022	0,029	0,023	0,022	0,025	0,020	0,020	0,019	0,018	0,019	0,019	0,021	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018
4	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	651	ОП		1,310	1,313	1,316	1,318	1,318	1,333	1,351	1,348	1,346	1,184	0,061	0,061	0,061	0,061	0,064	0,090	0,258	0,250	0,241	0,236	0,232	0,217	0,115	0,118	0,118
5	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	654	ОП		0,144	0,147	0,145	0,133	0,128	0,125	0,159	0,240	0,238	0,302	0,293	0,284	0,276	0,261	0,273	0,213	0,197	0,183	0,152	0,153	0,153	0,137	0,138	0,134	0,134
6	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	661	ОП	60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	ООО "Никторолские моторы"	ГПП Редуктор	662	ОП		0,202	0,210	0,214	0,204	0,207	0,211	0,256	0,395	0,375	0,392	0,354	0,296	0,368	0,377	0,315	0,412	0,419	0,459	0,397	0,486	0,446	0,326	0,309	0,293	0,293
8	ООО "ЗШП"	ГПП Редуктор	608	ОП		0,312	0,402	0,556	0,484	0,421	0,402	0,414	0,436	0,420	0,398	0,379	0,606	0,749	0,721	0,718	0,708	0,762	0,729	0,636	0,547	0,434	0,458	0,427	0,276	0,276
9	ООО "ЗШП"	ГПП Редуктор	649	ОП		0,347	0,432	0,517	0,558	0,643	0,623	0,753	0,845	1,035	0,973	1,118	1,112	1,318	1,233	1,146	0,786	0,566	0,543	0,531	0,644	0,556	0,517	0,466	0,400	0,400
10	ООО "ЗШП"	ГПП Редуктор	648	ОП		0,282	0,283	0,281	0,271	0,280	0,323	0,401	0,642	0,683	0,665	0,489	0,565	0,593	0,585	0,547	0,405	0,369	0,329	0,318	0,279	0,267	0,268	0,266	0,278	0,278
11	ООО "ЗШП"	ГПП Редуктор	611	ОП	20	0,239	0,302	0,309	0,309	0,301	0,208	0,103	0,294	0,302	0,336	0,314	0,336	0,381	0,388	0,351	0,478	0,503	0,534	0,427	0,373	0,347	0,304	0,312	0,381	0,381
12	ООО "Аврора2002"	ГПП Редуктор	622	ОП		0,029	0,027	0,028	0,025	0,026	0,029	0,039	0,086	0,119	0,134	0,142	0,129	0,132	0,134	0,141	0,127	0,110	0,072	0,050	0,039	0,033	0,029	0,031	0,029	0,029
13	ЗАО "ТОГХ"	РП-7812	2	ОП		0,034	0,033	0,033	0,033	0,030	0,036	0,046	0,096	0,111	0,120	0,118	0,113	0,119	0,118	0,120	0,108	0,078	0,063	0,054	0,047	0,047	0,047	0,042	0,036	0,036
14	ООО "Проникс"	РП-7812	2	ОП		0,053	0,056	0,062	0,060	0,057	0,043	0,049	0,076	0,107	0,122	0,121	0,132	0,121	0,144	0,134	0,135	0,130	0,102	0,113	0,095	0,087	0,082	0,066	0,063	0,063
15	ЗАО "Сигма-НН"	ЦРП-1	114	ОП		0,140	0,145	0,148	0,139	0,127	0,129	0,145	0,105	0,126	0,159	0,140	0,144	0,135	0,107	0,119	0,123	0,124	0,123	0,096	0,051	0,093	0,125	0,137	0,132	0,132
16	ГП АО "Никторолэлектротранс" (ПАО ТНС энерго НН)	ГПП Редуктор ТП4182П	яч.21,39 РУ-6кВ	ОП	20	0,051	0,011	0,012	0,011	0,019	0,012	0,011	0,045	0,497	0,344	0,307	0,015	0,009	0,161	0,159	0,051	0,044	0,140	0,889	0,547	0,118	0,049	0,216	0,375	
17	ТЦ "Крым" (ООО УК Спектр-НН)	ПС Служник	617,630	ОВБ		0,361	0,416	0,376	0,391	0,373	0,389	0,504	0,707	0,687	0,839	0,908	0,890	0,914	0,923	0,899	0,898	0,890	0,873	0,880	0,871	0,840	0,667	0,460	0,402	0,402
18	ТЦ "Корабль" (ООО УК Спектр-НН)	ПС ЭКЦД	1025,1026	ОВБ		0,077	0,076	0,076	0,081	0,086	0,133	0,182	0,214	0,231	0,255	0,261	0,268	0,272	0,265	0,272	0,279	0,278	0,276	0,270	0,269	0,251	0,175	0,121	0,082	0,082

2. Расстановка автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2024/2025гг.

2. Характеристики автоматических устройств по										Наименование отключаемых потребителей	Номера подключенных к АЧР линий, трансформаторов	Место установки	Уставка по		Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка	Уставка
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------------------	--	-----------------	------------	--	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Дата: 18.06.2025
 Наименование (потребитель/ТСО): ООО "Электросети" → АО "Энергосетевая Компания"
 Вedomость учета замеров нагрузки по точкам присоединения электрической энергии (мощности), МВт
 № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг): №726-ор от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	РП4 яч. №2	РП4 яч. №4	РП4 яч. №5	РП4 яч. №8	РП4 яч. №9	РП4 яч. №10	РП4 яч. №11	РП4 яч. №12	РП4 яч. №13	РП4 яч. №14	РП4 яч. №15	РП4 яч. №17	РП4 яч. №20	Итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей
														по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
0:00:00	0,0817	0,0108	0,1642	0,0060	0,1898	0,0553	н.д.	0,1196	0,0000	0,2810	0,1272	0,1217	0,0000			1,1574	1,1574		1,1574
1:00:00	0,0730	0,0104	0,1538	0,0065	0,1736	0,0548	н.д.	0,1072	0,0000	0,2561	0,1138	0,1093	0,0000			1,0584	1,0584		1,0584
2:00:00	0,0611	0,0101	0,1436	0,0061	0,1585	0,0490	н.д.	0,1050	0,0000	0,2497	0,1032	0,0983	0,0000			0,9846	0,9846		0,9846
3:00:00	0,0535	0,0098	0,1452	0,0059	0,1460	0,0418	н.д.	0,0992	0,0000	0,2394	0,1003	0,0925	0,0000			0,9337	0,9337		0,9337
4:00:00	0,0618	0,0097	0,1873	0,0053	0,1511	0,0425	н.д.	0,1020	0,0000	0,2536	0,1018	0,0959	0,0000			1,0109	1,0109		1,0109
5:00:00	0,0694	0,0104	0,1970	0,0052	0,1793	0,0432	н.д.	0,1084	0,0000	0,2880	0,1228	0,1073	0,0000			1,1308	1,1308		1,1308
6:00:00	0,0791	0,0107	0,2113	0,0049	0,1968	0,0473	н.д.	0,1166	0,0000	0,3079	0,1490	0,1199	0,0000			1,2436	1,2436		1,2436
7:00:00	0,0830	0,0110	0,2245	0,0058	0,2107	0,0553	н.д.	0,1265	0,0000	0,3311	0,1541	0,1331	0,0000			1,3350	1,3350		1,3350
8:00:00	0,0812	0,0118	0,2707	0,0065	0,2112	0,0646	н.д.	0,1558	0,0000	0,3485	0,1501	0,1492	0,0000			1,4495	1,4495		1,4495
9:00:00	0,0836	0,0127	0,2798	0,0079	0,2108	0,0672	н.д.	0,1705	0,0000	0,3462	0,1511	0,1525	0,0000			1,4824	1,4824		1,4824
10:00:00	0,0799	0,0128	0,2742	0,0086	0,2200	0,0744	н.д.	0,1721	0,0000	0,3438	0,1525	0,1573	0,0000			1,4957	1,4957		1,4957
11:00:00	0,0839	0,0127	0,2804	0,0097	0,2196	0,0754	н.д.	0,1770	0,0000	0,3538	0,1550	0,1529	0,0000			1,5204	1,5204		1,5204
12:00:00	0,0887	0,0127	0,2735	0,0095	0,2286	0,0780	н.д.	0,1849	0,0000	0,3548	0,1567	0,1613	0,0000			1,5487	1,5487		1,5487
13:00:00	0,0892	0,0129	0,2449	0,0084	0,2306	0,0715	н.д.	0,1944	0,0000	0,3422	0,1596	0,1668	0,0000			1,5206	1,5206		1,5206
14:00:00	0,0899	0,0131	0,2507	0,0095	0,2329	0,0706	н.д.	0,1865	0,0000	0,3448	0,1586	0,1670	0,0000			1,5235	1,5235		1,5235
15:00:00	0,0948	0,0127	0,2497	0,0119	0,2368	0,0692	н.д.	0,1834	0,0000	0,3444	0,1595	0,1717	0,0000			1,5341	1,5341		1,5341
16:00:00	0,1000	0,0129	0,2551	0,0115	0,2326	0,0737	н.д.	0,1811	0,0000	0,3556	0,1678	0,1688	0,0000			1,5590	1,5590		1,5590
17:00:00	0,1087	0,0126	0,2689	0,0118	0,2514	0,0743	н.д.	0,1836	0,0000	0,3817	0,1669	0,1819	0,0000			1,6418	1,6418		1,6418
18:00:00	0,1224	0,0122	0,2632	0,0124	0,2665	0,0743	н.д.	0,1884	0,0000	0,3838	0,1774	0,1885	0,0000			1,6890	1,6890		1,6890
19:00:00	0,1274	0,0124	0,2616	0,0110	0,2833	0,0718	н.д.	0,1943	0,0000	0,4112	0,1763	0,1874	0,0000			1,7368	1,7368		1,7368
20:00:00	0,1319	0,0121	0,2378	0,0120	0,2982	0,1325	н.д.	0,1902	0,0000	0,4297	0,1834	0,1889	0,0000			1,8166	1,8166		1,8166
21:00:00	0,1426	0,0121	0,2392	0,0091	0,3046	0,1643	н.д.	0,1898	0,0000	0,4379	0,1921	0,1926	0,0000			1,8843	1,8843		1,8843
22:00:00	0,1279	0,0116	0,2197	0,0061	0,2732	0,1420	н.д.	0,1661	0,0000	0,3738	0,1711	0,1570	0,0000			1,6485	1,6485		1,6485
23:00:00	0,1013	0,0110	0,1884	0,0058	0,2377	0,0697	н.д.	0,1351	0,0000	0,3043	0,1453	0,1284	0,0000			1,3270	1,3270		1,3270
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч	2,2159	0,2815	5,4847	0,1973	5,3440	1,7624		3,7376	0,0000	8,0633	3,5956	3,5502	0,0000	0,0000	0,0000	34,2324	34,2324	0,0000	34,2324

Часы	РПС яч. №1	РПС яч. №3	РПС яч. №13	РПС яч. №15	РПС яч. №17	РПС яч. №6	РПС яч. №25 (с учетом ТП 795)	РПС яч. №12	РПС яч. №27	РПС яч. №29	РПС яч. №31	РПС яч. №35	итого				Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите л
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
0:00:00	0,0767	0,1717	н.д.	0,0425	0,3277	0,1562	0,0008	0,0760	0,0227	0,1069	0,0022	0,1501				1,1336	1,1336		1,1336
1:00:00	0,0713	0,1570	н.д.	0,0399	0,3300	0,1469	0,0010	0,0725	0,0234	0,1012	0,0023	0,1157				1,0611	1,0611		1,0611
2:00:00	0,0716	0,1454	н.д.	0,0394	0,3200	0,1322	0,0010	0,0637	0,0232	0,0947	0,0023	0,0922				0,9857	0,9857		0,9857
3:00:00	0,0688	0,1370	н.д.	0,0391	0,2946	0,1272	0,0008	0,0572	0,0216	0,0868	0,0023	0,0889				0,9244	0,9244		0,9244
4:00:00	0,0695	0,1417	н.д.	0,0427	0,3103	0,1282	0,0010	0,0580	0,0218	0,0878	0,0023	0,1294				0,9926	0,9926		0,9926
5:00:00	0,0763	0,1517	н.д.	0,0442	0,3182	0,1526	0,0008	0,0601	0,0209	0,1080	0,0023	0,1411				1,0765	1,0765		1,0765
6:00:00	0,0792	0,1660	н.д.	0,0505	0,3110	0,1637	0,0008	0,0668	0,0221	0,1271	0,0022	0,1702				1,1595	1,1595		1,1595
7:00:00	0,0922	0,1955	н.д.	0,0533	0,3440	0,2143	0,0010	0,0790	0,0277	0,1444	0,0022	0,1840				1,3375	1,3375		1,3375
8:00:00	0,1033	0,2209	н.д.	0,0526	0,4061	0,2503	0,0008	0,0873	0,0307	0,1858	0,0022	0,2471				1,5870	1,5870		1,5870
9:00:00	0,1530	0,2515	н.д.	0,0558	0,4255	0,2664	0,0008	0,0961	0,0480	0,2261	0,0020	0,2862				1,8114	1,8114		1,8114
10:00:00	0,1804	0,2630	н.д.	0,0547	0,4030	0,2698	0,0008	0,1069	0,0588	0,2290	0,0022	0,2938				1,8622	1,8622		1,8622
11:00:00	0,1721	0,2662	н.д.	0,0581	0,4235	0,2700	0,0007	0,1080	0,0568	0,2272	0,0020	0,3036				1,8881	1,8881		1,8881
12:00:00	0,1804	0,2702	н.д.	0,0610	0,4247	0,2719	0,0008	0,1019	0,0583	0,2293	0,0022	0,2831				1,8838	1,8838		1,8838
13:00:00	0,1858	0,2691	н.д.	0,0620	0,4412	0,2686	0,0008	0,1019	0,0557	0,2311	0,0022	0,2512				1,8695	1,8695		1,8695
14:00:00	0,1908	0,2709	н.д.	0,0577	0,4348	0,2609	0,0008	0,1004	0,0589	0,2315	0,0022	0,2743				1,8832	1,8832		1,8832
15:00:00	0,1854	0,2761	н.д.	0,0631	0,4091	0,2702	0,0010	0,1003	0,0560	0,2322	0,0023	0,2158				1,8115	1,8115		1,8115
16:00:00	0,1865	0,2732	н.д.	0,0593	0,3847	0,2712	0,0008	0,1028	0,0606	0,2347	0,0022	0,2003				1,7764	1,7764		1,7764
17:00:00	0,1897	0,2777	н.д.	0,0584	0,3488	0,2554	0,0008	0,1057	0,0601	0,2362	0,0022	0,1969				1,7319	1,7319		1,7319
18:00:00	0,1883	0,2707	н.д.	0,0622	0,3542	0,2299	0,0008	0,1127	0,0533	0,2336	0,0022	0,1783				1,6863	1,6863		1,6863
19:00:00	0,1883	0,2716	н.д.	0,0660	0,3289	0,2225	0,0008	0,1143	0,0536	0,2297	0,0023	0,1768				1,6549	1,6549		1,6549
20:00:00	0,1652	0,2693	н.д.	0,0640	0,3527	0,2095	0,0008	0,1067	0,0466	0,2066	0,0022	0,1386				1,5622	1,5622		1,5622
21:00:00	0,1267	0,2626	н.д.	0,0655	0,3762	0,1990	0,0008	0,1139	0,0432	0,1606	0,0022	0,1906				1,5413	1,5413		1,5413
22:00:00	0,1091	0,2279	н.д.	0,0584	0,3602	0,1872	0,0010	0,1022	0,0314	0,1393	0,0023	0,1441				1,3632	1,3632		1,3632
23:00:00	0,0835	0,1917	н.д.	0,0508	0,3409	0,1644	0,0008	0,0850	0,0283	0,1181	0,0022	0,1304				1,1962	1,1962		1,1962
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	3,1939	5,3986		1,3013	8,7706	5,0885	0,0208	2,1794	0,9838	4,2077	0,0529	4,5824	0,0000	0,0000	0,0000	35,7798	35,7798	0,0000	35,7798

Часы	РП6 яч. №3	РП6 яч. №7	РП6 яч. №9	РП6 яч. №13	РП6 яч. №15	РП6 яч. №4	РП6 яч. №6	РП6 яч. №8	РП6 яч. №10	РП6 яч. №12	РП6 яч. №14	РП6 яч. №16	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ля
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,4080	0,2160	0,0000	0,1200	0,1920	0,2880	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480	13	14	15	16	17	18
1:00:00	0,3600	0,2160	0,0000	0,1080	0,1680	0,2400	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480				1,2840		1,2840
2:00:00	0,3600	0,1680	0,0000	0,0960	0,1680	0,2160	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480				1,1640		1,1640
3:00:00	0,3120	0,1680	0,0000	0,1080	0,1680	0,2160	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0360				1,0680		1,0680
4:00:00	0,3600	0,1680	0,0000	0,0960	0,1680	0,2160	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480				1,0200		1,0200
5:00:00	0,3840	0,1920	0,0000	0,1200	0,1920	0,2400	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480				1,0800		1,0800
6:00:00	0,4320	0,2160	0,0000	0,1200	0,1920	0,2400	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480				1,1880		1,1880
7:00:00	0,4320	0,2160	0,0000	0,1320	0,2040	0,3120	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,2720		1,2720
8:00:00	0,4560	0,2160	0,0000	0,1440	0,2640	0,4080	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,3680		1,3680
9:00:00	0,4800	0,2400	0,0000	0,1560	0,2640	0,4320	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0480				1,5720		1,5720
10:00:00	0,5040	0,2400	0,0000	0,1560	0,2640	0,5040	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,6440		1,6440
11:00:00	0,4800	0,2400	0,0000	0,1560	0,2760	0,4800	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,7280		1,7280
12:00:00	0,5040	0,2400	0,0000	0,1560	0,2760	0,4800	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,7160		1,7160
13:00:00	0,5280	0,2400	0,0000	0,1680	0,2760	0,5280	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,7520		1,7520
14:00:00	0,5040	0,2640	0,0000	0,1680	0,2880	0,5040	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,7640		1,7640
15:00:00	0,5040	0,2400	0,0000	0,1560	0,2880	0,5040	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,8120		1,8120
16:00:00	0,5280	0,2400	0,0000	0,1560	0,2880	0,5280	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,7760		1,7760
17:00:00	0,5280	0,2640	0,0000	0,1560	0,2880	0,5520	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,8240		1,8240
18:00:00	0,5280	0,2640	0,0000	0,1680	0,2520	0,5520	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0720				1,8720		1,8720
19:00:00	0,5760	0,2400	0,0000	0,1680	0,2880	0,5280	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,8600		1,8600
20:00:00	0,6000	0,2880	0,0000	0,1680	0,2760	0,5280	0,0000	0,0360	0,0000	0,0000	0,0000	0,0720				1,8840		1,8840
21:00:00	0,6240	0,3120	0,0000	0,1680	0,2760	0,4320	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0720				1,9680		1,9680
22:00:00	0,5520	0,2640	0,0000	0,1560	0,2400	0,3600	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0720				1,9080		1,9080
23:00:00	0,4560	0,2400	0,0000	0,1080	0,2040	0,3120	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,0600				1,6680		1,6680
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	11,4000	5,5920	0,0000	3,3840	5,7480	9,6000	0,0000	0,5160	0,0000	0,0000	0,0000	1,3560	0,0000	0,0000	37,5960	37,5960	0,0000	37,5960

Часы	РП7 яч. №3	РП7 яч. №4	РП7 яч. №5	РП7 яч. №6	РП7 яч. №7	РП7 яч. №9	РП7 яч. №10									итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ль
																по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
0:00:00	0,0000	0,2160	0,2400	0,0000	0,3600	0,2400	0,1200									1,1760	1,1760	1,1760			1,1760
1:00:00	0,0000	0,1920	0,2160	0,0000	0,3360	0,2400	0,1200									1,1040	1,1040	1,1040			1,1040
2:00:00	0,0000	0,1680	0,1920	0,0000	0,3120	0,2160	0,1200									1,0080	1,0080	1,0080			1,0080
3:00:00	0,0000	0,1920	0,2160	0,0000	0,2880	0,1920	0,0960									0,9840	0,9840	0,9840			0,9840
4:00:00	0,0000	0,1680	0,2160	0,0000	0,2880	0,2160	0,0960									0,9840	0,9840	0,9840			0,9840
5:00:00	0,0000	0,1920	0,2400	0,0000	0,3360	0,2400	0,1200									1,1280	1,1280	1,1280			1,1280
6:00:00	0,0000	0,2160	0,2400	0,0000	0,4080	0,2640	0,1200									1,2480	1,2480	1,2480			1,2480
7:00:00	0,0000	0,2400	0,2640	0,0000	0,4080	0,2880	0,1680									1,3680	1,3680	1,3680			1,3680
8:00:00	0,0000	0,2400	0,3120	0,0000	0,4560	0,2880	0,2160									1,5120	1,5120	1,5120			1,5120
9:00:00	0,0000	0,2880	0,2880	0,0000	0,5040	0,3120	0,2400									1,6320	1,6320	1,6320			1,6320
10:00:00	0,0000	0,2640	0,3360	0,0000	0,4800	0,3120	0,2160									1,6080	1,6080	1,6080			1,6080
11:00:00	0,0000	0,2880	0,3360	0,0000	0,4800	0,3360	0,2640									1,7040	1,7040	1,7040			1,7040
12:00:00	0,0000	0,2880	0,3600	0,0000	0,5280	0,3600	0,2400									1,7760	1,7760	1,7760			1,7760
13:00:00	0,0000	0,3120	0,3600	0,0000	0,4800	0,3360	0,2400									1,7280	1,7280	1,7280			1,7280
14:00:00	0,0000	0,2880	0,3600	0,0000	0,5040	0,3120	0,2400									1,7040	1,7040	1,7040			1,7040
15:00:00	0,0000	0,2880	0,3600	0,0000	0,4800	0,3360	0,2640									1,7280	1,7280	1,7280			1,7280
16:00:00	0,0000	0,3120	0,3840	0,0000	0,5040	0,3360	0,2640									1,8000	1,8000	1,8000			1,8000
17:00:00	0,0000	0,3120	0,3600	0,0000	0,5280	0,3840	0,2640									1,8480	1,8480	1,8480			1,8480
18:00:00	0,0000	0,3360	0,3840	0,0000	0,5520	0,3600	0,2640									1,8960	1,8960	1,8960			1,8960
19:00:00	0,0000	0,3360	0,4080	0,0000	0,5520	0,3840	0,2640									1,9440	1,9440	1,9440			1,9440
20:00:00	0,0000	0,3600	0,4080	0,0000	0,5760	0,3840	0,2160									1,9440	1,9440	1,9440			1,9440
21:00:00	0,0000	0,3600	0,3840	0,0000	0,5280	0,4080	0,1920									1,8720	1,8720	1,8720			1,8720
22:00:00	0,0000	0,3120	0,3360	0,0000	0,4560	0,3360	0,1680									1,6080	1,6080	1,6080			1,6080
23:00:00	0,0000	0,2400	0,2880	0,0000	0,4080	0,3120	0,1680									1,4160	1,4160	1,4160			1,4160
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч	0,0000	6,4080	7,4880	0,0000	10,7520	7,3920	4,6800	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	36,7200	36,7200	0,0000			36,7200

Часы	РП8 яч. №7	РП8 яч. №8	РП8 яч. №9	РП8 яч. №10	РП8 яч. №11	РП8 яч. №12	РП8 яч. №13	РП8 яч. №15							итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ль
															по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
0:00:00	0,3840	0,6720	0,0240	0,0000	0,0000	0,2340	н.д.	0,0000							1,3140	1,3140		1,3140		
1:00:00	0,3600	0,5520	0,0240	0,0000	0,0000	0,2160	н.д.	0,0000							1,1520	1,1520		1,1520		
2:00:00	0,3360	0,4800	0,0240	0,0000	0,0000	0,1980	н.д.	0,0000							1,0380	1,0380		1,0380		
3:00:00	0,3120	0,4320	0,0240	0,0000	0,0000	0,1800	н.д.	0,0000							0,9480	0,9480		0,9480		
4:00:00	0,3360	0,4080	0,0000	0,0000	0,0000	0,1980	н.д.	0,0000							0,9420	0,9420		0,9420		
5:00:00	0,3840	0,3840	0,0480	0,0000	0,0000	0,2340	н.д.	0,0000							1,0500	1,0500		1,0500		
6:00:00	0,4560	0,4080	0,0480	0,0000	0,0000	0,2340	н.д.	0,0000							1,1460	1,1460		1,1460		
7:00:00	0,4800	0,4320	0,0480	0,0000	0,0000	0,2700	н.д.	0,0000							1,2300	1,2300		1,2300		
8:00:00	0,5040	0,5040	0,0480	0,0000	0,0000	0,2700	н.д.	0,0000							1,3260	1,3260		1,3260		
9:00:00	0,5280	0,5040	0,0480	0,0000	0,0000	0,2880	н.д.	0,0000							1,3680	1,3680		1,3680		
10:00:00	0,5520	0,5520	0,0480	0,0000	0,0000	0,3060	н.д.	0,0000							1,4580	1,4580		1,4580		
11:00:00	0,5280	0,5520	0,0480	0,0000	0,0000	0,2880	н.д.	0,0000							1,4160	1,4160		1,4160		
12:00:00	0,5520	0,5280	0,0240	0,0000	0,0000	0,3060	н.д.	0,0000							1,4100	1,4100		1,4100		
13:00:00	0,5280	0,5520	0,0480	0,0000	0,0000	0,3240	н.д.	0,0000							1,4520	1,4520		1,4520		
14:00:00	0,5520	0,5520	0,0240	0,0000	0,0000	0,3060	н.д.	0,0000							1,4340	1,4340		1,4340		
15:00:00	0,5520	0,5760	0,0240	0,0000	0,0000	0,3240	н.д.	0,0000							1,4760	1,4760		1,4760		
16:00:00	0,5760	0,5520	0,0480	0,0000	0,0000	0,3060	н.д.	0,0000							1,4820	1,4820		1,4820		
17:00:00	0,5520	0,5520	0,0240	0,0000	0,0000	0,3420	н.д.	0,0000							1,4700	1,4700		1,4700		
18:00:00	0,6000	0,6000	0,0240	0,0000	0,0000	0,3600	н.д.	0,0000							1,5840	1,5840		1,5840		
19:00:00	0,5760	0,6240	0,0240	0,0000	0,0000	0,3600	н.д.	0,0000							1,5840	1,5840		1,5840		
20:00:00	0,6000	0,6720	0,0240	0,0000	0,0000	0,3780	н.д.	0,0000							1,6740	1,6740		1,6740		
21:00:00	0,6000	0,6960	0,0240	0,0000	0,0000	0,3600	н.д.	0,0000							1,6800	1,6800		1,6800		
22:00:00	0,5520	0,7440	0,0240	0,0000	0,0000	0,3240	н.д.	0,0000							1,6440	1,6440		1,6440		
23:00:00	0,4320	0,7200	0,0240	0,0000	0,0000	0,2700	н.д.	0,0000							1,4460	1,4460		1,4460		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	11,8320	13,2480	0,7680	0,0000	0,0000	6,8760		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	32,7240	32,7240	0,0000	32,7240		

Часы	РП9 яч. №2	РП9 яч. №3	РП9 яч. №5	РП9 яч. №6	РП9 яч. №7	РП9 яч. №9	РП9 яч. №10	РП9 яч. №12					итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,0000	0,0000	0,1795	0,0000	0,2633	0,1574	0,0466	0,0701							0,7169	0,7169		0,7169
1:00:00	0,0000	0,0000	0,1658	0,0000	0,2534	0,1462	0,0437	0,0634							0,6725	0,6725		0,6725
2:00:00	0,0000	0,0000	0,1543	0,0000	0,2299	0,1327	0,0444	0,0605							0,6218	0,6218		0,6218
3:00:00	0,0000	0,0000	0,1500	0,0000	0,2114	0,1272	0,0456	0,0574							0,5916	0,5916		0,5916
4:00:00	0,0000	0,0000	0,1630	0,0000	0,2237	0,1296	0,0470	0,0593							0,6226	0,6226		0,6226
5:00:00	0,0000	0,0000	0,1882	0,0000	0,2412	0,1358	0,0497	0,0708							0,6857	0,6857		0,6857
6:00:00	0,0000	0,0000	0,2306	0,0000	0,2832	0,1550	0,0614	0,0806							0,8110	0,8110		0,8110
7:00:00	0,0000	0,0000	0,2446	0,0000	0,3048	0,1776	0,0583	0,0787							0,8640	0,8640		0,8640
8:00:00	0,0000	0,0000	0,2568	0,0000	0,3749	0,2126	0,0665	0,0811							0,9919	0,9919		0,9919
9:00:00	0,0000	0,0000	0,2676	0,0000	0,4051	0,2297	0,0694	0,0811							1,0529	1,0529		1,0529
10:00:00	0,0000	0,0000	0,2477	0,0000	0,3763	0,2400	0,0718	0,0866							1,0224	1,0224		1,0224
11:00:00	0,0000	0,0000	0,2570	0,0000	0,3838	0,2352	0,0720	0,0871							1,0351	1,0351		1,0351
12:00:00	0,0000	0,0000	0,2604	0,0000	0,3497	0,2410	0,0725	0,0874							1,0109	1,0109		1,0109
13:00:00	0,0000	0,0000	0,2580	0,0000	0,3605	0,2383	0,0746	0,0905							1,0219	1,0219		1,0219
14:00:00	0,0000	0,0000	0,2436	0,0000	0,3444	0,2374	0,0746	0,0847							0,9847	0,9847		0,9847
15:00:00	0,0000	0,0000	0,2371	0,0000	0,3458	0,2407	0,0739	0,0816							0,9792	0,9792		0,9792
16:00:00	0,0000	0,0000	0,2496	0,0000	0,3535	0,2410	0,0739	0,0886							1,0066	1,0066		1,0066
17:00:00	0,0000	0,0000	0,2743	0,0000	0,3415	0,2518	0,0694	0,0910							1,0279	1,0279		1,0279
18:00:00	0,0000	0,0000	0,2832	0,0000	0,3310	0,2570	0,0684	0,0912							1,0308	1,0308		1,0308
19:00:00	0,0000	0,0000	0,2873	0,0000	0,3173	0,2362	0,0682	0,0914							1,0003	1,0003		1,0003
20:00:00	0,0000	0,0000	0,2950	0,0000	0,3002	0,2340	0,0672	0,0989							0,9953	0,9953		0,9953
21:00:00	0,0000	0,0000	0,3010	0,0000	0,3266	0,2352	0,0648	0,0977							1,0253	1,0253		1,0253
22:00:00	0,0000	0,0000	0,2669	0,0000	0,3103	0,2134	0,0610	0,0876							0,9391	0,9391		0,9391
23:00:00	0,0000	0,0000	0,2141	0,0000	0,2762	0,1836	0,0511	0,0790							0,8040	0,8040		0,8040
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,0000	0,0000	5,6755	0,0000	7,5082	4,8886	1,4959	1,9462	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,5143	21,5143	0,0000	21,5143

Часы	РП10 яч. №1	РП10 яч. №5	РП10 яч. №7	РП10 яч. №9	РП10 яч. №11	РП10 яч. №10	РП10 яч. №12	РП10 яч. №14					итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ли
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	н.д.	0,0000	0,0571	0,1823	0,2017	0,3982	0,1300	0,0484							1,0176	1,0176		1,0176
1:00:00	н.д.	0,0000	0,0470	0,1651	0,1841	0,3666	0,1243	0,0476							0,9348	0,9348		0,9348
2:00:00	н.д.	0,0000	0,0456	0,1483	0,1673	0,3434	0,1223	0,0454							0,8723	0,8723		0,8723
3:00:00	н.д.	0,0000	0,0434	0,1433	0,1618	0,3306	0,1178	0,0407							0,8376	0,8376		0,8376
4:00:00	н.д.	0,0000	0,0434	0,1600	0,1625	0,3416	0,1213	0,0407							0,8695	0,8695		0,8695
5:00:00	н.д.	0,0000	0,0497	0,1825	0,1783	0,3961	0,1237	0,0484							0,9787	0,9787		0,9787
6:00:00	н.д.	0,0000	0,0482	0,2006	0,2308	0,4598	0,1613	0,0493							1,1501	1,1501		1,1501
7:00:00	н.д.	0,0000	0,0461	0,2365	0,2281	0,5093	0,2371	0,0578							1,3150	1,3150		1,3150
8:00:00	н.д.	0,0000	0,0684	0,2546	0,2375	0,5420	0,3154	0,0708							1,4887	1,4887		1,4887
9:00:00	н.д.	0,0000	0,0722	0,2687	0,2477	0,5536	0,3252	0,0805							1,5479	1,5479		1,5479
10:00:00	н.д.	0,0000	0,0886	0,2812	0,2430	0,5932	0,3588	0,0766							1,6412	1,6412		1,6412
11:00:00	н.д.	0,0000	0,0979	0,3005	0,2450	0,6077	0,3971	0,0860							1,7342	1,7342		1,7342
12:00:00	н.д.	0,0000	0,0962	0,3094	0,2586	0,6086	0,4337	0,0889							1,7954	1,7954		1,7954
13:00:00	н.д.	0,0000	0,0979	0,3049	0,2453	0,6126	0,3688	0,0866							1,7161	1,7161		1,7161
14:00:00	н.д.	0,0000	0,0996	0,2801	0,2350	0,6154	0,3544	0,0908							1,6752	1,6752		1,6752
15:00:00	н.д.	0,0000	0,0984	0,3018	0,2405	0,6179	0,3922	0,0881							1,7388	1,7388		1,7388
16:00:00	н.д.	0,0000	0,0984	0,3061	0,2461	0,6341	0,3810	0,0853							1,7510	1,7510		1,7510
17:00:00	н.д.	0,0000	0,0919	0,3001	0,2602	0,6448	0,3378	0,0881							1,7228	1,7228		1,7228
18:00:00	н.д.	0,0000	0,0890	0,3043	0,2616	0,6733	0,2759	0,0832							1,6873	1,6873		1,6873
19:00:00	н.д.	0,0000	0,0888	0,3010	0,2909	0,6647	0,2369	0,0815							1,6637	1,6637		1,6637
20:00:00	н.д.	0,0000	0,0806	0,3001	0,3053	0,6400	0,1680	0,0766							1,5706	1,5706		1,5706
21:00:00	н.д.	0,0000	0,0821	0,2856	0,3133	0,6338	0,1523	0,0702							1,5373	1,5373		1,5373
22:00:00	н.д.	0,0000	0,0718	0,2502	0,2788	0,5603	0,1384	0,0580							1,3573	1,3573		1,3573
23:00:00	н.д.	0,0000	0,0638	0,2017	0,2402	0,4660	0,1349	0,0515							1,1581	1,1581		1,1581
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч		0,0000	1,7664	5,9689	5,6634	12,8135	5,9083	1,6409	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	33,7614	33,7614	0,0000	33,7614

Часы	РПН яч. №1	РПН яч. №5	РПН яч. №7	РПН яч. №8	РПН яч. №9	РПН яч. №10	РПН яч. №11	РПН яч. №12	РПН яч. №14					итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
														по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
0:00:00	0,0630	0,2008	0,0000	0,0445	0,1818	0,0562	0,2257	0,0000	0,1109						0,8828	0,8828		0,8828	
1:00:00	0,0578	0,1892	0,0000	0,0349	0,1638	0,0518	0,2210	0,0000	0,0961						0,8148	0,8148		0,8148	
2:00:00	0,0552	0,1822	0,0000	0,0306	0,1548	0,0488	0,2004	0,0000	0,0912						0,7632	0,7632		0,7632	
3:00:00	0,0552	0,1763	0,0000	0,0304	0,1457	0,0467	0,1915	0,0000	0,0874						0,7331	0,7331		0,7331	
4:00:00	0,0592	0,1789	0,0000	0,0328	0,1626	0,0484	0,2098	0,0000	0,1036						0,7952	0,7952		0,7952	
5:00:00	0,0634	0,1876	0,0000	0,0373	0,1864	0,0577	0,2384	0,0000	0,1282						0,8990	0,8990		0,8990	
6:00:00	0,0710	0,2026	0,0000	0,0389	0,2130	0,0756	0,2736	0,0000	0,1417						1,0164	1,0164		1,0164	
7:00:00	0,0722	0,2262	0,0000	0,0412	0,2111	0,0756	0,3052	0,0000	0,1562						1,0876	1,0876		1,0876	
8:00:00	0,0750	0,2690	0,0000	0,0385	0,2312	0,0799	0,3211	0,0000	0,1664						1,1813	1,1813		1,1813	
9:00:00	0,0748	0,2827	0,0000	0,0392	0,2389	0,0812	0,3280	0,0000	0,1720						1,2168	1,2168		1,2168	
10:00:00	0,0756	0,2988	0,0000	0,0402	0,2431	0,0840	0,3247	0,0000	0,1624						1,2288	1,2288		1,2288	
11:00:00	0,0770	0,3019	0,0000	0,0448	0,2407	0,0772	0,3228	0,0000	0,1546						1,2189	1,2189		1,2189	
12:00:00	0,0818	0,3010	0,0000	0,0412	0,2480	0,0829	0,3192	0,0000	0,1588						1,2328	1,2328		1,2328	
13:00:00	0,0804	0,3060	0,0000	0,0413	0,2353	0,0766	0,3259	0,0000	0,1456						1,2110	1,2110		1,2110	
14:00:00	0,0780	0,3088	0,0000	0,0386	0,2406	0,0733	0,3326	0,0000	0,1373						1,2092	1,2092		1,2092	
15:00:00	0,0812	0,3148	0,0000	0,0434	0,2447	0,0775	0,3194	0,0000	0,1370						1,2181	1,2181		1,2181	
16:00:00	0,0872	0,3116	0,0000	0,0436	0,2485	0,0820	0,3404	0,0000	0,1430						1,2564	1,2564		1,2564	
17:00:00	0,0906	0,3106	0,0000	0,0551	0,2563	0,0746	0,3529	0,0000	0,1452						1,2853	1,2853		1,2853	
18:00:00	0,0468	0,3058	0,0000	0,0565	0,2617	0,0749	0,3595	0,0000	0,1570						1,2622	1,2622		1,2622	
19:00:00	0,1086	0,3032	0,0000	0,0568	0,2717	0,0772	0,3702	0,0000	0,1663						1,3540	1,3540		1,3540	
20:00:00	0,1116	0,2778	0,0000	0,0610	0,2773	0,0766	0,3788	0,0000	0,1727						1,3558	1,3558		1,3558	
21:00:00	0,1040	0,2666	0,0000	0,0617	0,2740	0,0781	0,3562	0,0000	0,1675						1,3081	1,3081		1,3081	
22:00:00	0,0870	0,2456	0,0000	0,0515	0,2442	0,0726	0,3276	0,0000	0,1487						1,1772	1,1772		1,1772	
23:00:00	0,0730	0,2278	0,0000	0,0425	0,2114	0,0618	0,2689	0,0000	0,1261						1,0115	1,0115		1,0115	
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	1,8296	6,1757	0,0000	1,0463	5,3869	1,6912	7,2140	0,0000	3,3757	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	26,7194	26,7194	0,0000	26,7194	

Часы	РП12 яч. №3	РП12 яч. №7	РП12 яч. №8	РП12 яч. №9	РП12 яч. №10	РП12 яч. №11	РП12 яч. №15	РП12 яч. №16	РП12 яч. №17	10	11	12	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите л
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,1440	0,0000	0,0480	0,0240	0,0000	0,0000	0,0840	0,0960	0,0000						0,3960	0,3960		0,3960
1:00:00	0,1200	0,0000	0,0480	0,0000	0,0000	0,0000	0,0720	0,0720	0,0000						0,3120	0,3120		0,3120
2:00:00	0,1200	0,0000	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0840	0,0960	0,0000						0,3240	0,3240		0,3240
3:00:00	0,1080	0,0000	0,0480	0,0480	0,0000	0,0000	0,0840	0,0720	0,0000						0,3600	0,3600		0,3600
4:00:00	0,1320	0,0000	0,0480	0,0480	0,0000	0,0000	0,0720	0,0720	0,0000						0,3720	0,3720		0,3720
5:00:00	0,1320	0,0000	0,0000	0,0720	0,0000	0,0000	0,0960	0,0960	0,0000						0,3960	0,3960		0,3960
6:00:00	0,1440	0,0000	0,0480	0,0960	0,0000	0,0000	0,1200	0,0960	0,0000						0,5040	0,5040		0,5040
7:00:00	0,1440	0,0000	0,0480	0,1200	0,0000	0,0000	0,1320	0,0960	0,0000						0,5400	0,5400		0,5400
8:00:00	0,1440	0,0000	0,0480	0,0960	0,0000	0,0000	0,1560	0,0960	0,0000						0,5400	0,5400		0,5400
9:00:00	0,1440	0,0000	0,0480	0,1200	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5640	0,5640		0,5640
10:00:00	0,1560	0,0000	0,0480	0,1200	0,0000	0,0000	0,1320	0,0960	0,0000						0,5520	0,5520		0,5520
11:00:00	0,1680	0,0000	0,0480	0,1200	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5880	0,5880		0,5880
12:00:00	0,1680	0,0000	0,0480	0,0960	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5640	0,5640		0,5640
13:00:00	0,1560	0,0000	0,0000	0,0720	0,0000	0,0000	0,1320	0,0960	0,0000						0,4560	0,4560		0,4560
14:00:00	0,1680	0,0000	0,0480	0,0480	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5160	0,5160		0,5160
15:00:00	0,1680	0,0000	0,0480	0,0480	0,0000	0,0000	0,1200	0,1200	0,0000						0,5040	0,5040		0,5040
16:00:00	0,1680	0,0000	0,0480	0,0480	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5160	0,5160		0,5160
17:00:00	0,1800	0,0000	0,0480	0,0480	0,0000	0,0000	0,1200	0,1200	0,0000						0,5160	0,5160		0,5160
18:00:00	0,2040	0,0000	0,0480	0,0240	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5280	0,5280		0,5280
19:00:00	0,2040	0,0000	0,0960	0,0240	0,0000	0,0000	0,1320	0,1200	0,0000						0,5760	0,5760		0,5760
20:00:00	0,2160	0,0000	0,0480	0,0240	0,0000	0,0000	0,1320	0,1440	0,0000						0,5640	0,5640		0,5640
21:00:00	0,2040	0,0000	0,0480	0,0240	0,0000	0,0000	0,1200	0,1440	0,0000						0,5400	0,5400		0,5400
22:00:00	0,1920	0,0000	0,0480	0,0240	0,0000	0,0000	0,1080	0,1200	0,0000						0,4920	0,4920		0,4920
23:00:00	0,1560	0,0000	0,0480	0,0240	0,0000	0,0000	0,0960	0,0960	0,0000						0,4200	0,4200		0,4200
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	3,8400	0,0000	1,0560	1,3920	0,0000	0,0000	2,7840	2,5680	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	11,6400	11,6400	0,0000	11,6400

Часы	РП13 яч. №1	РП13 яч. №2	РП13 яч. №9	РП13 яч. №10	РП13 яч. №13	РП13 яч. №14	РП13 яч. №16	РП13 яч. №17	РП13 яч. №19	РП13 яч. №22	РП13 яч. №23	РП13 яч. №24	РП13 яч. №28	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите л
														по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0506	0,2074	0,1265	0,2328	0,0360	0,0247	0,0000	н.д.	0,2275	0,3521	0,0000	0,0852	0,1181				1,4609		1,4609
1:00:00	0,0466	0,2774	0,1279	0,2249	0,0305	0,0233	0,0000	н.д.	0,2141	0,3389	0,0000	0,0737	0,1037				1,4609		1,4609
2:00:00	0,0430	0,2026	0,1291	0,2110	0,0322	0,0216	0,0000	н.д.	0,2033	0,3096	0,0000	0,0662	0,0970				1,3154		1,3154
3:00:00	0,0422	0,2558	0,1200	0,2153	0,0334	0,0216	0,0000	н.д.	0,1882	0,2966	0,0000	0,0646	0,1315				1,3692		1,3692
4:00:00	0,0540	0,2458	0,1250	0,2179	0,0626	0,0235	0,0000	н.д.	0,1858	0,3058	0,0000	0,0670	0,1932				1,4806		1,4806
5:00:00	0,0665	0,2359	0,1248	0,2741	0,0794	0,0314	0,0000	н.д.	0,2050	0,3470	0,0000	0,0737	0,2575				1,6954		1,6954
6:00:00	0,0742	0,2544	0,1373	0,4106	0,0806	0,0401	0,0000	н.д.	0,2513	0,3876	0,0000	0,0898	0,1757				1,9015		1,9015
7:00:00	0,0790	0,3763	0,1750	0,4176	0,0746	0,0511	0,0000	н.д.	0,3338	0,4198	0,0000	0,0938	0,1651				2,1862		2,1862
8:00:00	0,0797	0,3977	0,1838	0,4536	0,0782	0,0703	0,0000	н.д.	0,4512	0,4382	0,0000	0,0924	0,1668				2,4120		2,4120
9:00:00	0,0758	0,3780	0,1800	0,4481	0,0710	0,0881	0,0000	н.д.	0,5014	0,4478	0,0000	0,0958	0,1447				2,4307		2,4307
10:00:00	0,0828	0,4106	0,1810	0,4481	0,0660	0,0790	0,0000	н.д.	0,4702	0,4622	0,0000	0,0970	0,2285				2,5253		2,5253
11:00:00	0,0833	0,4229	0,1841	0,4454	0,0638	0,0835	0,0000	н.д.	0,4678	0,4570	0,0000	0,1008	0,2582				2,5668		2,5668
12:00:00	0,0768	0,3926	0,1670	0,4543	0,0667	0,0845	0,0000	н.д.	0,3571	0,4538	0,0000	0,1025	0,2110				2,3664		2,3664
13:00:00	0,0826	0,4670	0,1740	0,4469	0,0634	0,0785	0,0000	н.д.	0,4841	0,4603	0,0000	0,1099	0,1399				2,5066		2,5066
14:00:00	0,0806	0,4589	0,1634	0,3816	0,0497	0,0847	0,0000	н.д.	0,4870	0,4706	0,0000	0,1116	0,1476				2,4358		2,4358
15:00:00	0,0806	0,4310	0,1646	0,4337	0,0442	0,0785	0,0000	н.д.	0,4855	0,4714	0,0000	0,1099	0,1968				2,4962		2,4962
16:00:00	0,0850	0,3998	0,1802	0,3958	0,0391	0,0761	0,0000	н.д.	0,4788	0,4790	0,0000	0,1214	0,2006				2,4559		2,4559
17:00:00	0,0905	0,3334	0,1522	0,3938	0,0466	0,0821	0,0000	н.д.	0,3946	0,5045	0,0000	0,1226	0,1666				2,2867		2,2867
18:00:00	0,0936	0,3058	0,1462	0,3710	0,0694	0,0821	0,0000	н.д.	0,3547	0,4927	0,0000	0,1289	0,1548				2,1991		2,1991
19:00:00	0,0946	0,3475	0,1387	0,3530	0,0725	0,0694	0,0000	н.д.	0,3281	0,5182	0,0000	0,1349	0,1486				2,2054		2,2054
20:00:00	0,0910	0,3348	0,1373	0,3454	0,0533	0,0545	0,0000	н.д.	0,3170	0,5177	0,0000	0,1404	0,1524				2,1437		2,1437
21:00:00	0,0953	0,3202	0,1270	0,3427	0,0463	0,0444	0,0000	н.д.	0,3226	0,5093	0,0000	0,1433	0,1550				2,1060		2,1060
22:00:00	0,0862	0,3067	0,1294	0,3230	0,0413	0,0293	0,0000	н.д.	0,3010	0,4843	0,0000	0,1234	0,1490				1,9735		1,9735
23:00:00	0,0638	0,2342	0,1298	0,2765	0,0382	0,0276	0,0000	н.д.	0,2726	0,4346	0,0000	0,1020	0,1382				1,7177		1,7177
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	1,7981	7,9968	3,6043	8,5171	1,3390	1,3498	0,0000		8,2824	10,3591	0,0000	2,4506	4,0006	0,0000	0,0000	0,0000	49,6978	0,0000	49,6978

Часы	РП14 яч. №2	РП14 яч. №3	РП14 яч. №5	РП14 яч. №7	РП14 яч. №8	РП14 яч. №9	РП14 яч. №10	РП14 яч. №12					итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите л
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0000	0,2440	0,1486	0,1896	0,0304	0,1084	0,3163	0,1175								1,1546		1,1546
1:00:00	0,0000	0,2298	0,1344	0,1738	0,0288	0,0973	0,2899	0,1058								1,0598		1,0598
2:00:00	0,0000	0,2236	0,1342	0,1630	0,0282	0,0901	0,2618	0,0983								0,9991		0,9991
3:00:00	0,0000	0,2238	0,1324	0,1740	0,0368	0,0894	0,2482	0,0968								1,0014		1,0014
4:00:00	0,0000	0,2270	0,1292	0,1829	0,0451	0,0947	0,2669	0,1073								1,0531		1,0531
5:00:00	0,0000	0,2474	0,1343	0,1992	0,0614	0,1002	0,3070	0,1141								1,1636		1,1636
6:00:00	0,0000	0,2794	0,1481	0,2198	0,0680	0,1140	0,3415	0,1224								1,2932		1,2932
7:00:00	0,0000	0,2849	0,1769	0,2369	0,0702	0,1322	0,3847	0,1264								1,4122		1,4122
8:00:00	0,0000	0,3138	0,2150	0,2537	0,0678	0,1448	0,4769	0,1379								1,6099		1,6099
9:00:00	0,0000	0,3472	0,2611	0,2798	0,0608	0,1610	0,5340	0,1438								1,7878		1,7878
10:00:00	0,0000	0,3448	0,2627	0,2868	0,0606	0,1669	0,5453	0,1452								1,8122		1,8122
11:00:00	0,0000	0,3600	0,2630	0,2950	0,0480	0,1628	0,5822	0,1420								1,8530		1,8530
12:00:00	0,0000	0,3574	0,2533	0,3077	0,0545	0,1709	0,5726	0,1436								1,8600		1,8600
13:00:00	0,0000	0,3638	0,2486	0,3086	0,0464	0,1675	0,5894	0,1460								1,8706		1,8706
14:00:00	0,0000	0,3610	0,2506	0,3019	0,0374	0,1642	0,5556	0,1444								1,8150		1,8150
15:00:00	0,0000	0,3673	0,2526	0,2904	0,0396	0,1612	0,5539	0,1602								1,8252		1,8252
16:00:00	0,0000	0,3756	0,2659	0,2966	0,0468	0,1702	0,5863	0,1746								1,9160		1,9160
17:00:00	0,0000	0,3876	0,2693	0,2923	0,0498	0,1663	0,5758	0,1840								1,9250		1,9250
18:00:00	0,0000	0,3888	0,2544	0,3007	0,0500	0,1638	0,5383	0,1927								1,8888		1,8888
19:00:00	0,0000	0,3895	0,2474	0,2986	0,0457	0,1706	0,5458	0,1955								1,8931		1,8931
20:00:00	0,0000	0,3758	0,2233	0,2796	0,0407	0,1691	0,5112	0,1987								1,7984		1,7984
21:00:00	0,0000	0,3551	0,2354	0,2686	0,0394	0,1632	0,4956	0,1855								1,7428		1,7428
22:00:00	0,0000	0,3170	0,2042	0,2429	0,0386	0,1453	0,4512	0,1506								1,5499		1,5499
23:00:00	0,0000	0,2771	0,1793	0,2102	0,0349	0,1231	0,3756	0,1247								1,3249		1,3249
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,0000	7,6416	5,0243	6,0526	1,1302	3,3973	10,9061	3,4579	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	37,6099	37,6099	0,0000	37,6099

Часы	РП15 яч. №2	РП15 яч. №5	РП15 яч. №10	РП15 яч. №11	РП15 яч. №12	РП15 яч. №13	РП15 яч. №15	РП15 яч. №17	РП15 яч. №18							итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ль
																по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
0:00:00	0,0613	0,1730	0,0000	0,0715	0,1726	0,0000	0,0292	0,3787	0,1181						1,0043	1,0043		1,0043			
1:00:00	0,0544	0,1593	0,0000	0,0650	0,1539	0,0000	0,0279	0,3508	0,1116						0,9229	0,9229		0,9229			
2:00:00	0,0498	0,1573	0,0000	0,0597	0,1471	0,0000	0,0247	0,3202	0,1010						0,8597	0,8597		0,8597			
3:00:00	0,0510	0,1267	0,0000	0,0537	0,1397	0,0000	0,0232	0,3292	0,0940						0,8175	0,8175		0,8175			
4:00:00	0,0690	0,1357	0,0000	0,0638	0,1420	0,0000	0,0241	0,4027	0,0929						0,9302	0,9302		0,9302			
5:00:00	0,0760	0,1444	0,0000	0,0699	0,1577	0,0000	0,0275	0,4230	0,1165						1,0149	1,0149		1,0149			
6:00:00	0,0691	0,1577	0,0000	0,0805	0,1633	0,0000	0,0472	0,4523	0,1676						1,1376	1,1376		1,1376			
7:00:00	0,0674	0,1579	0,0000	0,0831	0,1832	0,0000	0,0725	0,4556	0,2034						1,2231	1,2231		1,2231			
8:00:00	0,0864	0,1894	0,0000	0,0908	0,2095	0,0000	0,0666	0,4828	0,2380						1,3634	1,3634		1,3634			
9:00:00	0,0896	0,2239	0,0000	0,1029	0,2408	0,0000	0,0641	0,4698	0,2281						1,4192	1,4192		1,4192			
10:00:00	0,0838	0,2536	0,0000	0,1122	0,2525	0,0000	0,0625	0,4696	0,2268						1,4610	1,4610		1,4610			
11:00:00	0,0854	0,2632	0,0000	0,1115	0,2646	0,0000	0,0553	0,4653	0,2210						1,4663	1,4663		1,4663			
12:00:00	0,0970	0,2639	0,0000	0,1145	0,2651	0,0000	0,0553	0,4810	0,2327						1,5094	1,5094		1,5094			
13:00:00	0,1006	0,2473	0,0000	0,1086	0,2587	0,0000	0,0508	0,4739	0,2318						1,4717	1,4717		1,4717			
14:00:00	0,0944	0,2488	0,0000	0,1075	0,2664	0,0000	0,0522	0,4718	0,2225						1,4635	1,4635		1,4635			
15:00:00	0,0936	0,2488	0,0000	0,1100	0,2693	0,0000	0,0482	0,4626	0,1928						1,4252	1,4252		1,4252			
16:00:00	0,0925	0,2345	0,0000	0,1121	0,2678	0,0000	0,0461	0,4822	0,1807						1,4160	1,4160		1,4160			
17:00:00	0,0972	0,2371	0,0000	0,1124	0,2729	0,0000	0,0452	0,4999	0,1771						1,4417	1,4417		1,4417			
18:00:00	0,1049	0,2324	0,0000	0,1142	0,2722	0,0000	0,0439	0,5170	0,1642						1,4487	1,4487		1,4487			
19:00:00	0,1093	0,2162	0,0000	0,1184	0,2786	0,0000	0,0416	0,5416	0,1586						1,4644	1,4644		1,4644			
20:00:00	0,1154	0,2084	0,0000	0,1157	0,2779	0,0000	0,0364	0,5522	0,1589						1,4650	1,4650		1,4650			
21:00:00	0,1145	0,2178	0,0000	0,1164	0,2734	0,0000	0,0344	0,5378	0,1681						1,4624	1,4624		1,4624			
22:00:00	0,0961	0,2331	0,0000	0,1058	0,2419	0,0000	0,0297	0,4801	0,1570						1,3437	1,3437		1,3437			
23:00:00	0,0746	0,2063	0,0000	0,0821	0,2021	0,0000	0,0322	0,4228	0,1291						1,1492	1,1492		1,1492			
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	2,0334	4,9365	0,0000	2,2821	5,3734	0,0000	1,0406	10,9229	4,0923	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	30,6812	30,6812	0,0000	30,6812			

Часы	РП19 яч. №4	РП19 яч. №5	РП19 яч. №8	РП19 яч. №9	РП19 яч. №10	РП19 яч. №11	РП19 яч. №12	РП19 яч. №13	РП19 яч. №14	РП19 яч. №15			итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,0220	0,0181	0,0000	0,3024	0,0274	0,0000	0,1051	0,0719	0,0468	0,0772					0,6708	0,6708		0,6708
1:00:00	0,0196	0,0168	0,0000	0,2705	0,0276	0,0000	0,0907	0,0658	0,0431	0,0703					0,6043	0,6043		0,6043
2:00:00	0,0191	0,0155	0,0000	0,2462	0,0272	0,0000	0,0770	0,0653	0,0412	0,0618					0,5533	0,5533		0,5533
3:00:00	0,0184	0,0146	0,0000	0,2426	0,0274	0,0000	0,0863	0,0654	0,0402	0,0599					0,5548	0,5548		0,5548
4:00:00	0,0188	0,0143	0,0000	0,2654	0,0274	0,0000	0,0788	0,0662	0,0379	0,0888					0,5977	0,5977		0,5977
5:00:00	0,0204	0,0168	0,0000	0,3036	0,0272	0,0000	0,0948	0,0686	0,0514	0,1007					0,6835	0,6835		0,6835
6:00:00	0,0244	0,0193	0,0000	0,3230	0,0274	0,0000	0,1058	0,0784	0,0565	0,0961					0,7309	0,7309		0,7309
7:00:00	0,0299	0,0220	0,0000	0,3331	0,0293	0,0000	0,1010	0,0917	0,0593	0,1067					0,7729	0,7729		0,7729
8:00:00	0,0329	0,0232	0,0000	0,3422	0,0306	0,0000	0,1031	0,1016	0,0642	0,1073					0,8051	0,8051		0,8051
9:00:00	0,0412	0,0254	0,0000	0,3581	0,0304	0,0000	0,1130	0,1108	0,0604	0,1099					0,8491	0,8491		0,8491
10:00:00	0,0409	0,0275	0,0000	0,3528	0,0317	0,0000	0,1249	0,1037	0,0581	0,1097					0,8492	0,8492		0,8492
11:00:00	0,0426	0,0282	0,0000	0,3713	0,0334	0,0000	0,1338	0,1027	0,0608	0,1129					0,8857	0,8857		0,8857
12:00:00	0,0437	0,0295	0,0000	0,3665	0,0331	0,0000	0,1403	0,1068	0,0631	0,1166					0,8996	0,8996		0,8996
13:00:00	0,0410	0,0284	0,0000	0,3605	0,0364	0,0000	0,1430	0,1057	0,0595	0,1027					0,8773	0,8773		0,8773
14:00:00	0,0408	0,0280	0,0000	0,3727	0,0365	0,0000	0,1453	0,1123	0,0565	0,0901					0,8822	0,8822		0,8822
15:00:00	0,0419	0,0282	0,0000	0,3706	0,0337	0,0000	0,1550	0,1134	0,0565	0,0959					0,8952	0,8952		0,8952
16:00:00	0,0422	0,0294	0,0000	0,3950	0,0326	0,0000	0,1552	0,1126	0,0612	0,1037					0,9319	0,9319		0,9319
17:00:00	0,0434	0,0306	0,0000	0,4186	0,0326	0,0000	0,1504	0,1153	0,0626	0,1152					0,9688	0,9688		0,9688
18:00:00	0,0461	0,0308	0,0000	0,4392	0,0337	0,0000	0,1522	0,1174	0,0647	0,1229					1,0069	1,0069		1,0069
19:00:00	0,0448	0,0313	0,0000	0,4632	0,0348	0,0000	0,1740	0,1198	0,0676	0,1285					1,0639	1,0639		1,0639
20:00:00	0,0424	0,0290	0,0000	0,4690	0,0331	0,0000	0,1745	0,1182	0,0593	0,1319					1,0573	1,0573		1,0573
21:00:00	0,0343	0,0295	0,0000	0,4685	0,0302	0,0000	0,1826	0,1157	0,0625	0,1348					1,0582	1,0582		1,0582
22:00:00	0,0306	0,0256	0,0000	0,4183	0,0278	0,0000	0,1560	0,1004	0,0600	0,1234					0,9421	0,9421		0,9421
23:00:00	0,0248	0,0210	0,0000	0,3475	0,0277	0,0000	0,1302	0,0844	0,0533	0,1004					0,7894	0,7894		0,7894
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,8060	0,5831	0,0000	8,6009	0,7392	0,0000	3,0732	2,3140	1,3466	2,4673	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	19,9303	19,9303	0,0000	19,9303

Часы	РТ20 яч. №4	РТ20 яч. №5	РТ20 яч. №10	РТ20 яч. №11	РТ20 яч. №12	РТ20 яч. №13	РТ20 яч. №14	РТ20 яч. №15	РТ20 яч. №16	РТ20 яч. №17	РТ20 яч. №18	РТ20 яч. №19	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0344	0,0133	0,1009	0,1421	0,0000	0,0000	0,0424	0,1187	0,0000	0,1576	0,1200	0,0751			0,8045	0,8045	17	18
1:00:00	0,0324	0,0131	0,0938	0,1339	0,0000	0,0000	0,0414	0,1118	0,0000	0,1440	0,1019	0,0726			0,7450	0,7450		0,8045
2:00:00	0,0296	0,0096	0,0900	0,1110	0,0000	0,0000	0,0413	0,0958	0,0000	0,1480	0,1058	0,0725			0,7036	0,7036		0,7450
3:00:00	0,0283	0,0084	0,0853	0,1033	0,0000	0,0000	0,0415	0,0906	0,0000	0,1525	0,0978	0,0710			0,6788	0,6788		0,7036
4:00:00	0,0292	0,0085	0,0901	0,1002	0,0000	0,0000	0,0407	0,0960	0,0000	0,1579	0,0942	0,0624			0,6792	0,6792		0,6788
5:00:00	0,0317	0,0085	0,0976	0,1092	0,0000	0,0000	0,0408	0,1224	0,0000	0,1807	0,1135	0,0696			0,7740	0,7740		0,6792
6:00:00	0,0379	0,0086	0,1103	0,1183	0,0000	0,0000	0,0414	0,1326	0,0000	0,1909	0,1454	0,0954			0,8809	0,8809		0,7740
7:00:00	0,0359	0,0126	0,1258	0,1345	0,0000	0,0000	0,0478	0,1400	0,0000	0,2080	0,2386	0,1379			1,0810	1,0810		0,8809
8:00:00	0,0398	0,0130	0,1711	0,1684	0,0000	0,0000	0,0712	0,1657	0,0000	0,2294	0,2578	0,1302			1,2466	1,2466		1,0810
9:00:00	0,0494	0,0162	0,1879	0,2053	0,0000	0,0000	0,1152	0,1688	0,0000	0,2628	0,2558	0,1241			1,3856	1,3856		1,2466
10:00:00	0,0517	0,0230	0,1948	0,2110	0,0000	0,0000	0,1175	0,1928	0,0000	0,2935	0,2914	0,1360			1,5116	1,5116		1,3856
11:00:00	0,0518	0,0256	0,1798	0,2104	0,0000	0,0000	0,1171	0,2074	0,0000	0,3150	0,2656	0,1595			1,5320	1,5320		1,5116
12:00:00	0,0538	0,0229	0,1847	0,2150	0,0000	0,0000	0,1249	0,2388	0,0000	0,3098	0,3004	0,1388			1,5892	1,5892		1,5320
13:00:00	0,0496	0,0257	0,1822	0,2249	0,0000	0,0000	0,1201	0,2386	0,0000	0,3022	0,2753	0,1387			1,5571	1,5571		1,5892
14:00:00	0,0540	0,0269	0,1813	0,2210	0,0000	0,0000	0,1152	0,2202	0,0000	0,2970	0,2845	0,1417			1,5419	1,5419		1,5571
15:00:00	0,0577	0,0259	0,1690	0,2244	0,0000	0,0000	0,1256	0,2275	0,0000	0,2959	0,2790	0,1100			1,5151	1,5151		1,5419
16:00:00	0,0595	0,0270	0,1669	0,2286	0,0000	0,0000	0,1318	0,2183	0,0000	0,2948	0,2437	0,0959			1,4665	1,4665		1,5151
17:00:00	0,0613	0,0236	0,1570	0,2256	0,0000	0,0000	0,1321	0,2220	0,0000	0,2966	0,2239	0,0916			1,4338	1,4338		1,4665
18:00:00	0,0628	0,0248	0,1478	0,2148	0,0000	0,0000	0,1298	0,2292	0,0000	0,2989	0,1567	0,0870			1,3519	1,3519		1,4338
19:00:00	0,0604	0,0222	0,1355	0,2095	0,0000	0,0000	0,1254	0,2416	0,0000	0,2863	0,1476	0,1054			1,3338	1,3338		1,3519
20:00:00	0,0526	0,0235	0,1294	0,2006	0,0000	0,0000	0,1090	0,2298	0,0000	0,2886	0,1445	0,0984			1,2763	1,2763		1,3338
21:00:00	0,0540	0,0245	0,1303	0,2165	0,0000	0,0000	0,0575	0,1843	0,0000	0,2771	0,1384	0,0984			1,1809	1,1809		1,2763
22:00:00	0,0529	0,0178	0,1188	0,1963	0,0000	0,0000	0,0499	0,1578	0,0000	0,2161	0,1266	0,0912			1,0274	1,0274		1,1809
23:00:00	0,0456	0,0115	0,1056	0,1658	0,0000	0,0000	0,0476	0,1321	0,0000	0,1789	0,1182	0,0790			0,8844	0,8844		1,0274
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс. кВт ч	1,1164	0,4368	3,3358	4,2907	0,0000	0,0000	2,0272	4,1828	0,0000	5,7827	4,5265	2,4823	0,0000	0,0000	28,1812	28,1812	0,0000	28,1812

Часы	РП22 яч. №4	РП22 яч. №5	РП22 яч. №8	РП22 яч. №9	РП22 яч. №11	РП22 яч. №12	РП22 яч. №13	РП22 яч. №14	РП22 яч. №15	РП22 яч. №18			Итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ля
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,0720	0,0000	0,0540	0,0000	0,0360	0,0000	0,0000	0,5400	0,0000	0,0000					0,7020	0,7020		0,7020
1:00:00	0,0720	0,0180	0,0480	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5040	0,0000	0,0000					0,6420	0,6420		0,6420
2:00:00	0,0720	0,0000	0,0420	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,4320	0,0000	0,0000					0,5461	0,5461		0,5461
3:00:00	0,0720	0,0180	0,0480	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,4320	0,0240	0,0000					0,5940	0,5940		0,5940
4:00:00	0,0720	0,0000	0,0420	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3960	0,0000	0,0000					0,5100	0,5100		0,5100
5:00:00	0,0720	0,0180	0,0540	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5040	0,0000	0,0000					0,6480	0,6480		0,6480
6:00:00	0,0900	0,0000	0,0540	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5400	0,0000	0,0000					0,6840	0,6840		0,6840
7:00:00	0,1080	0,0180	0,0600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5400	0,0000	0,0000					0,7260	0,7260		0,7260
8:00:00	0,1080	0,0000	0,0540	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6480	0,0000	0,0000					0,8100	0,8100		0,8100
9:00:00	0,1080	0,0180	0,0600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9000	0,0000	0,0000					1,0860	1,0860		1,0860
10:00:00	0,1260	0,0360	0,0540	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7200	0,0000	0,0000					0,9360	0,9360		0,9360
11:00:00	0,1080	0,0180	0,0540	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6480	0,0000	0,0000					0,8280	0,8280		0,8280
12:00:00	0,1080	0,0180	0,0600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6840	0,0000	0,0000					0,8700	0,8700		0,8700
13:00:00	0,1080	0,0180	0,0600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7200	0,0000	0,0000					0,9060	0,9060		0,9060
14:00:00	0,1260	0,0360	0,0600	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,9720	0,0000	0,0000					1,1940	1,1940		1,1940
15:00:00	0,1260	0,0180	0,0660	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6480	0,0000	0,0000					0,8580	0,8580		0,8580
16:00:00	0,1260	0,0180	0,0660	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,6120	0,0000	0,0000					0,8221	0,8221		0,8221
17:00:00	0,1260	0,0180	0,0720	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6120	0,0000	0,0000					0,8280	0,8280		0,8280
18:00:00	0,1440	0,0180	0,0720	0,0240	0,0000	0,0000	0,0000	0,7920	0,0000	0,0000					1,0500	1,0500		1,0500
19:00:00	0,1260	0,0360	0,0780	0,0000	0,0360	0,0000	0,0000	1,0080	0,0000	0,0000					1,2840	1,2840		1,2840
20:00:00	0,1440	0,0180	0,0780	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7200	0,0000	0,0000					0,9600	0,9600		0,9600
21:00:00	0,1440	0,0000	0,0780	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7200	0,0240	0,0000					0,9660	0,9660		0,9660
22:00:00	0,1080	0,0180	0,0660	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6480	0,0000	0,0000					0,8400	0,8400		0,8400
23:00:00	0,1080	0,0000	0,0540	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6120	0,0000	0,0000					0,7740	0,7740		0,7740
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	2,5740	0,3600	1,4340	0,0240	0,0720	0,0000	0,0002	15,5520	0,0480	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	20,0642	20,0642	0,0000	20,0642

Часы	РП24 яч. №2	РП24 яч. №3	РП24 яч. №4	РП24 яч. №5	РП24 яч. №6	РП24 яч. №7	РП24 яч. №8	РП24 яч. №9	РП24 яч. №10	РП24 яч. №11	РП24 яч. №12	РП24 яч. №15	РП24 яч. №17	итого			Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ля	
														по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
0:00:00	0,0246	0,0631	0,1130	0,0238	0,0000	0,1349	0,1703	0,1663	0,1009	0,0000	0,0274	0,0701	0,1797			1,0741	1,0741		1,0741
1:00:00	0,0221	0,0626	0,1033	0,0213	0,0000	0,1248	0,1518	0,1546	0,0922	0,0000	0,0246	0,0646	0,1656			0,9874	0,9874		0,9874
2:00:00	0,0221	0,0630	0,0909	0,0202	0,0000	0,1174	0,1428	0,1436	0,0871	0,0000	0,0188	0,0638	0,1670			0,9368	0,9368		0,9368
3:00:00	0,0193	0,0624	0,0887	0,0241	0,0000	0,1118	0,1327	0,1363	0,0829	0,0000	0,0173	0,0638	0,1637			0,9032	0,9032		0,9032
4:00:00	0,0204	0,0616	0,0909	0,0237	0,0000	0,1224	0,1348	0,1578	0,0888	0,0000	0,0175	0,0653	0,1668			0,9500	0,9500		0,9500
5:00:00	0,0239	0,0624	0,0974	0,0261	0,0000	0,1354	0,1562	0,1742	0,0976	0,0000	0,0198	0,0853	0,1800			1,0583	1,0583		1,0583
6:00:00	0,0296	0,0629	0,1166	0,0279	0,0000	0,1544	0,1732	0,1906	0,1039	0,0000	0,0205	0,0955	0,2001			1,1753	1,1753		1,1753
7:00:00	0,0329	0,0634	0,1215	0,0283	0,0000	0,2122	0,1906	0,1958	0,1085	0,0000	0,0238	0,1033	0,2408			1,3209	1,3209		1,3209
8:00:00	0,0322	0,0634	0,1586	0,0305	0,0000	0,2254	0,1926	0,2255	0,1154	0,0000	0,0260	0,1129	0,2576			1,4401	1,4401		1,4401
9:00:00	0,0344	0,0630	0,1771	0,0298	0,0000	0,2342	0,2068	0,2497	0,1151	0,0000	0,0288	0,1186	0,2753			1,5329	1,5329		1,5329
10:00:00	0,0372	0,0623	0,1777	0,0314	0,0000	0,2267	0,2268	0,2639	0,1168	0,0000	0,0325	0,1145	0,2868			1,5766	1,5766		1,5766
11:00:00	0,0367	0,0635	0,1804	0,0310	0,0000	0,2371	0,2220	0,2621	0,1219	0,0000	0,0342	0,1142	0,2831			1,5863	1,5863		1,5863
12:00:00	0,0388	0,0641	0,1760	0,0324	0,0000	0,2334	0,2272	0,2656	0,1254	0,0000	0,0358	0,1184	0,2849			1,6019	1,6019		1,6019
13:00:00	0,0356	0,0639	0,1814	0,0262	0,0000	0,2279	0,2239	0,2682	0,1250	0,0000	0,0350	0,1072	0,2923			1,5868	1,5868		1,5868
14:00:00	0,0347	0,0641	0,1802	0,0269	0,0000	0,2212	0,2280	0,2660	0,1261	0,0000	0,0326	0,1092	0,2893			1,5784	1,5784		1,5784
15:00:00	0,0337	0,0655	0,1840	0,0286	0,0000	0,2273	0,2306	0,2478	0,1261	0,0000	0,0317	0,1111	0,2891			1,5755	1,5755		1,5755
16:00:00	0,0373	0,0646	0,1915	0,0286	0,0000	0,2144	0,2363	0,2531	0,1339	0,0000	0,0334	0,1081	0,3060			1,6073	1,6073		1,6073
17:00:00	0,0403	0,0646	0,1894	0,0291	0,0000	0,2047	0,2371	0,2605	0,1432	0,0000	0,0320	0,1012	0,3068			1,6089	1,6089		1,6089
18:00:00	0,0432	0,0648	0,1930	0,0285	0,0000	0,2021	0,2489	0,2596	0,1493	0,0000	0,0355	0,1028	0,3188			1,6463	1,6463		1,6463
19:00:00	0,0458	0,0652	0,1735	0,0329	0,0000	0,2056	0,2606	0,2486	0,1489	0,0000	0,0329	0,1063	0,3247			1,6451	1,6451		1,6451
20:00:00	0,0430	0,0648	0,1660	0,0304	0,0000	0,2047	0,2576	0,2437	0,1512	0,0000	0,0325	0,0979	0,3241			1,6158	1,6158		1,6158
21:00:00	0,0427	0,0646	0,1712	0,0324	0,0000	0,2030	0,2488	0,2449	0,1526	0,0000	0,0403	0,0970	0,3196			1,6172	1,6172		1,6172
22:00:00	0,0361	0,0643	0,1463	0,0292	0,0000	0,1885	0,2288	0,2184	0,1332	0,0000	0,0380	0,0899	0,2711			1,4439	1,4439		1,4439
23:00:00	0,0295	0,0635	0,1296	0,0262	0,0000	0,1583	0,1932	0,1853	0,1154	0,0000	0,0332	0,0790	0,2194			1,2327	1,2327		1,2327
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,7962	1,5275	3,5982	0,6696	0,0000	4,5277	4,9216	5,2822	2,8615	0,0000	0,7043	2,2999	6,1127	0,0000	0,0000	33,3014	33,3014	0,0000	33,3014

Часы	PI25 яч. №8	PI25 яч. №9	PI25 яч. №10	PI25 яч. №11	PI25 яч. №14	PI25 яч. №17							итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ль
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0869	0,2990	0,0000	0,0002	0,1818	0,1626										0,7306		0,7306
1:00:00	0,0836	0,2742	0,0000	0,0005	0,1688	0,1495										0,6767		0,6767
2:00:00	0,0840	0,2480	0,0000	0,0005	0,1568	0,1399										0,6293		0,6293
3:00:00	0,0803	0,2353	0,0000	0,0002	0,1501	0,1470										0,6130		0,6130
4:00:00	0,0778	0,2485	0,0000	0,0005	0,1508	0,1645										0,6421		0,6421
5:00:00	0,0864	0,2797	0,0000	0,0002	0,1591	0,1925										0,7180		0,7180
6:00:00	0,0932	0,3186	0,0000	0,0005	0,1691	0,2114										0,7928		0,7928
7:00:00	0,1216	0,3223	0,0000	0,0002	0,1927	0,2282										0,8651		0,8651
8:00:00	0,1352	0,3544	0,0000	0,0005	0,2081	0,2366										0,9348		0,9348
9:00:00	0,1387	0,3683	0,0000	0,0002	0,2153	0,2423										0,9648		0,9648
10:00:00	0,1512	0,3944	0,0000	0,0005	0,2308	0,2458										1,0226		1,0226
11:00:00	0,1428	0,3932	0,0000	0,0002	0,2257	0,2455										1,0075		1,0075
12:00:00	0,1464	0,4045	0,0000	0,0005	0,2249	0,2384										1,0147		1,0147
13:00:00	0,1391	0,3911	0,0000	0,0002	0,2234	0,2275										0,9814		0,9814
14:00:00	0,1412	0,3824	0,0000	0,0005	0,2305	0,2296										0,9842		0,9842
15:00:00	0,1417	0,3859	0,0000	0,0002	0,2400	0,2332										1,0010		1,0010
16:00:00	0,1415	0,3960	0,0000	0,0005	0,2442	0,2296										1,0117		1,0117
17:00:00	0,1445	0,4223	0,0000	0,0002	0,2503	0,2426										1,0600		1,0600
18:00:00	0,1469	0,4397	0,0000	0,0005	0,2537	0,2474										1,0882		1,0882
19:00:00	0,1440	0,4204	0,0000	0,0002	0,2654	0,2490										1,0790		1,0790
20:00:00	0,1379	0,4218	0,0000	0,0005	0,2760	0,2624										1,0986		1,0986
21:00:00	0,1289	0,4368	0,0000	0,0002	0,2675	0,2587										1,0921		1,0921
22:00:00	0,1152	0,3995	0,0000	0,0005	0,2450	0,2246										0,9848		0,9848
23:00:00	0,0972	0,3406	0,0000	0,0002	0,2117	0,1972										0,8468		0,8468
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч	2,9062	8,5770	0,0000	0,0086	5,1419	5,2062	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,8399	0,0000	21,8399

Часы	РП26 яч. №6	РП26 яч. №10	РП26 яч. №11	РП26 яч. №12	РП26 яч. №13	РП26 яч. №15	РП26 яч. №16	РП26 яч. №17	РП26 яч. №19	РП26 яч. №20	РП26 яч. №21	итого				Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ля
												по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1048	0,0828	0,0000	0,0000	0,0000	0,0182	0,0189	0,0815				0,3062	0,3062		0,3062
1:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,0927	0,0756	0,0000	0,0000	0,0000	0,0178	0,0151	0,0675				0,2687	0,2687		0,2687
2:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,0866	0,0684	0,0000	0,0000	0,0000	0,0175	0,0140	0,0612				0,2477	0,2477		0,2477
3:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,0828	0,0686	0,0000	0,0000	0,0000	0,0176	0,0142	0,0614				0,2446	0,2446		0,2446
4:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,0855	0,0817	0,0000	0,0000	0,0000	0,0176	0,0149	0,0603				0,2601	0,2601		0,2601
5:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,0902	0,0995	0,0000	0,0000	0,0000	0,0194	0,0171	0,0740				0,3002	0,3002		0,3002
6:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1037	0,1139	0,0000	0,0000	0,0000	0,0236	0,0202	0,1026				0,3640	0,3640		0,3640
7:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1039	0,1093	0,0000	0,0000	0,0000	0,0380	0,0225	0,1010				0,3746	0,3746		0,3746
8:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1111	0,1118	0,0000	0,0000	0,0000	0,0554	0,0248	0,1123				0,4154	0,4154		0,4154
9:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1190	0,1042	0,0000	0,0000	0,0000	0,0509	0,0230	0,1179				0,4151	0,4151		0,4151
10:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1161	0,1055	0,0000	0,0000	0,0000	0,0695	0,0238	0,1080				0,4228	0,4228		0,4228
11:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1220	0,1040	0,0000	0,0000	0,0000	0,0544	0,0256	0,1148				0,4208	0,4208		0,4208
12:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1267	0,1012	0,0000	0,0000	0,0000	0,0592	0,0236	0,1105				0,4212	0,4212		0,4212
13:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1251	0,0945	0,0000	0,0000	0,0000	0,0419	0,0245	0,1134				0,3994	0,3994		0,3994
14:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1204	0,1001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0416	0,0232	0,1147				0,4000	0,4000		0,4000
15:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1282	0,0999	0,0000	0,0000	0,0000	0,0425	0,0216	0,1186				0,4108	0,4108		0,4108
16:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1363	0,1012	0,0000	0,0000	0,0000	0,0391	0,0239	0,1229				0,4253	0,4253		0,4253
17:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1456	0,1044	0,0000	0,0000	0,0000	0,0367	0,0239	0,1166				0,4273	0,4273		0,4273
18:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1501	0,1067	0,0000	0,0000	0,0000	0,0347	0,0295	0,1235				0,4446	0,4446		0,4446
19:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1523	0,1125	0,0000	0,0000	0,0000	0,0353	0,0279	0,1377				0,4657	0,4657		0,4657
20:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1568	0,1206	0,0000	0,0000	0,0000	0,0333	0,0261	0,1514				0,4882	0,4882		0,4882
21:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1620	0,1255	0,0000	0,0000	0,0000	0,0333	0,0308	0,1458				0,4973	0,4973		0,4973
22:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1438	0,1192	0,0000	0,0000	0,0000	0,0200	0,0265	0,1192				0,4286	0,4286		0,4286
23:00:00	н.д.	0,0000	н.д.	0,1202	0,1003	0,0000	0,0000	0,0000	0,0184	0,0211	0,1031				0,3631	0,3631		0,3631
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч		0,0000		2,8858	2,4113	0,0000	0,0000	0,0000	0,8359	0,5387	2,5400	0,0000	0,0000	0,0000	9,2117	9,2117	0,0000	9,2117

Часы	РП27 яч. №4	РП27 яч. №5	РП27 яч. №6	РП27 яч. №7	РП27 яч. №10	РП27 яч. №11	РП27 яч. №14	РП27 яч. №15	РП27 яч. №17				итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2	16	17	18
0:00:00	0,0000	0,0120	0,1200	0,2400	0,0000	0,0960	0,1080	0,0000	0,0840							0,6600		0,6600
1:00:00	0,0000	0,0000	0,0960	0,1920	0,0000	0,0840	0,0960	0,0000	0,0840							0,5520		0,5520
2:00:00	0,0000	0,0120	0,0960	0,2160	0,0000	0,0840	0,1080	0,0000	0,0840							0,6000		0,6000
3:00:00	0,0000	0,0000	0,1200	0,1920	0,0000	0,0720	0,0960	0,0000	0,0720							0,5520		0,5520
4:00:00	0,0000	0,0000	0,0960	0,2160	0,0000	0,0720	0,0840	0,0000	0,0720							0,5400		0,5400
5:00:00	0,0000	0,0120	0,1440	0,2160	0,0000	0,0840	0,1080	0,0000	0,0960							0,6600		0,6600
6:00:00	0,0000	0,0000	0,1440	0,2640	0,0000	0,0960	0,1320	0,0000	0,0960							0,7320		0,7320
7:00:00	0,0000	0,0120	0,1680	0,2640	0,0000	0,0960	0,1200	0,0000	0,0840							0,7440		0,7440
8:00:00	0,0000	0,0120	0,1680	0,2640	0,0000	0,1080	0,1320	0,0000	0,0960							0,7800		0,7800
9:00:00	0,0000	0,0240	0,1680	0,2640	0,0000	0,1200	0,1320	0,0000	0,0960							0,8040		0,8040
10:00:00	0,0000	0,0360	0,1680	0,2640	0,0000	0,1200	0,1200	0,0000	0,0960							0,8040		0,8040
11:00:00	0,0000	0,0120	0,1920	0,2640	0,0000	0,1200	0,1320	0,0000	0,0960							0,8160		0,8160
12:00:00	0,0000	0,0360	0,1680	0,2640	0,0000	0,1200	0,1320	0,0000	0,0840							0,8040		0,8040
13:00:00	0,0000	0,0120	0,1680	0,2880	0,0000	0,1200	0,1320	0,0000	0,0960							0,8160		0,8160
14:00:00	0,0000	0,0240	0,1680	0,2640	0,0000	0,1200	0,1320	0,0000	0,0960							0,8040		0,8040
15:00:00	0,0000	0,0240	0,1680	0,2640	0,0000	0,1200	0,1200	0,0000	0,0960							0,7920		0,7920
16:00:00	0,0000	0,0240	0,1680	0,2640	0,0000	0,1320	0,1320	0,0000	0,0840							0,8040		0,8040
17:00:00	0,0000	0,0360	0,1680	0,3840	0,0000	0,1200	0,1320	0,0000	0,1080							0,9480		0,9480
18:00:00	0,0000	0,0360	0,1920	0,4080	0,0000	0,1440	0,1440	0,0000	0,0960							1,0200		1,0200
19:00:00	0,0000	0,0240	0,1680	0,3120	0,0000	0,1320	0,1440	0,0000	0,1080							0,8880		0,8880
20:00:00	0,0000	0,0360	0,1920	0,3360	0,0000	0,1440	0,1440	0,0000	0,0960							0,9480		0,9480
21:00:00	0,0000	0,0120	0,1680	0,3360	0,0000	0,1560	0,1440	0,0000	0,0960							0,9120		0,9120
22:00:00	0,0000	0,0000	0,1680	0,3120	0,0000	0,1320	0,1440	0,0000	0,0960							0,8520		0,8520
23:00:00	0,0000	0,0120	0,1200	0,2640	0,0000	0,1200	0,1200	0,0000	0,0840							0,7200		0,7200
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,0000	0,4080	3,6960	6,5520	0,0000	2,7120	2,9880	0,0000	2,1960	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	18,5520	18,5520	0,0000	18,5520

Часы	РП112 яч. №5	РП112 яч. №10	РП112 яч. №12	РП112 яч. №13	РП112 яч. №15	РП112 яч. №16	ТП-127 яч. №11	ТП-127 яч. №12	РП11 яч. №12*	РП11 яч. №13*	РП12 яч. №14*	РП12 яч. №15*	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,5436	0,0000	0,1457	0,0707	0,2873	0,1505	0,0480	0,0480	0,4214	0,4344	0,6763	0,4322			3,2580	3,2580		3,2580
1:00:00	0,5066	0,0000	0,1316	0,0700	0,2609	0,1360	0,0720	0,0480	0,3978	0,4004	0,6470	0,3977			3,0680	3,0680		3,0680
2:00:00	0,4802	0,0000	0,1159	0,0623	0,2470	0,1321	0,0480	0,0480	0,3620	0,3685	0,6470	0,3812			2,8922	2,8922		2,8922
3:00:00	0,4817	0,0000	0,1151	0,0601	0,2436	0,1278	0,0480	0,0480	0,3512	0,3515	0,6219	0,3568			2,8057	2,8057		2,8057
4:00:00	0,5093	0,0000	0,1206	0,0674	0,2503	0,1342	0,0480	0,0480	0,3648	0,3607	0,6004	0,3589			2,8626	2,8626		2,8626
5:00:00	0,5650	0,0000	0,1297	0,0846	0,2750	0,1612	0,0960	0,0960	0,4308	0,3813	0,6720	0,3906			3,2822	3,2822		3,2822
6:00:00	0,5988	0,0000	0,1452	0,0905	0,2986	0,1692	0,1200	0,1440	0,4773	0,4351	0,7429	0,4595			3,6810	3,6810		3,6810
7:00:00	0,6161	0,0000	0,1538	0,0914	0,3043	0,1652	0,1440	0,1200	0,5066	0,4762	0,8052	0,5105			3,8934	3,8934		3,8934
8:00:00	0,6790	0,0000	0,1661	0,1087	0,3055	0,1714	0,1440	0,1200	0,6567	0,5615	0,8688	0,5055			4,2871	4,2871		4,2871
9:00:00	0,7392	0,0000	0,1681	0,0948	0,3173	0,1816	0,1680	0,1920	0,7474	0,6276	0,8681	0,5306			4,6347	4,6347		4,6347
10:00:00	0,7831	0,0000	0,1712	0,0878	0,3295	0,1784	0,1200	0,1200	0,7952	0,6444	0,8509	0,5472			4,6279	4,6279		4,6279
11:00:00	0,8215	0,0000	0,1790	0,0894	0,3367	0,1818	0,1200	0,1200	0,7952	0,6395	0,8795	0,5364			4,6991	4,6991		4,6991
12:00:00	0,8086	0,0000	0,1832	0,0827	0,3288	0,1802	0,1200	0,0960	0,7995	0,6550	0,8617	0,5601			4,6758	4,6758		4,6758
13:00:00	0,7774	0,0000	0,1841	0,0784	0,3295	0,1901	0,0960	0,0720	0,7759	0,6395	0,8245	0,5443			4,5116	4,5116		4,5116
14:00:00	0,7685	0,0000	0,1867	0,0749	0,3312	0,1783	0,1440	0,0960	0,7759	0,6472	0,7966	0,5572			4,5565	4,5565		4,5565
15:00:00	0,7898	0,0000	0,1952	0,0744	0,3449	0,1811	0,1200	0,0960	0,7659	0,6423	0,7973	0,5457			4,5526	4,5526		4,5526
16:00:00	0,8117	0,0000	0,1966	0,0719	0,3655	0,1896	0,0720	0,0480	0,7674	0,6521	0,8044	0,5249			4,5040	4,5040		4,5040
17:00:00	0,8083	0,0000	0,1970	0,0736	0,3804	0,1960	0,0960	0,0720	0,7702	0,6290	0,8688	0,5436			4,6349	4,6349		4,6349
18:00:00	0,8364	0,0000	0,2088	0,0722	0,3888	0,2081	0,0720	0,0720	0,7588	0,6248	0,9489	0,5630			4,7538	4,7538		4,7538
19:00:00	0,8203	0,0000	0,2258	0,0736	0,4058	0,2142	0,0720	0,0480	0,7617	0,6381	0,9074	0,5680			4,7350	4,7350		4,7350
20:00:00	0,8198	0,0000	0,2330	0,0740	0,4094	0,2266	0,0720	0,0720	0,7610	0,5981	0,9489	0,5673			4,7822	4,7822		4,7822
21:00:00	0,8249	0,0000	0,2299	0,0766	0,4039	0,2227	0,0480	0,0480	0,6575	0,5967	0,9703	0,5759			4,6544	4,6544		4,6544
22:00:00	0,7265	0,0000	0,2042	0,0690	0,3590	0,2057	0,0480	0,0720	0,5724	0,5530	0,8838	0,5235			4,2171	4,2171		4,2171
23:00:00	0,6454	0,0000	0,1723	0,0659	0,3197	0,1798	0,0720	0,0480	0,4845	0,4889	0,7515	0,4789			3,7068	3,7068		3,7068
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч	16,7616	0,0000	4,1592	1,8648	7,8230	4,2616	2,2080	1,9920	14,9571	13,0458	19,2441	11,9595	0,0000	0,0000	98,2767	98,2767	0,0000	98,2767

Примечание: * - прибор учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей отсутствует или временно неисправен, указанные величины мощности в точках приема в сеть определены расчетным способом по данным расчетных приборов учета, установленных в сетях выходящей сетевой организации.

Часы	РП16 яч. №2*	РП18 яч. №9*	РП18 яч. №6*	РП21 яч. №7*	РП21 яч. №6*	РП23 яч. №11*	РП23 яч. №6*	РП28 яч. №10*	РП28 яч. №5*	10	11	12	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без участия сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	1,0983	0,3065	0,8597	0,3139	0,5202	0,2562	0,3914	0,7391	0,9553				13	14	15	16	17	18
1:00:00	1,0192	0,2807	0,8008	0,2732	0,4727	0,2353	0,3556	0,6667	0,8515							5,4406		5,4406
2:00:00	1,0256	0,2578	0,7574	0,2577	0,4383	0,2145	0,3297	0,6057	0,7992							4,9557		4,9557
3:00:00	0,9957	0,2513	0,7390	0,2601	0,4221	0,2073	0,3176	0,5799	0,7649							4,6859		4,6859
4:00:00	0,9736	0,2714	0,7610	0,2816	0,4467	0,2173	0,3361	0,6165	0,8114							4,5379		4,5379
5:00:00	1,4067	0,3122	0,8342	0,3666	0,5461	0,2476	0,4109	0,7376	0,9424							4,7156		4,7156
6:00:00	1,8401	0,3530	0,9334	0,4707	0,6429	0,2943	0,4839	0,8350	1,2384							5,8043		5,8043
7:00:00	2,0475	0,3860	1,0382	0,5029	0,6440	0,3137	0,4848	0,8257	1,5472							7,0917		7,0917
8:00:00	2,0588	0,4096	1,1040	0,5017	0,6680	0,3224	0,5028	0,8708	1,4310							7,7900		7,7900
9:00:00	2,1384	0,4360	1,1809	0,5149	0,6942	0,3202	0,5226	0,9059	1,4275							7,8691		7,8691
10:00:00	2,0200	0,4396	1,2091	0,5113	0,6980	0,3504	0,5255	0,9338	1,4025							8,1406		8,1406
11:00:00	2,1018	0,4339	1,2415	0,5244	0,7174	0,3461	0,5401	0,9653	1,4096							8,0902		8,0902
12:00:00	2,0553	0,4260	1,2331	0,5185	0,7443	0,3526	0,5604	0,9660	1,4510							8,2801		8,2801
13:00:00	2,0757	0,4210	1,2204	0,5089	0,7492	0,3547	0,5641	0,9517	1,4132							8,3072		8,3072
14:00:00	2,0588	0,4289	1,2183	0,5017	0,7048	0,3792	0,5306	0,9710	1,4096							8,2589		8,2589
15:00:00	1,9869	0,4446	1,2239	0,4766	0,7236	0,3641	0,5448	1,0569	1,3183							8,2029		8,2029
16:00:00	1,7644	0,4796	1,2042	0,4946	0,7400	0,3842	0,5571	1,0604	1,3162							8,1397		8,1397
17:00:00	1,3819	0,4867	1,2218	0,4982	0,7604	0,4015	0,5725	1,1033	1,3647							8,0007		8,0007
18:00:00	1,3698	0,4982	1,2542	0,5029	0,7958	0,4324	0,5993	1,1369	1,4111							7,7910		7,7910
19:00:00	1,2732	0,4753	1,2923	0,5005	0,8258	0,4439	0,6219	1,1341	1,4517							8,0006		8,0006
20:00:00	1,3159	0,4682	1,3056	0,5041	0,8318	0,4568	0,6264	1,1319	1,4995							8,0187		8,0187
21:00:00	1,3059	0,4710	1,3120	0,4850	0,8301	0,4568	0,6251	1,1519	1,4924							8,1402		8,1402
22:00:00	1,2242	0,4181	1,1851	0,4264	0,7381	0,3828	0,5557	1,0075	1,3169							8,1302		8,1302
23:00:00	1,1061	0,3566	1,0028	0,3427	0,6168	0,3123	0,4642	0,8687	1,1083							7,2548		7,2548
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	37,6438	9,5122	26,1329	10,5391	15,9713	8,0466	12,0231	21,8223	30,1338	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	171,8251	171,8251	0,0000	171,8251

Примечание: * - прибор учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей отсутствует или временно неисправен, указанные величины мощности в точках приема в сеть определены расчетным способом по данным расчетных приборов учета, установленных в сетях выходящей сетевой организации.

Часы	РТП30 яч. №15	РТП30 яч. №12	РТП30 яч. №31	РТП30 яч. №24	ТП 411	6	7	8	9	10	11	12	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ли
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,7272	0,1879	0,4709	0,1973	н.д.								13	14	15	16	17	18
1:00:00	0,6415	0,1778	0,4378	0,1778	н.д.											1,5833		1,5833
2:00:00	0,5940	0,1714	0,4118	0,1627	н.д.											1,4349		1,4349
3:00:00	0,5522	0,1613	0,3866	0,1512	н.д.											1,3399		1,3399
4:00:00	0,5609	0,1649	0,3967	0,1519	н.д.											1,2513		1,2513
5:00:00	0,6156	0,1598	0,4248	0,1721	н.д.											1,2744		1,2744
6:00:00	0,7020	0,1728	0,4694	0,1879	н.д.											1,3723		1,3723
7:00:00	0,7934	0,2066	0,4853	0,2002	н.д.											1,5321		1,5321
8:00:00	1,0246	0,2549	0,4882	0,2196	н.д.											1,6855		1,6855
9:00:00	1,2053	0,2952	0,5206	0,2326	н.д.											1,9873		1,9873
10:00:00	1,0656	0,3125	0,5054	0,2347	н.д.											2,2537		2,2537
11:00:00	1,0224	0,3348	0,4982	0,2477	н.д.											2,1182		2,1182
12:00:00	1,0685	0,3730	0,5242	0,2390	н.д.											2,1031		2,1031
13:00:00	1,1866	0,3384	0,5018	0,2750	н.д.											2,2047		2,2047
14:00:00	1,3349	0,3737	0,5170	0,2650	н.д.											2,3018		2,3018
15:00:00	1,1448	0,3478	0,4982	0,2542	н.д.											2,4906		2,4906
16:00:00	1,0505	0,3197	0,5227	0,2556	н.д.											2,2450		2,2450
17:00:00	1,2442	0,3067	0,5357	0,2786	н.д.											2,1485		2,1485
18:00:00	1,1664	0,2657	0,5731	0,3002	н.д.											2,3652		2,3652
19:00:00	1,2586	0,2642	0,6185	0,3038	н.д.											2,3054		2,3054
20:00:00	1,1606	0,2498	0,6401	0,3190	н.д.											2,4451		2,4451
21:00:00	1,1268	0,2390	0,6725	0,3528	н.д.											2,3695		2,3695
22:00:00	1,2053	0,2412	0,6574	0,2902	н.д.											2,3911		2,3911
23:00:00	0,9475	0,2138	0,5551	0,2405	н.д.											2,3941		2,3941
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч	23,3994	6,1329	12,3120	5,7096												1,9569		1,9569
																47,5539	0,0000	47,5539

Примечание: * - прибор учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей отсутствует или временно неисправен, указанные величины мощности в точках приема в сеть определены расчетным способом по данным расчетных приборов учета, установленных в сетях вышестоящей сетевой организации.

Дата: 18.06.2025
 Наименование (потребитель/ТСО): ф-л "Ижновэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" → АО "Энергосетевая Компания"
 Видимость учета замеров нагрузки по точкам присаа электрической энергии (мощности), кВт
 № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг): №726-ор от 29.03.2012 оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности)

Часы	ПС Служба ф.401	РП-15 ф.150	ГПП Редуктор ввода 10кВ Т1 на 1СШ	ГПП Редуктор ввода 10кВ Т2 на 2СШ	ГПП Редуктор ввода 10кВ Т2 на 3СШ	ГПП Редуктор Т2 на 4СШ	ГПП Редуктор ТСН-1,2	ГПП ПАЗ 110/6, РУ 6кВ, ач.605 (Т1)	ГПП ПАЗ 110/6, РУ 6кВ, ач.619 (Т2)	ПС "Мещерская" ф.629	ПС "Мещерская" ф.606	Итого				Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без учета сторонних потребителей
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,6264	0,7040	0,0000	0,0000	5,6980	3,8180	0,0010	0,8484	0,9240	0,6358	0,4882		13,0398		0,7040	13,7438		13,7438
1:00:00	0,5587	0,6308	0,0000	0,0000	5,5700	3,6790	0,0010	0,8400	0,9240	0,5760	0,4421		12,5908		0,6308	13,2216		13,2216
2:00:00	0,5170	0,5652	0,0000	0,0000	5,5390	3,8180	0,0010	0,7980	1,2960	0,5134	0,4054		12,8878		0,5652	13,4530		13,4530
3:00:00	0,4781	0,5552	0,0000	0,0000	5,4170	3,7370	0,0010	0,7776	1,2528	0,4781	0,3910		12,5326		0,5552	13,0878		13,0878
4:00:00	0,5191	0,6112	0,0000	0,0000	5,6810	3,6980	0,0000	0,8316	1,1688	0,4730	0,4205		12,7920		0,6112	13,4032		13,4032
5:00:00	0,6696	0,7132	0,0000	0,0000	5,9950	3,9770	0,0000	0,8364	1,1028	0,5342	0,4630		13,5780		0,7132	14,2912		14,2912
6:00:00	0,8388	0,8140	0,0000	0,0000	6,8180	4,6800	0,0000	0,9492	1,3968	0,7229	0,5558		15,9615		0,8140	16,7755		16,7755
7:00:00	0,8777	0,8192	0,0000	0,0000	8,7740	6,2420	0,0010	2,9268	3,4536	0,8474	0,6350		23,7575		0,8192	24,5767		24,5767
8:00:00	1,0440	0,8480	0,0000	0,0000	9,5690	6,3070	0,0000	4,6668	4,6308	0,9086	0,7006		27,8268		0,8480	28,6748		28,6748
9:00:00	1,0649	0,8548	0,0000	0,0000	9,5980	7,0990	0,0010	5,1516	4,4628	0,9900	0,7394		29,1067		0,8548	29,9615		29,9615
10:00:00	1,1196	0,8504	0,0000	0,0000	8,2560	7,8430	0,0000	5,0988	4,4844	1,0318	0,7970		28,6306		0,8504	29,4810		29,4810
11:00:00	1,1297	0,8440	0,0000	0,0000	8,2510	7,7660	0,0010	5,0004	4,2156	1,0469	0,8230		28,2336		0,8440	29,0776		29,0776
12:00:00	1,1326	0,8732	0,0000	0,0000	8,5180	8,2460	0,0010	4,3020	3,7488	1,0627	0,8309		27,8420		0,8732	28,7152		28,7152
13:00:00	1,0858	0,8768	0,0000	0,0000	8,3400	8,0260	0,0010	5,0292	4,7328	1,0850	0,8402		29,1400		0,8768	30,0168		30,0168
14:00:00	1,0706	0,8632	0,0000	0,0000	8,0620	7,7380	0,0010	5,0016	4,4148	1,1131	0,8302		28,2313		0,8632	29,0945		29,0945
15:00:00	0,9936	0,8424	0,0000	0,0000	7,1420	7,4660	0,0010	4,9020	4,2864	1,1189	0,8266		26,7365		0,8424	27,5789		27,5789
16:00:00	0,7618	0,8672	0,0000	0,0000	6,9290	6,3740	0,0000	3,6324	3,4440	1,1246	0,8482		23,1140		0,8672	23,9812		23,9812
17:00:00	0,7603	0,9300	0,0000	0,0000	6,5140	6,5040	0,0000	1,5108	1,2720	1,1678	0,8813		18,6102		0,9300	19,5402		19,5402
18:00:00	0,7510	0,9984	0,0000	0,0000	7,1400	6,1100	0,0000	1,3488	1,1832	1,2406	0,9094		18,6830		0,9984	19,6814		19,6814
19:00:00	0,8201	1,0204	0,0000	0,0000	6,8760	6,0100	0,0000	1,2576	1,3176	1,2204	0,8935		18,3952		1,0204	19,4156		19,4156
20:00:00	0,7639	1,1032	0,0000	0,0000	6,1560	5,7190	0,0010	1,2552	1,2624	1,1952	0,8266		17,1793		1,1032	18,2825		18,2825
21:00:00	0,8294	1,1252	0,0000	0,0000	5,7910	5,5180	0,0010	1,2216	1,3464	1,1902	0,7596		16,6572		1,1252	17,7824		17,7824
22:00:00	0,7373	1,0212	0,0000	0,0000	5,3950	5,1840	0,0010	1,2408	1,2528	1,0087	0,6761		15,4957		1,0212	16,5169		16,5169
23:00:00	0,6494	0,8420	0,0000	0,0000	5,1960	4,6940	0,0010	1,1328	1,3500	0,7898	0,5810		14,3940		0,8420	15,2360		15,2360
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	19,7994	20,1732	0,0000	0,0000	167,2250	140,2530	0,0150	60,5604	58,9236	22,0751	16,5646	0,0000	485,4161	0,0000	20,1732	505,5893	0,0000	505,5893

Часы	ПСС Спутник Ф.617	ПСС Спутник Ф.621	ПСС Спутник Ф.614	ПСС Спутник Ф.630										итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите ль
														по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
0:00:00	0,4973	0,4763	0,3524	0,3682									1,6942			1,6942		1,6942	
1:00:00	0,4776	0,4244	0,3244	0,3403									1,5667			1,5667		1,5667	
2:00:00	0,4814	0,3989	0,3100	0,3230									1,5133			1,5133		1,5133	
3:00:00	0,4608	0,3834	0,2959	0,3312									1,4713			1,4713		1,4713	
4:00:00	0,4757	0,3892	0,2966	0,3307									1,4922			1,4922		1,4922	
5:00:00	0,5731	0,4432	0,3352	0,3638									1,7153			1,7153		1,7153	
6:00:00	0,6211	0,5015	0,3946	0,5126									2,0298			2,0298		2,0298	
7:00:00	0,7714	0,5357	0,4162	0,5645									2,2878			2,2878		2,2878	
8:00:00	0,7603	0,5630	0,4532	0,5621									2,3386			2,3386		2,3386	
9:00:00	0,8208	0,5562	0,4720	0,7042									2,5532			2,5532		2,5532	
10:00:00	0,8458	0,5638	0,4777	0,7661									2,6534			2,6534		2,6534	
11:00:00	0,8482	0,5706	0,4702	0,7738									2,6628			2,6628		2,6628	
12:00:00	0,8414	0,5933	0,4831	0,7824									2,7002			2,7002		2,7002	
13:00:00	0,8477	0,5983	0,4968	0,7954									2,7382			2,7382		2,7382	
14:00:00	0,8635	0,6005	0,5065	0,7733									2,7438			2,7438		2,7438	
15:00:00	0,8693	0,6066	0,5051	0,7790									2,7600			2,7600		2,7600	
16:00:00	0,8654	0,6480	0,5288	0,7814									2,8236			2,8236		2,8236	
17:00:00	0,8846	0,6696	0,5468	0,7978									2,8988			2,8988		2,8988	
18:00:00	0,8880	0,7272	0,5674	0,8170									2,9996			2,9996		2,9996	
19:00:00	0,8803	0,7456	0,5782	0,8222									3,0263			3,0263		3,0263	
20:00:00	0,8558	0,7639	0,5530	0,7891									2,9618			2,9618		2,9618	
21:00:00	0,7661	0,7423	0,5382	0,6144									2,6610			2,6610		2,6610	
22:00:00	0,6120	0,6494	0,4824	0,5198									2,2636			2,2636		2,2636	
23:00:00	0,5414	0,5479	0,4136	0,4387									1,9416			1,9416		1,9416	
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	17,3490	13,6988	10,7983	14,6510	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	56,4971	0,0000	0,0000	56,4971	0,0000	56,4971	

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт
 Дата: 18.06.2025 Наименование (потребитель/ТСО): № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг):
 ОАО "Нижегородский Водоканал" → АО "Энергосетевая Компания" №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	КНС "Юго-Западная" ф.173 к РП 7	КНС "Юго-Западная" ф.270 к РП 27	КНС "Юго-Западная" ф.171 к ТП-127	КНС "Юго-Западная" ф.273 к РП 27	5	6	7	8	9	10	11	12	Итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0018	0,6763	0,0000	0,0297									13	14	15	16	17	18
1:00:00	0,0018	0,6345	0,0000	0,0254											0,7078	0,7078		0,7078
2:00:00	0,0018	0,5935	0,0000	0,0238											0,6617	0,6617		0,6617
3:00:00	0,0018	0,5675	0,0018	0,0247											0,6190	0,6190		0,6190
4:00:00	0,0018	0,6064	0,0000	0,0337											0,5958	0,5958		0,5958
5:00:00	0,0018	0,6687	0,0000	0,0389											0,6419	0,6419		0,6419
6:00:00	0,0018	0,7547	0,0000	0,0450											0,7094	0,7094		0,7094
7:00:00	0,0018	0,8114	0,0018	0,0472											0,8015	0,8015		0,8015
8:00:00	0,0018	0,8926	0,0000	0,0466											0,8622	0,8622		0,8622
9:00:00	0,0018	0,9252	0,0000	0,0427											0,9410	0,9410		0,9410
10:00:00	0,0018	0,9407	0,0000	0,0430											0,9697	0,9697		0,9697
11:00:00	0,0018	0,9396	0,0018	0,0464											0,9855	0,9855		0,9855
12:00:00	0,0018	0,9504	0,0000	0,0407											0,9896	0,9896		0,9896
13:00:00	0,0018	0,9488	0,0000	0,0382											0,9929	0,9929		0,9929
14:00:00	0,0018	0,9601	0,0000	0,0320											0,9887	0,9887		0,9887
15:00:00	0,0000	0,9574	0,0018	0,0320											0,9940	0,9940		0,9940
16:00:00	0,0018	0,9846	0,0000	0,0335											0,9913	0,9913		0,9913
17:00:00	0,0018	1,0089	0,0000	0,0347											1,0199	1,0199		1,0199
18:00:00	0,0018	1,0206	0,0000	0,0398											1,0454	1,0454		1,0454
19:00:00	0,0018	1,0471	0,0000	0,0437											1,0622	1,0622		1,0622
20:00:00	0,0018	1,0463	0,0018	0,0396											1,0926	1,0926		1,0926
21:00:00	0,0018	1,0085	0,0000	0,0400											1,0895	1,0895		1,0895
22:00:00	0,0018	0,9182	0,0000	0,0376											1,0503	1,0503		1,0503
23:00:00	0,0018	0,7907	0,0000	0,0344											0,9576	0,9576		0,9576
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт·ч	0,0414	20,6528	0,0090	0,8932	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	21,5964	21,5964	0,0000	21,5964

Дата: 18.06.2025 Наименование (потребитель/ТСО): ООО "Автоволевская ТЭЦ" → АО "Энергосетевая Компания" Ведомость учета замеров нагрузки по точкам присоединения электрической энергии (мощности), МВт № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	ГРУ ТЭЦ 6кВ П.Ф.102 к ЦРП-1	ГРУ ТЭЦ 6кВ П.Ф.204 к ЦРП-2	ГРУ ТЭЦ 6кВ П.Ф.408 к ЦРП-1	ГРУ ТЭЦ 6кВ П.Ф.410 к ЦРП-2	5	6	7	8	9	10	11	12	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	2,4120	0,1820	1,3810	0,4870									4,4620			4,6850		4,6850
1:00:00	2,2520	0,1370	1,2850	0,4420									4,1160			4,3530		4,3530
2:00:00	2,1070	0,1340	1,1910	0,4520									3,8840			4,1440		4,1440
3:00:00	2,0140	0,1200	1,1920	0,4320									3,7580			3,9490		3,9490
4:00:00	2,0810	0,1160	1,2380	0,4240									3,8590			4,0090		4,0090
5:00:00	2,2360	0,2020	1,3710	0,5070									4,3160			4,3860		4,3860
6:00:00	2,4550	0,3080	1,5380	0,6270									4,9280			4,7590		4,7590
7:00:00	2,6340	0,4400	1,7510	0,8520									5,6770			5,3290		5,3290
8:00:00	2,9750	0,4540	1,8550	0,8730									6,1570			5,7760		5,7760
9:00:00	3,1920	0,3370	1,9670	0,7460									6,2420			6,0380		6,0380
10:00:00	3,3180	0,3560	1,9730	0,7590									6,4060			6,1990		6,1990
11:00:00	3,2650	0,3590	2,0530	0,7320									6,4090			6,3550		6,3550
12:00:00	3,2990	0,3580	2,0660	0,7190									6,4420			6,3380		6,3380
13:00:00	3,3610	0,3600	2,0730	0,7490									6,5430			6,3960		6,3960
14:00:00	3,3260	0,3430	2,0300	0,7370									6,4360			6,4730		6,4730
15:00:00	3,3670	0,3440	2,0280	0,7240									6,4630			6,7080		6,7080
16:00:00	3,3980	0,4170	2,0910	0,8330									6,7390			6,6640		6,6640
17:00:00	3,3910	0,3980	1,9680	0,8120									6,5690			6,5900		6,5900
18:00:00	3,3550	0,3320	2,0220	0,7920									6,5010			6,3250		6,3250
19:00:00	3,3470	0,2650	2,0040	0,6940									6,3100			6,1730		6,1730
20:00:00	3,3350	0,2440	1,9550	0,6480									6,1820			6,1450		6,1450
21:00:00	3,3260	0,2400	1,9010	0,6440									6,1110			6,0750		6,0750
22:00:00	3,0180	0,2180	1,6790	0,5990									5,5140			5,5140		5,5140
23:00:00	2,6500	0,2010	1,5160	0,5380									4,9050			4,9270		4,9270
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	70,1140	6,8650	42,1280	15,8220	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	134,9290	0,0000	0,0000	134,3100	0,0000	134,3100

Дата: 18.06.2025
 Наименование (потребитель/ТСО):
 ООО "Нижеторгородская электросетевая компания" → АО "Энергосетевая Компания"
 Вedomость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт
 № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг):
 №726-ор от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	ЦПР-4 ф.418 к РП-9802 (БАНС)	ЦПР-4 ф.448 к РП-9802 (БАНС)	ЦПР-7 ф.713 к РП-7812	ЦПР-7 ф.731 к РП-7812	ЦПР-9 ф.915 к ТП9921	ЦПР-9 ф.923 к ТП9921	РП-МСК-11 ф.1а к ТП9826	РП-МСК-11 ф.19 к ТП9826	ШС ТСШ- 1,2СШ ЦРП- 1					Итого			Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите л
														по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,0190	0,0010	0,0000	0,1380	0,3190	0,0240	0,0000	0,0000	н.д.						0,5010	0,5010		0,5010
1:00:00	0,0190	0,0000	0,0000	0,1380	0,3200	0,0230	0,0000	0,0000	н.д.						0,5000	0,5000		0,5000
2:00:00	0,0170	0,0000	0,0000	0,1440	0,3200	0,0200	0,0000	0,0000	н.д.						0,5010	0,5010		0,5010
3:00:00	0,0140	0,0010	0,0010	0,1380	0,3210	0,0180	0,0000	0,0000	н.д.						0,4930	0,4930		0,4930
4:00:00	0,0140	0,0000	0,0000	0,1300	0,3170	0,0160	0,0000	0,0000	н.д.						0,4770	0,4770		0,4770
5:00:00	0,0160	0,0000	0,0000	0,1250	0,2890	0,0150	0,0000	0,0000	н.д.						0,4450	0,4450		0,4450
6:00:00	0,0170	0,0010	0,0000	0,1410	0,2920	0,0190	0,0000	0,0000	н.д.						0,4700	0,4700		0,4700
7:00:00	0,0260	0,0000	0,0000	0,2220	0,3170	0,0320	0,0000	0,0000	н.д.						0,5970	0,5970		0,5970
8:00:00	0,0490	0,0000	0,0000	0,2870	0,3310	0,0460	0,0000	0,0000	н.д.						0,7130	0,7130		0,7130
9:00:00	0,0500	0,0010	0,0000	0,3140	0,3360	0,0630	0,0000	0,0000	н.д.						0,7640	0,7640		0,7640
10:00:00	0,0550	0,0000	0,0000	0,3120	0,3350	0,0600	0,0000	0,0000	н.д.						0,7620	0,7620		0,7620
11:00:00	0,0580	0,0000	0,0000	0,3190	0,3350	0,0650	0,0000	0,0000	н.д.						0,7770	0,7770		0,7770
12:00:00	0,0650	0,0010	0,0010	0,3000	0,3370	0,0670	0,0000	0,0000	н.д.						0,7710	0,7710		0,7710
13:00:00	0,0590	0,0000	0,0000	0,3270	0,3380	0,0600	0,0000	0,0000	н.д.						0,7840	0,7840		0,7840
14:00:00	0,0550	0,0000	0,0000	0,3240	0,3410	0,0580	0,0000	0,0000	н.д.						0,7780	0,7780		0,7780
15:00:00	0,0530	0,0010	0,0000	0,3230	0,3450	0,0570	0,0000	0,0000	н.д.						0,7790	0,7790		0,7790
16:00:00	0,0530	0,0000	0,0000	0,2820	0,3370	0,0460	0,0000	0,0000	н.д.						0,7180	0,7180		0,7180
17:00:00	0,0500	0,0000	0,0000	0,2290	0,3230	0,0320	0,0000	0,0000	н.д.						0,6340	0,6340		0,6340
18:00:00	0,0500	0,0010	0,0000	0,2290	0,2990	0,0180	0,0000	0,0000	н.д.						0,5970	0,5970		0,5970
19:00:00	0,0520	0,0000	0,0000	0,2010	0,3050	0,0180	0,0000	0,0000	н.д.						0,5760	0,5760		0,5760
20:00:00	0,0400	0,0000	0,0010	0,1790	0,3230	0,0180	0,0000	0,0000	н.д.						0,5610	0,5610		0,5610
21:00:00	0,0300	0,0010	0,0000	0,1770	0,3200	0,0230	0,0000	0,0000	н.д.						0,5510	0,5510		0,5510
22:00:00	0,0250	0,0000	0,0000	0,1580	0,3210	0,0250	0,0000	0,0000	н.д.						0,5290	0,5290		0,5290
23:00:00	0,0270	0,0000	0,0000	0,1500	0,3230	0,0240	0,0000	0,0000	н.д.						0,5240	0,5240		0,5240
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,9130	0,0080	0,0030	5,2870	7,7440	0,8470	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	14,8020	14,8020	0,0000	14,8020

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приса электрической энергии (мощности), МВт

Дата: 18.06.2025 Наименование (потребитель/ТСО): № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг):
 ООО "Специвестпроект" → АО "Энергосетевая Компания" №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	ПС "Старт" ф.1001	ПС "Старт" ф.1016	ПС "ЭКПД" ф.1025	ПС "ЭКПД" ф.1026	5	6	7	8	9	10	11	12	Итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите л
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0456	0,2238	0,4524	0,2256									0,2694			0,6780	0,9474	0,9474
1:00:00	0,0396	0,2064	0,4080	0,1992									0,2460			0,6072	0,8532	0,8532
2:00:00	0,0366	0,1920	0,3864	0,1824									0,2286			0,5688	0,7974	0,7974
3:00:00	0,0360	0,1740	0,3678	0,1674									0,2100			0,5352	0,7452	0,7452
4:00:00	0,0336	0,1668	0,3810	0,1740									0,2004			0,5550	0,7554	0,7554
5:00:00	0,0498	0,1764	0,4560	0,2160									0,2262			0,6720	0,8982	0,8982
6:00:00	0,0612	0,2142	0,5982	0,2610									0,2754			0,8592	1,1346	1,1346
7:00:00	0,0696	0,2442	0,6126	0,2772									0,3138			0,8898	1,2036	1,2036
8:00:00	0,0870	0,2778	0,6534	0,2790									0,3648			0,9324	1,2972	1,2972
9:00:00	0,1032	0,2916	0,6942	0,2976									0,3948			0,9918	1,3866	1,3866
10:00:00	0,1104	0,2886	0,6714	0,3138									0,3990			0,9852	1,3842	1,3842
11:00:00	0,1122	0,2952	0,6846	0,3222									0,4074			1,0068	1,4142	1,4142
12:00:00	0,1134	0,3006	0,6918	0,3180									0,4140			1,0098	1,4238	1,4238
13:00:00	0,1074	0,3072	0,6900	0,3258									0,4146			1,0158	1,4304	1,4304
14:00:00	0,1092	0,2952	0,6870	0,3390									0,4044			1,0260	1,4304	1,4304
15:00:00	0,1164	0,2910	0,7008	0,3570									0,4074			1,0578	1,4652	1,4652
16:00:00	0,1062	0,2994	0,7164	0,3570									0,4056			1,0734	1,4790	1,4790
17:00:00	0,1086	0,3114	0,7494	0,3906									0,4200			1,1400	1,5600	1,5600
18:00:00	0,1122	0,3306	0,7920	0,4092									0,4428			1,2012	1,6440	1,6440
19:00:00	0,1032	0,3402	0,8370	0,4206									0,4434			1,2576	1,7010	1,7010
20:00:00	0,1104	0,3360	0,8286	0,4254									0,4464			1,2540	1,7004	1,7004
21:00:00	0,0954	0,3468	0,8016	0,4122									0,4422			1,2138	1,6560	1,6560
22:00:00	0,0750	0,3114	0,6630	0,3522									0,3864			1,0152	1,4016	1,4016
23:00:00	0,0480	0,2490	0,5544	0,2706									0,2970			0,8250	1,1220	1,1220
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	1,9902	6,4698	15,0780	7,2930	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	8,4600	0,0000	22,3710	30,8310	0,0000	30,8310

Дата: 18.06.2025
 Наименование (потребитель/ТСО):
 ООО "НЭСК" → АО "Энергосетевая Компания"
 Вedomость учета замеров нагрузки по точкам присаа электрической энергии (мощности), МВт
 № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг):
 №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	ПС Чайска яч.1086	ПС Чайска яч.1088	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Итого			Итого, с учетом сторонних потребите лей	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребите лей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2											13	14	15	16	17	18
0:00:00	0,2110	0,2410											0,4520			0,4520		0,4520
1:00:00	0,1760	0,2170											0,3930			0,3930		0,3930
2:00:00	0,1580	0,2060											0,3640			0,3640		0,3640
3:00:00	0,1390	0,1830											0,3220			0,3220		0,3220
4:00:00	0,1430	0,1850											0,3280			0,3280		0,3280
5:00:00	0,1610	0,2060											0,3670			0,3670		0,3670
6:00:00	0,2110	0,2330											0,4440			0,4440		0,4440
7:00:00	0,2210	0,2580											0,4790			0,4790		0,4790
8:00:00	0,2390	0,2860											0,5250			0,5250		0,5250
9:00:00	0,2630	0,3240											0,5870			0,5870		0,5870
10:00:00	0,2630	0,3370											0,6000			0,6000		0,6000
11:00:00	0,2560	0,3330											0,5890			0,5890		0,5890
12:00:00	0,2530	0,3730											0,6260			0,6260		0,6260
13:00:00	0,2730	0,3580											0,6310			0,6310		0,6310
14:00:00	0,2680	0,3610											0,6290			0,6290		0,6290
15:00:00	0,2640	0,3570											0,6210			0,6210		0,6210
16:00:00	0,2890	0,3650											0,6540			0,6540		0,6540
17:00:00	0,3030	0,3860											0,6890			0,6890		0,6890
18:00:00	0,3000	0,4070											0,7070			0,7070		0,7070
19:00:00	0,3200	0,4320											0,7520			0,7520		0,7520
20:00:00	0,3460	0,4370											0,7830			0,7830		0,7830
21:00:00	0,3580	0,4300											0,7880			0,7880		0,7880
22:00:00	0,3100	0,3530											0,6630			0,6630		0,6630
23:00:00	0,2540	0,2930											0,5470			0,5470		0,5470
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	5,9790	7,5610	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	13,5400	0,0000	0,0000	13,5400	0,0000	13,5400

Дата: 18.06.2025
 Вedomость учета замеров нагрузки по точкам приса электрической энергии (мощности), МВт
 № договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг):
 №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)
 Наименование (потребитель/ТСО):
 ПАО "Павловский автобус" → АО "Энергосетевая Компания"

Часы	яч.9 РП-1 ПАО "Павловский и автобус"	яч.11 РП-1 ПАО "Павловский и автобус"	яч.12,13 РП-1 ПАО "Павловский и автобус"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	итого			Итого, с учетом сторонних	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей
													по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
0:00:00	0,0292	0,1366	0,0000										13	14	15	16	17	18
1:00:00	0,0275	0,1262	0,0000												0,1658	0,1658		0,1658
2:00:00	0,0254	0,1206	0,0000												0,1537	0,1537		0,1537
3:00:00	0,0259	0,1159	0,0000												0,1460	0,1460		0,1460
4:00:00	0,0250	0,1105	0,0000												0,1418	0,1418		0,1418
5:00:00	0,0247	0,1300	0,0000												0,1355	0,1355		0,1355
6:00:00	0,0268	0,1346	0,0000												0,1546	0,1546		0,1546
7:00:00	0,0299	0,1512	0,0000												0,1615	0,1615		0,1615
8:00:00	0,0313	0,1573	0,0000												0,1811	0,1811		0,1811
9:00:00	0,0371	0,1775	0,0000												0,1886	0,1886		0,1886
10:00:00	0,0351	0,1784	0,0000												0,2146	0,2146		0,2146
11:00:00	0,0355	0,1769	0,0000												0,2135	0,2135		0,2135
12:00:00	0,0355	0,1852	0,0000												0,2124	0,2124		0,2124
13:00:00	0,0425	0,1836	0,0000												0,2207	0,2207		0,2207
14:00:00	0,0389	0,1721	0,0000												0,2261	0,2261		0,2261
15:00:00	0,0355	0,1645	0,0000												0,2110	0,2110		0,2110
16:00:00	0,0488	0,1676	0,0000												0,2000	0,2000		0,2000
17:00:00	0,0576	0,1643	0,0000												0,2164	0,2164		0,2164
18:00:00	0,0490	0,1634	0,0000												0,2219	0,2219		0,2219
19:00:00	0,0337	0,1679	0,0000												0,2124	0,2124		0,2124
20:00:00	0,0437	0,1618	0,0000												0,2016	0,2016		0,2016
21:00:00	0,0328	0,1634	0,0000												0,2056	0,2056		0,2056
22:00:00	0,0319	0,1670	0,0000												0,1962	0,1962		0,1962
23:00:00	0,0308	0,1580	0,0000												0,1989	0,1989		0,1989
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,8338	3,7348	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	4,5686	4,5686	0,0000	4,5686

Заместитель генерального директора - технический директор
 Д.А. Пигалов

Лицо, ответственное за заполнение формы:
 Начальник отдела учета энергоресурсов и транспорта электроэнергии
 8 (831) 260-16-48 hryalova.sa@esk-pnov.ru
 С.А. Хрялова

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потребители, МВт
	Производственная	Непроизводственная	Двухставочные	Прочие одноставочные	Бюджетные	Социально значимые объекты	Актив. мощность	Реакт. мощность	
							МВт	МВАр	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,1183						0,1183		
1:00:00	0,1043						0,1043		
2:00:00	0,0982						0,0982		
3:00:00	0,0977						0,0977		
4:00:00	0,1068						0,1068		
5:00:00	0,1272						0,1272		
6:00:00	0,1359						0,1359		
7:00:00	0,1353						0,1353		
8:00:00	0,1363						0,1363		
9:00:00	0,1364						0,1364		
10:00:00	0,1296						0,1296		
11:00:00	0,1323						0,1323		
12:00:00	0,1403						0,1403		
13:00:00	0,1423						0,1423		
14:00:00	0,1354						0,1354		
15:00:00	0,1417						0,1417		
16:00:00	0,1450						0,1450		
17:00:00	0,1524						0,1524		
18:00:00	0,1723						0,1723		
19:00:00	0,1814						0,1814		
20:00:00	0,1769						0,1769		
21:00:00	0,1736						0,1736		
22:00:00	0,1687						0,1687		
23:00:00	0,1434						0,1434		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	3,3317						3,3317		
Электропотребление за месяц, тыс.кВт ч	116,7900						116,7900		

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

[illegible]

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

[illegible]

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

[illegible]

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потребители, МВт
	Производственная	Непроизводственная	Двухставочные	Прочие одноставочные	Бюджетные	Социально значимые объекты	Актив. мощность	Реакт. мощность	
							МВт	MVar	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,0053						0,0053		
1:00:00	0,0060						0,0060		
2:00:00	0,0056						0,0056		
3:00:00	0,0056						0,0056		
4:00:00	0,0054						0,0054		
5:00:00	0,0106						0,0106		
6:00:00	0,0217						0,0217		
7:00:00	0,0200						0,0200		
8:00:00	0,0184						0,0184		
9:00:00	0,0198						0,0198		
10:00:00	0,0183						0,0183		
11:00:00	0,0192						0,0192		
12:00:00	0,0179						0,0179		
13:00:00	0,0161						0,0161		
14:00:00	0,0082						0,0082		
15:00:00	0,0058						0,0058		
16:00:00	0,0056						0,0056		
17:00:00	0,0058						0,0058		
18:00:00	0,0059						0,0059		
19:00:00	0,0065						0,0065		
20:00:00	0,0061						0,0061		
21:00:00	0,0076						0,0076		
22:00:00	0,0068						0,0068		
23:00:00	0,0063						0,0063		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,2543						0,2543		
Электропотребление за месяц, тыс.кВт ч	8,2400						8,2400		

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потребители , МВт
	Производственная	Непроизводительная	Двухставочные	Прочие одноставочные	Бюджетные	Социально значимые объекты	Актив.	Реакт.	
							мощность	мощность	
	МВт	МВт					7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,1886						0,1886		
1:00:00	0,1832						0,1832		
2:00:00	0,1734						0,1734		
3:00:00	0,1758						0,1758		
4:00:00	0,1774						0,1774		
5:00:00	0,1962						0,1962		
6:00:00	0,2031						0,2031		
7:00:00	0,2372						0,2372		
8:00:00	0,3518						0,3518		
9:00:00	0,3914						0,3914		
10:00:00	0,4208						0,4208		
11:00:00	0,4050						0,4050		
12:00:00	0,4133						0,4133		
13:00:00	0,4105						0,4105		
14:00:00	0,4021						0,4021		
15:00:00	0,4159						0,4159		
16:00:00	0,4167						0,4167		
17:00:00	0,4230						0,4230		
18:00:00	0,4289						0,4289		
19:00:00	0,4050						0,4050		
20:00:00	0,3821						0,3821		
21:00:00	0,2596						0,2596		
22:00:00	0,2134						0,2134		
23:00:00	0,2020						0,2020		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	7,4764						7,4764		
Электропотребление за месяц, тыс.кВт ч	191,4680						191,4680		

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потребители , МВт
	Производственная	Непроизводственная	Двухставочные	Прочие одноставочные	Бюджетные	Социально значимые объекты	Актив. мощность	Реакт. мощность	
							МВт	МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,0316						0,0316		
1:00:00	0,0306						0,0306		
2:00:00	0,0277						0,0277		
3:00:00	0,0237						0,0237		
4:00:00	0,0253						0,0253		
5:00:00	0,0331						0,0331		
6:00:00	0,0418						0,0418		
7:00:00	0,0385						0,0385		
8:00:00	0,0391						0,0391		
9:00:00	0,0399						0,0399		
10:00:00	0,0402						0,0402		
11:00:00	0,0403						0,0403		
12:00:00	0,0440						0,0440		
13:00:00	0,0435						0,0435		
14:00:00	0,0504						0,0504		
15:00:00	0,0473						0,0473		
16:00:00	0,0469						0,0469		
17:00:00	0,0514						0,0514		
18:00:00	0,0586						0,0586		
19:00:00	0,0474						0,0474		
20:00:00	0,0467						0,0467		
21:00:00	0,0412						0,0412		
22:00:00	0,0364						0,0364		
23:00:00	0,0344						0,0344		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	0,9600						0,9600		
Электропотребление за месяц, тыс.кВт ч	43,1920						43,1920		

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Сводная таблица нагрузок

Дата: 18.06.2025

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Энергосетевая Компания" → ООО «ЭЛСК-НН»

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности)

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потребители, МВт
	Производственная	Непроизводственная	Двухставочные	Прочие одноставочные	Бюджетные	Социально значимые объекты	Актив. мощность	Реакт. мощность	
							МВт	МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,2960						0,2960		
1:00:00	0,2880						0,2880		
2:00:00	0,3040						0,3040		
3:00:00	0,2850						0,2850		
4:00:00	0,2880						0,2880		
5:00:00	0,3120						0,3120		
6:00:00	0,3590						0,3590		
7:00:00	0,3590						0,3590		
8:00:00	0,4610						0,4610		
9:00:00	0,5160						0,5160		
10:00:00	0,4940						0,4940		
11:00:00	0,5080						0,5080		
12:00:00	0,4960						0,4960		
13:00:00	0,4590						0,4590		
14:00:00	0,4960						0,4960		
15:00:00	0,4730						0,4730		
16:00:00	0,4490						0,4490		
17:00:00	0,4050						0,4050		
18:00:00	0,3620						0,3620		
19:00:00	0,3140						0,3140		
20:00:00	0,3330						0,3330		
21:00:00	0,3270						0,3270		
22:00:00	0,2930						0,2930		
23:00:00	0,2960						0,2960		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	9,1730						9,1730		
Электропотребление за месяц, тыс.кВт ч	292,9120						292,9120		

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Информация по контрольным замерам с приборов учета в ТП 4461П, ТП 124А не предоставлена от ТСО ООО «ЭЛСК-НН».

Дата: 18.06.2025

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

[illegible]

Сводная таблица нагрузок

Дата: 18.06.2025

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Энергосетевая Компания" → АО «Верхне-Волжская энергетическая компания»

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): №726-юр от 29.03.2012 оказания услуг по передаче эл.энергии (мощности)

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потребители, МВт
	Производственная	Непроизводственная	Двухставочные	Прочие одноставочные	Бюджетные	Социально значимые объекты	Актив. мощность	Реакт. мощность	
							МВт	МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,0732						0,0732		
1:00:00	0,0696						0,0696		
2:00:00	0,0636						0,0636		
3:00:00	0,0624						0,0624		
4:00:00	0,0720						0,0720		
5:00:00	0,0744						0,0744		
6:00:00	0,0780						0,0780		
7:00:00	0,0840						0,0840		
8:00:00	0,1032						0,1032		
9:00:00	0,1188						0,1188		
10:00:00	0,1200						0,1200		
11:00:00	0,1152						0,1152		
12:00:00	0,1236						0,1236		
13:00:00	0,1260						0,1260		
14:00:00	0,1260						0,1260		
15:00:00	0,1176						0,1176		
16:00:00	0,1164						0,1164		
17:00:00	0,1224						0,1224		
18:00:00	0,1224						0,1224		
19:00:00	0,1152						0,1152		
20:00:00	0,1116						0,1116		
21:00:00	0,1056						0,1056		
22:00:00	0,0936						0,0936		
23:00:00	0,0840						0,0840		
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	2,3988						2,3988		
Электропотребление за месяц, тыс.кВт ч	84,7920						84,7920		
Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:									

Заместитель генерального директора -
технический директор

Лицо, ответственное за заполнение формы:

Начальник отдела учета энергоресурсов и транспорта электроэнергии
8 (831) 260-16-48 hryalova.sa@esk-nnov.ru

Д.А. Пигалов

С.А. Хрялова