

Расчет теплопотребления расхода энергетической нагрузки (поэта)  
в энергетических сетях ФГУП «УСЭ» (в целях по исполнению с учетом ТС-1)

Таблица 11.3.

№ по	Наименование	Единица	План 2019 год								Факт 2019 год								Базисный период 2020 год								Базисный период 2020 год 1 полугодие								Базисный период 2020 год 2 полугодие							
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28												
1.1	Техническое обслуживание	кВт.м/ч																																								
1.2	Теплота на К/Р и К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч	11,171			18,263	2,706	33,140	7,287																																	
1.3	Теплота на отопление помещений	кВт.м/ч																																								
1.4	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.4.1	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.4.2	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.4.3	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.4.4	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.4.5	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.5	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.5.1	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.5.2	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.1	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.2	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.3	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.4	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.5	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.6	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.7	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.8	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.9	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.10	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.11	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.12	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.13	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.14	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.15	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.16	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.17	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.18	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.19	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.20	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.21	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.22	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.23	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.24	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.25	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.26	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.27	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.28	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.29	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.30	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.31	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.32	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.33	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.34	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.35	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.36	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.37	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.38	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.39	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.40	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.41	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.42	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								
1.6.43	Теплота на К/ТН (г.с.г.о.)	кВт.м/ч																																								





Расчет технологического расхода электрической энергии (потери)  
и электрических сетей ФПГУ «УЭВ» (в целом по предприятию с учетом ТС-1)

ВН	Период планирования 2021 год						Период планирования 2021 год. I полугодие						Период планирования 2021 год. II полугодие						
	СИ	СИ1	СИ2	СИ3	СИ4	СИ5	ВН	СИ1	СИ11	СИ12	СИ13	СИ14	ВН	СИ1	СИ11	СИ12	СИ13	СИ14	СИ15
29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
5,106	14,306	16,298	35,700	2,604	7,296	8,207	18,207	2,802	7,010	7,981	17,493								
5,106	14,306	16,298	35,700	2,604	7,296	8,207	18,207	2,802	7,010	7,981	17,493								

Директор ФПГУ «УЭВ» \_\_\_\_\_

*В.И. Зайцев*  
Д.И. Зайцев



Расчет технико-экономического расхода электрической энергии (потребл.)  
и электрических сетей ФГУП "УЭВ" (в млн. киловатт)

Таблица III.3.

№	Наименование	Ед. изм.	Иван 2019 год						Февр 2019 год						Баланши депозит 2020 год						Баланши депозит 2020 год 1 полугодие						Баланши депозит 2020 год 2 полугодие					
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
1.1	Техническое потребление	млн. кВт·ч	10,043			16,498	3,259	29,800	7,145		20,415	23,478	51,038	4,813		13,484	15,353	33,650	2,455		6,877	7,830	17,162	2,358		6,007	7,523	16,489				
а	Трансформаторных	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	МВА																														
а	Составные	млн. кВт·ч																														
а	Продуктивность	млн. кВт·ч																														
1.2	Потери в БСК и СТК (а + б)	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
1.3	Качество	млн. кВт·ч																														
1.4	Потери в подстанциях	млн. кВт·ч																														
1.4.1	Потери в СК номинальной мощности (а + б)	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
1.4.2	Потери в СК номинальной мощности (а + б)	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
1.4.3	Качество	млн. кВт·ч																														
1.5	Потери за счет потерь на холостном ходу	млн. кВт·ч																														
1.5.1	Потери на холостном ходу трансформаторов	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
1.5.2	Качество	млн. кВт·ч																														
1.6	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
1.6.1	Нагрузочное потребление в сетях ВЛ, СЛ, СЛЛ (а + б + в)	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
1.6.2	Нагрузочное потребление в сетях III (а + б)	млн. кВт·ч																														
а	Нагрузочное потребление	млн. кВт·ч																														
а	Пропускная способность	млн. кВт·ч																														
а	Потери	млн. кВт·ч																														
2	Потери в сетях ВЛ, СЛ, СЛЛ (а + б + в)	млн. кВт·ч																														
а	Потери в сетях ВЛ, СЛ, СЛЛ (а + б + в)	млн. кВт·ч																														
3	Потери в сетях ВЛ, СЛ, СЛЛ (а + б + в)	млн. кВт·ч																														
4	Итого	млн. кВт·ч	10,043			16,498	3,259	29,800	7,145	20,415	23,478	51,038	4,813		13,484	15,353	33,650	2,455		6,877	7,830	17,162	2,358		6,007	7,523	16,489					

Директор ФГУП "УЭВ"

*(Подпись)*

Д.И. Брыльченко



Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ФГУП «УЭБ» (в части передачи)

ВЛ	Период ретр. информации 2021 год					Период ретр. информации 2021 год I полугодие					Период ретр. информации 2021 год 2 полугодие				
	СН	СНП	ИИ	Итого	ВЛ	СН	СНП	ИИ	Итого	ВЛ	СН	СНП	ИИ	Итого	
29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	
4.813	13.484	15.353	33.650	2.455	6.877	7.830	17.162	2.358	6.607	7.523	16.489				
4.813	13.484	15.353	33.650	2.455	6.877	7.830	17.162	2.358	6.607	7.523	16.489				

Директор ФГУП «УЭБ»

Д. П. Дудченко

*Д. П. Дудченко*



Баланс электрической энергии по странам ВН, СН1, СН11 и НН ФГУП "УЭВ" (в целом по предприятию с учетом ТС-1)

№ п/п	Назначение	Июнь 2019 года										Февраль 2019 года										Балонный период 2020 год										Балонный период 2020 год 1 полугодие										Балонный период 2020 год 2 полугодие									
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН																				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																									
1.	Потребление электрической энергии в сетях, ВЭС/ВТО	480,312	384,416		364,415	178,434	517,381	438,112		378,173	167,447	504,204	422,238		383,581	171,240	257,144	215,341		195,636	87,332	217,060	206,897		187,955	83,908																									
1.1.	на собственной сети, всего	443,953			265,519	178,434	466,551			298,204	167,447	472,855			301,615	171,240	241,155			153,823	87,332	231,700			147,792	83,908																									
	в том числе по сетям	265,519			265,519		298,204			298,204		301,615			301,615		153,823			153,823					147,792																										
	ВН																																																		
	СН1																																																		
	СН2																																																		
1.2.	от электрических ПЭ (ЭС/О)	178,434				178,434	167,447				167,447	171,240			171,240		87,332					83,908																													
1.3.	от других потребителей (в т.ч. с оттоном в другие организации)	480,312	384,416		95,896		517,381	438,112		79,269		504,204	422,238		81,966		257,144	215,341		41,803		247,060	206,897		40,143																										
1.4.	от других организаций (включая отпеты)	33,140	11,171		18,263		51,316	7,287		20,551		37,350	6,342		14,967		19,049	2,724		7,633		16,802	2,618		7,344	8,350																									
2.	Потеря электрической энергии в сети	6,390	2,91		5,05		2,08	1,66		5,43		7,41	1,27		3,90		7,41	1,27		0,756		7,41			3,90	9,95																									
2.1.	отпеты на собственных линиях	3,340	1,128		1,765		0,447	0,142		0,136		3,700	0,529		1,483		1,887	0,270		0,756		1,813	0,259		0,227	0,827																									
2.2.	отпеты на линиях других организаций	29,800	10,043		16,498		3,259	51,038	7,145	20,415		33,650	4,813		13,484		17,162	2,455		6,877		16,489	2,358		6,607	7,523																									
3.	Расход электрической энергии на собственные нужды (включая отпеты на собственные нужды и отпеты на собственные нужды, для которых окладные расходы не являются основным видом деятельности)	44,970	21,760		23,210		46,607	24,416		21,651		46,654	23,793		22,861		23,794	12,134		11,659		22,861	11,659		11,202	75,558																									
4.	Потребление энергии на сеть в т.ч. собственных потребностей ЭСО из них	402,202	85,966		141,508		174,228	107,505		168,524		420,200	91,488		174,513		154,199	214,302		89,002		78,642	205,898	44,829		85,511	75,558																								
4.1.	на собственные нужды организации																																																		
4.2.	на собственные нужды организации за счет централизованной системы																																																		
4.3.	на собственные нужды организации за счет других организаций	402,202	85,966		141,508		174,228	107,505		168,524		420,200	91,488		174,513		154,199	214,302		89,002		78,642	205,898	44,829		85,511	75,558																								
	использование	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																									

Директор ФГУП "УЭВ" \_\_\_\_\_  
 Д.Н. Вязовский



Баланс электрической энергии по сетям ВЛ, ЧП, ЧП1 и НН ФГУП "УЭБ" (в целом по предприятию с учетом ТС-1)

Всего	Период по плану 2021 год				Период по факту 2021 год				Период по плану 2021 год				Период по факту 2021 год			
	ВЛ	ЧП	ЧП1	НН	ВЛ	ЧП	ЧП1	НН	ВЛ	ЧП	ЧП1	НН	ВЛ	ЧП	ЧП1	НН
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42		
504,204	422,238		383,581	171,240	257,144	215,341		195,636	87,332	247,060	206,897		187,955	83,908		
472,855			301,615	171,240	241,155			153,823	87,332	211,700			147,792	83,908		
301,615			301,615		153,823			153,823		147,792			147,792			
171,240				171,240	87,332				87,332	83,908				83,908		
504,204	422,238		81,966		257,144	215,341		41,803		247,060	206,897		40,163	8,350		
37,350	5,342		14,967	17,641	19,049	2,724		7,633	8,691	18,302	2,618		7,344	3,90		
7,41	1,27		3,90	9,95	7,41	1,27		3,90	9,95	7,41	1,27		3,90	9,95		
3,700	0,529		1,483	1,688	1,887	0,270		0,756	0,861	1,813	0,259		0,727	0,827		
33,650	4,813		13,484	15,353	17,162	2,455		6,877	7,830	16,489	2,358		6,607	7,523		
46,654	23,793		22,861	0,000	23,794	12,134		11,659		22,861	11,659		11,202			
420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,898	44,829		85,511	75,558		
0,000	91,488	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	89,002	78,642	205,898	44,829	0,000	85,511	75,558	0,000	0,000

Директор ФГУП "УЭБ"

А.И. Вьюжников





Баланс электросетевой энергии по сетям ВЛ, СН, ЧН, СН1 и НН ФГУП "УЭР" (в целом по предприятию без учета ТС-1)

№ п/п	Показатели	Период 2019 год					Февраль 2019 год					Балонный период 2020 год					Балонный период 2020 год 1 полугодие					Балонный период 2020 год 2 полугодие				
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Потребление электроэнергии в сети, кВт.ч	458,082	366,624		340,215	178,261	496,316	417,047		368,273	167,447	481,714	403,404		371,955	170,487	245,674	205,736		189,697	86,948	236,040	197,668		182,258	83,539
1.1.	из внешней сети, всего	486,518			258,257	178,261	456,951			299,504	167,447	404,132			293,645	170,487	236,707			149,759	86,948	227,425			143,986	83,539
	и то: из сети СН1	258,257			258,257		299,504			299,504		293,645			293,645		149,759			149,759		143,986			143,986	
	СН1																									
	СН2																									
1.2.	от электросетевой ЦЭ (ЭС)	178,261				178,261	167,447			167,447	170,487				170,487		86,948			86,948		83,539			83,539	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с отпущеном выделом)																									
1.4.	от других организаций (сальдо-переход)	458,082	366,624		91,458		496,316	417,047		79,269	481,714	403,404		78,310	16,288	245,674	205,736		39,938	8,307	236,040	197,668		38,372	7,981	
2	Потери электродвижения в сети	31,600	10,652		17,415	3,533	51,416	7,287		20,551	23,478	35,700	5,106		14,306	18,207	2,604		7,296	8,307	17,493	2,502		7,010	7,981	
	то же в %	6,90	2,91		4,98	1,98	10,34	1,75		5,57	4,02	7,41	1,27		3,85	7,41	1,27		3,85	9,55	7,41	1,27		3,85	9,55	
2.2.	Относимые на собственное производство	1,800	0,609		0,917	0,274	0,278	0,142		0,136	0,000	2,050	0,293		0,832	0,335	1,046	0,150		0,419	0,477	1,005	0,144		0,403	0,458
2.1.	Относимые на сторонних потребителей	29,800	10,043		16,498	3,259	51,038	7,145		20,415	23,478	33,650	4,813		13,464	15,353	17,162	2,455		6,877	7,830	16,489	2,358		6,607	7,523
3	Расход электроэнергии на производство и хозяйственное нужды (включением покрываемое организацией, для которого оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)	24,280	11,749		12,531		25,002	12,751		12,251	25,814	13,165		12,649	0,000	13,165	6,714		6,451		12,649	6,451		6,198		
4	Полученный отток энергии в т.ч. собственной потребителям ЭСО	402,202	85,966		141,508	174,728	419,298	107,505		168,524	143,969	420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,598	44,829		85,511	75,558
4.1.	из сети																									
4.2.	потребителям, приобретающим энергию на территории предприятия																									
4.3.	стационарному оттоку в другие организации	402,202	85,966		141,508	174,728	419,298	107,505		168,524	143,969	420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,598	44,829		85,511	75,558
	из сети	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	

Директор ФГУП "УЭР" \_\_\_\_\_

И.И. Рыжов



Баланс электрической энергии по сетям ВЛ, СИ, СИТ и ПЛ ФЛУП «УЭВ» (в целом по предприятию без учета ТС-1)

Всего	Период полугодия 2021 год				Период полугодия 2021 год I полугодие				Период полугодия 2021 год II полугодие						
	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
481,714	403,404			371,955	170,487	245,674	205,736		189,697	86,948	236,040	197,668		182,258	83,539
404,132				293,645	170,487	236,707			149,759	86,948	227,425			143,886	83,539
293,645				293,645					149,759		143,886			143,886	
170,487					170,487	86,948				86,948	83,539				83,539
481,714	403,404			78,310		245,674	205,736		39,938		236,040	197,668		38,372	
35,700	5,106			14,306	16,288	18,207	2,604		7,296	8,307	17,493	2,502		7,010	7,981
7,41	1,27			3,85	9,55	7,41	1,27		3,85	9,55	7,41	1,27		3,85	9,55
2,050	0,293			0,822	0,935	1,046	0,150		0,419	0,477	1,005	0,144		0,403	0,458
33,650	4,813			13,484	15,353	17,162	2,455		6,877	7,830	16,489	2,358		6,607	7,523
25,814	13,165			12,649	0,000	13,165	6,714		6,451		12,649	6,451		6,198	
420,200	91,488			174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,998	44,829		85,511	75,558
420,200	91,488			174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,998	44,829		85,511	75,558
0,000	91,488	0,000	0,000	174,513	154,199	214,302	46,659	0,000	89,002	78,642	205,998	44,829	0,000	85,511	75,558

Директор ФЛУП «УЭВ»



Баланс электрической энергии по сетям ВЛ, ЧН1, ЧН11 и НН ФГУП «УЭВ» (в части передачи)

Ид.	Назначение	Период 2019 год						Февраль 2019 год						Базисный период 1 2020 год						Базисный период 2020 год 1 полугодие						Базисный период 1 2020 год 2 полугодие																								
		Всего	ВЛ	ЧН1	ЧН11	НН	НН	Всего	ВЛ	ЧН1	ЧН11	НН	НН	Всего	ВЛ	ЧН1	ЧН11	НН	НН	Всего	ВЛ	ЧН1	ЧН11	НН	НН	Всего	ВЛ	ЧН1	ЧН11	НН	НН																			
1	Потребление электроэнергии в сети, ВСЕГО	432,002	336,133		335,993	177,987	471,036	391,767		356,386	167,447	453,850	380,069		357,549	169,552	231,464	193,835		182,350	86,472	222,387	186,234	175,199	83,080		432,002	336,133	335,993	177,987	471,036	391,767		356,386	167,447	453,850	380,069		357,549	169,552	231,464	193,835		182,350	86,472	222,387	186,234	175,199	83,080	
1.1.	от сетевой сети, всего	418,111			240,124	177,987	444,564			277,117	167,447	453,330			283,768	169,552	231,194			144,722	86,472	222,136					418,111			240,124	177,987			277,117	167,447	453,330			283,768	169,552	231,194			144,722	86,472	222,136			175,199	83,080
	в том числе из сети	240,124			240,124		277,117			277,117		283,768			283,768		144,722			144,722		139,046					240,124			240,124				277,117			283,768			144,722			139,046			175,199	83,080			
	ВЛ		240,124				277,117			277,117		283,768			283,768		144,722			144,722		139,046					240,124			240,124				277,117			283,768			144,722			139,046			175,199	83,080			
	ЧН1																																																	
	ЧН2																																																	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	177,987				177,987	167,447				167,447	169,552			169,552	86,472					86,472	83,080					177,987			177,987																				
1.3.	от других организаций (свояко-переход)																																																	
1.4.	от других организаций (свояко-переход)	432,002	336,133		95,869		471,036	391,767		79,269	23,478	453,850	380,069		73,781	15,353	231,464	193,835		37,628	222,387	186,234	36,153				432,002	336,133	95,869	471,036	391,767		79,269	23,478	453,850	380,069		73,781	15,353	231,464	193,835		37,628	222,387	186,234	36,153				
2	Потери электроэнергии в сети, отнесенные на стандартных потребителей	29,800	10,043		16,498	3,259	51,038	7,145		20,415	2,832	33,650	4,813		13,484	0,066	17,162	2,455		6,877	7,830	1,27	7,41	1,27			29,800	10,043	16,498	3,259	51,038	7,145		20,415	2,832		13,484	0,066	17,162	2,455		6,877	7,830	1,27	7,41	1,27				
4	Полученный отток из сети в т.ч. собственная потребность ЭСО	402,202	85,966		141,508	174,728	419,998	107,505		168,524	143,969	420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659			86,472	205,898	44,829	85,511			402,202	85,966	141,508	174,728	419,998	107,505		168,524	143,969		174,513	154,199	214,302	46,659			86,472	205,898	44,829	85,511				
4.1.	в т.ч. собственная потребность ЭСО																																																	
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном направлении																																																	
4.2.	потребителям отпав в балансе	402,202	85,966		141,508	174,728	419,998	107,505		168,524	143,969	420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659			86,472	205,898	44,829	85,511			402,202	85,966	141,508	174,728	419,998	107,505		168,524	143,969		174,513	154,199	214,302	46,659			86,472	205,898	44,829	85,511				
4.3.	свояко-переход в другие организации	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	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			

Директор ФГУП «УЭВ»

Д.М. Барченко



Баланс эстрагической энергии по сегмам ВП, СП1, СП11 и ПП ФГУП "УЗВ" (в части непереняв)

Всего	Период перс.ч.показана 2021 год				Период перс.ч.показана 2021 год I полугодие				Период перс.ч.показана 2021 год II полугодие					
	ВН	СП1	СП11	ПП	Всего	ВН	СП1	СП11	ПП	Всего	ВН	СП1	СП11	ПП
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
453,850	380,069		357,549	169,552	231,464	193,835		182,350	86,472	222,387	186,234		175,199	83,080
453,320			283,768	169,552	231,194			144,722	86,472	222,126			139,046	83,080
283,768			283,768		144,722			144,722		139,046			139,046	
169,552				169,552	86,472				86,472	83,080			83,080	
453,850	380,069		73,781		231,464	193,835		37,628		222,387	186,234		36,153	
33,650	4,813		13,484	15,353	17,162	2,455		6,877	7,830	16,489	2,358		6,607	7,523
7,41	1,27		3,77	9,06	7,41	1,27		3,77	9,06	7,41	1,27		3,77	9,06
420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,898	44,829		85,511	75,558
420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,898	44,829		85,511	75,558
420,200	91,488		174,513	154,199	214,302	46,659		89,002	78,642	205,898	44,829		85,511	75,558
0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000

Директор ФГУП "УЗВ" \_\_\_\_\_





Экспертная комиссия по предметам по минимальным наработкам (в месяц по специальности с учетом ТС-1)

Всего	Период полугодия 2021 год					Период полугодия 2021 год I полугодие					Период полугодия 2021 год II полугодие				
	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
733769	619508			563790	251244	754564	631898		574046	256269	724973	607118		551534	246218
693773				442530	251244	707649			451380	256269	679897			433679	246218
442530				442530		451380			451380		433679			433679	
251244					251244	256269			256269		246218				246218
733769	619508			120261	0,0000	754564	631898		172666		724973	607118		117855	24502
54800	0,7838			21960	2,5003	5,5897	0,7995		2,2399	2,5503	5,3703	0,7681		2,1530	3,90
741	1,27			390	9,95	741	1,27		390	9,95	741	1,27		390	9,95
0,5129	0,0777			0,3176	0,2477	0,5538	0,0792		0,2220	0,2526	0,5320	0,0761		0,2132	0,2427
4,9371	0,7062			1,9784	2,2526	5,0359	0,7203		2,0179	2,2977	4,8383	0,6920		1,9388	2,2075
6,8151	3,909			3,3512		6,9819	3,5607		3,4212		6,7082	3,4211		3,2871	
61,6518	13,4232			25,6046	22,6241	62,8848	13,6916		26,1166	23,0766	60,4188	13,1547		25,0925	22,1716
0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000

Директор ФГУП «УЗВ»



№ п/п	Назначение	План 2019 год						Факт 2019 год						Батонный период 2020 год						Батонный период 2020 год по исполнению						Батонный период 2020 год по 2 месяцам								
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН			
1.	Поступление молодежи в сеть „ВСЕГО“ из основной сети, всего	67,2098	53,7911	51,3102	51,3102	26,1545	72,8195	61,1891	72,8195	61,1891	70,6772	59,1875	50,1875	54,5733	25,0139	72,9097	60,3713	60,3713	55,6647	25,5142	69,2636	58,0037	53,4818	42,2219	24,5136	53,4818	42,2219	24,5136	53,4818	42,2219	24,5136			
ВН		37,8915		37,8915		26,1545	42,4761		42,4761		43,0836			43,0836		43,9453			43,9453		42,2219			42,2219										
СН1																																		
СН11																																		
НН																																		
1.2.	от других поставщиков ПЭ (ЭСО)																																	
СН2																																		
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с отливою металла)																																	
1.4.	от других организаций (газ, теплоснабжение)																																	
2.	Половина мощности в сети	4,6364	1,8629	2,5551	2,5551	0,5184	7,2821	1,8691	7,2821	1,8691	7,0672	5,2379	0,7492	2,0990	2,3898	5,3427	0,7642	0,7642	2,1409	2,4376	5,1331	0,7341	1,37	3,85	0,4182	0,1345	3,85	0,4182	0,1345	3,85	0,4182	0,1345		
2.1.	Отпущенные на собственное потребление	0,2641	0,0894	0,2641	0,2641	0,0894	0,1345	0,0408	0,2641	0,0408	0,2641	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	0,0408	
2.2.	Отпущенные на собственные нужды	4,3723	1,7735	2,2910	2,2910	0,4290	7,0176	1,8283	7,0176	1,8283	6,8031	5,1971	0,7084	2,0590	2,3490	5,3019	0,7234	0,7234	2,0999	2,3968	5,0923	0,6933	1,33	3,81	0,4182	0,1345	3,81	0,4182	0,1345	3,81	0,4182	0,1345		
3.	Мощность на производство электроэнергии и теплоты, собственная и приобретенная, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности	3,5623	1,7238				3,683	1,8708				1,7975				3,7875	1,9316																	
4.	Полная мощность	59,0111	12,6129	20,7621	20,7621	25,6361	61,6221	15,7731	61,6221	15,7731	24,7259	21,1231	61,6518	13,4232	25,6046	22,6241	62,8848	13,6916	26,1166	23,0766	60,4188	13,1547	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716		
4.1.	в т.ч. собственная потребность ЭСО из сети																																	
4.2.	полученная от генерации и от других источников	59,0111	12,6129	20,7621	20,7621	25,6361	61,6221	15,7731	61,6221	15,7731	24,7259	21,1231	61,6518	13,4232	25,6046	22,6241	62,8848	13,6916	26,1166	23,0766	60,4188	13,1547	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716	25,0925	22,1716		
4.3.	полученная от других организаций																																	
4.4.	полученная от других источников																																	



Директор ФГУП «УЭД»

*[Handwritten signature]*

Прото-казанне ўраўнення № 111.5

Экспертная шматлікая партыя па аманітажнай напрамку (у рэспубліканскім прэс-цэнтрыне без уліку ТС-1)

Бяро	Перыод пераўраўнавання 2021 год 1				Перыод пераўраўнавання 2021 год 1 па ўзросту				Перыод пераўраўнавання 2021 год 2 па ўзросту					
	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Бяро	ВН	СНІ	СНІІ	НН	Бяро	ВН	СНІ	СНІІ	НН
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
70,6772	59,1875		54,5733	25,0139	72,0907	60,3713		55,6647	25,5142	69,2636	58,0037		53,4818	24,5136
68,0975			43,0836	25,0139	69,4595			43,9453	25,5142	66,7355			42,2219	24,5136
43,0836			43,0836		43,9453			43,9453		42,2219			42,2219	
25,0139					25,0139	25,5142			25,5142	24,5136				24,5136
70,6772	59,1875		11,4897	0,0000	72,0907	60,3713		11,7194		69,2636	58,0037		11,2599	
5,2379	0,2492		2,0990	2,3898	5,3427	0,7642		2,1409	2,4376	5,1331	0,7341		2,0570	2,3420
7,41	1,27		3,85	9,55	7,41	1,27		3,85	9,55	7,41	1,27		3,85	9,55
0,5008	0,0430		0,1206	0,1172	0,3068	0,0439		0,1230	0,1399	0,2948	0,0421		0,1182	0,1345
4,9371	0,7062		1,9784	2,2526	5,0359	0,7203		2,0179	2,2977	4,8383	0,6920		1,9388	2,2075
3,7875	1,9316		1,8559		3,8632	1,9702		1,8930		3,7117	1,8930		1,8187	
61,6518	13,4232		25,6046	22,6241	62,8848	13,6916		26,1166	23,0766	60,4188	13,1547		25,0925	22,1716
61,6518	13,4232		25,6046	22,6241	62,8848	13,6916		26,1166	23,0766	60,4188	13,1547		25,0925	22,1716
0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000



Директор ФГУП «УЗБ»



Заявление о предоставлении информации по результатам инвентаризации (в части инвентаризации)

Таблица № III.5.

№ п/п	Показатели	Иван 2019 год						Февр 2019 год						Естественный ресурс 2020 год						Балансовый ресурс 2020 год 1 полугодие						Балансовый ресурс 2020 год 2 полугодие																						
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																						
1.	Получение мощности в сети, ВЭС/ГЭС	63,3834	49,3175	49,2970	26,1143	69,1104	57,4800	52,2890	24,5678	66,5889	55,7637	52,4596	24,8767	67,9207	56,8790	53,5088	25,3743	65,2571	54,6841	51,4104	24,3791	63,3834	49,3175	49,2970	26,1143	69,1104	57,4800	52,2890	24,5678	66,5889	55,7637	52,4596	24,8767	67,9207	56,8790	53,5088	25,3743	65,2571	54,6841	51,4104	24,3791							
1.1.	в том числе в сети	61,3854	47,3195	47,2990	26,1143	67,1124	55,4821	50,2910	24,5678	64,5909	53,7657	50,4686	24,8767	65,9227	55,8790	51,5109	25,3743	63,2610	52,6860	49,4124	24,3791	59,3874	45,3235	45,3030	26,1143	67,1124	55,4821	50,2910	64,5909	53,7657	50,4686	24,8767	65,9227	55,8790	51,5109	25,3743	63,2610	52,6860	49,4124	24,3791								
	ВН	35,2311			35,2311	40,6586		40,6586		41,6344		41,6344		42,4671		42,4671		40,8017		40,8017		40,8017		40,8017													40,8017		40,8017									
	СНП	26,1143			26,1143	24,5678		24,5678		24,5678		24,5678		24,8767		24,8767		25,3743		25,3743		24,3791		24,3791															24,3791		24,3791							
1.2.	от дистрибьюции ПЭ (ЭСО) (баланс)																																															
1.3.	от других производителей (баланс)	63,3834	49,3175	49,2970	14,0659	69,1104	57,4800	52,2890	11,6304	66,5889	55,7637	52,4596	24,8767	67,9207	56,8790	53,5088	25,3743	65,2571	54,6841	51,4104	24,3791	63,3834	49,3175	49,2970	26,1143	69,1104	57,4800	52,2890	24,5678	66,5889	55,7637	52,4596	24,8767	67,9207	56,8790	53,5088	25,3743	65,2571	54,6841	51,4104	24,3791							
2	Процент мощности в сети, отключаемая в период нештатной работы	4,3723	1,4735	2,4206	0,4782	7,4883	1,0483	2,9953	3,4447	4,9371	0,7062	1,9784	2,2526	5,0359	0,7203	2,0179	2,2977	4,8383	0,6920	1,9388	2,2075																											
	в том числе в %	6,90	2,99	4,91	1,83	10,84	1,82	5,73	14,02	7,41	1,27	3,77	9,06	7,41	1,27	3,27	9,06	7,41	1,27	3,77	9,05																											
4	Полученный отлик мощности в т.ч. софтверными приборами ЭСО	59,0111	12,6129	20,7621	25,6361	61,6221	15,7731	24,7259	21,1231	61,6518	13,4232	25,6046	22,6241	62,8848	13,6916	26,1166	23,0766	60,4188	13,1517	25,0925	22,1716																											
4.1.	из них																																															
	направление для сегментации направлений																																															
4.2.	подписанных от общего баланса	59,0111	12,6129	20,7621	25,6361	61,6221	15,7731	24,7259	21,1231	61,6518	13,4232	25,6046	22,6241	62,8848	13,6916	26,1166	23,0766	60,4188	13,1517	25,0925	22,1716																											
4.3.	связано-переход в другие направления	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000																											

Директор ФГУП "УЭВ" \_\_\_\_\_

И.И. [подпись]  
 Подпись  
 Директор ФГУП "УЭВ"  
 ФГУП "УЭВ" - филиал ФГУП "ЭНЕРГЕТИКА И ВОДОСНАБЖЕНИЕ" ПАО "Интер РАО"  
 для проведения инвентаризации объектов

Всего	Период строительства 2021 год				Период строительства 2021 год I полугодие				Период строительства 2021 год II полугодие					
	ВН	СН	СН1	ИИ	Всего	ВН	СН	СН1	ИИ	Всего	ВН	СН	СН1	ИИ
28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
66,5889	55,7637		52,4596	24,8767	67,9207	56,8790		51,5088	25,3743	65,2571	54,6484		51,4104	24,3791
66,5111			41,6344	24,8767	67,8414			42,4671	25,3743	65,1808			40,8017	24,3791
41,6344			41,6344		42,4671			42,4671		40,8017			40,8017	
24,8767				24,8767	25,3743				25,3743	24,3791				24,3791
66,5889	55,7637		10,8252		67,9207	56,8790		11,0417		65,2571	54,6484		10,6087	
4,9371	0,7062		1,9784	2,2526	5,0059	0,7203		2,0179	2,2977	4,8383	0,6920		1,9388	2,2075
7,41	1,27		3,77	9,06	7,41	1,27		3,77	9,06	7,41	1,27		3,77	9,05
61,6518	13,4232		25,6046	22,6211	62,8848	13,6916		26,1166	23,0766	60,4188	13,1547		25,0925	22,1716
61,6518	13,4232		25,6046	22,6211	62,8848	13,6916		26,1166	23,0766	60,4188	13,1547		25,0925	22,1716
0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000

Директор ФГУП "УСВ"

*(Подпись)*



Предложения ФГУП "УЭВ" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потери в электрических сетях на 2021 год в регионе: Новосибирская область

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	План 2019 Год	Факт 2019 Год	План 2020 Год	План 2021 Январь	План 2021 Февраль	План 2021 Март	План 2021 Апрель	План 2021 Май	План 2021 Июнь	План 2021 Июль	План 2021 Август	План 2021 Сентябрь	План 2021 Октябрь	План 2021 Ноябрь	План 2021 Декабрь	План 2021 Год	План 2021 1 кв.	План 2021 2 кв.	План 2021 полугодие	План 2021 3 кв.	План 2021 4 кв.	План 2021 полугодие	
1	Энергопотребление	млн.кВтч	446,377	517,361	504,206	50,008	45,945	46,664	41,232	38,811	34,565	32,739	32,590	37,732	43,527	49,917	51,457	504,206	142,537	114,608	257,145	103,060	144,001	247,061	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. отнесенные на:	млн.кВтч	30,800	51,316	37,551	3,705	3,396	3,459	3,054	2,875	2,560	2,425	2,414	2,795	3,225	3,531	3,812	37,351	10,559	8,490	19,049	7,635	10,667	18,302	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	3,300	0,278	3,700	0,368	0,335	0,339	0,302	0,285	0,257	0,239	0,239	0,278	0,320	0,360	0,377	3,700	1,043	0,845	1,887	0,756	1,057	1,813	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	27,500	51,038	33,851	3,337	3,061	3,119	2,752	2,590	2,303	2,186	2,175	2,518	2,904	3,271	3,435	33,651	9,517	7,645	17,162	6,879	9,610	16,489	
3	Отнесенные потери	%	6,90	9,92	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	
4	Отпуск на сети (полная отпуск.), в т.ч. для:	млн.кВтч	415,577	466,065	466,855	46,304	42,448	43,226	38,178	35,936	32,005	30,313	30,175	34,936	40,303	45,386	47,645	466,855	131,978	106,118	238,096	95,425	133,334	228,759	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	44,777	46,067	46,655	4,628	4,244	4,321	3,814	3,592	3,196	3,030	3,015	3,490	4,027	4,540	4,758	46,655	13,193	10,601	23,794	9,536	13,325	22,861	
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	370,800	419,998	420,200	41,676	38,204	38,905	34,364	32,345	28,809	27,284	27,160	31,446	36,276	40,846	42,887	420,200	118,785	95,517	214,302	85,889	120,009	208,898	
	Мощность	МВт																							
5	Послупление в сеть	МВт	65,493	75,910	65,493	88,047	80,216	82,194	72,595	68,332	60,856	57,641	57,378	66,432	76,636	86,301	90,597	73,977	83,652	67,261	75,457	60,484	84,512	72,498	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. отнесенные на:	МВт	4,519	7,529	4,519	6,523	5,980	6,089	5,376	5,062	4,508	4,270	4,250	4,921	5,677	6,393	6,711	5,480	6,197	4,982	5,590	4,481	6,261	5,371	
6.1	собственное потребление	МВт	0,484	0,041	0,484	0,648	0,591	0,597	0,532	0,503	0,452	0,421	0,421	0,489	0,564	0,634	0,663	0,543	0,612	0,496	0,554	0,444	0,620	0,532	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,035	7,488	4,035	5,875	5,389	5,492	4,846	4,559	4,056	3,849	3,829	4,433	5,114	5,759	6,048	4,937	5,585	4,487	5,036	4,037	5,640	4,839	
7	Относительные потери	%	6,90	9,92	6,90	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	
8	Отпуск на сети (полная отпуск.), в т.ч. для:	МВт	60,974	68,381	60,974	81,524	74,236	76,105	67,217	63,271	56,348	53,371	53,128	61,510	70,959	79,808	83,866	68,497	77,455	62,279	69,867	56,003	78,251	67,127	
8.1	собственного потребления	МВт	6,570	6,759	6,570	8,149	7,472	7,608	6,714	6,324	5,626	5,335	5,309	6,145	7,090	7,993	8,378	6,845	7,743	6,221	6,982	5,596	7,820	6,708	
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	54,404	61,622	54,404	73,376	67,264	68,497	60,503	56,947	50,722	48,036	47,819	55,365	63,869	71,915	75,508	61,652	69,712	56,057	62,885	50,407	70,431	60,419	
9	Заваленная мощность	МВт	65,314	70,103	65,517	80,743	77,161	76,070	69,862	65,334	60,435	58,814	59,894	64,298	73,383	77,267	80,197	70,288	77,991	65,210	71,601	61,002	76,949	66,976	
9.1	собственное потребление	МВт	6,722	6,722	6,722	10,009	9,281	9,372	7,916	5,460	3,694	2,912	3,039	4,732	7,825	8,189	9,645	6,799	9,554	5,490	7,522	3,561	8,553	6,057	
9.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	58,592	63,381	58,795	70,734	67,880	66,698	61,946	59,874	57,241	55,902	56,855	59,566	65,558	69,078	70,552	63,499	68,437	59,720	64,079	57,441	68,396	62,919	
10	Присоединенная мощность	МВА	177,163	175,090	178,816	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401	183,401
10.1	составляющее потребление	МВА	42,360	42,360	42,360	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784	42,784
10.2	сторонний потребитель	МВА	134,803	132,730	136,456	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617	140,617

Директор ФГУП "УЭВ"

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Д.Н. Бурденко