

## Баланс мощности ПЭ в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС

АО "Оссора"

МВт

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2021 год	Фактическое исполнение 2021 год	Утвержде но на 2022 год	Утвержде но РСТ на 2023 год	1-е полугодие 2023 года	2-е полугодие 2023 года	Расчет РСТ на 2024 год	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года
1	2	10	10	12						
1	Установленная мощность эл. станций ПЭ	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563
2	Снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию									
3	Нормативные, согласованные с ОРГРЭС									
4	Прочие ограничения									
5	Располагаемая мощность ПЭ	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563	4,563
6	Снижение мощности из-за вывода	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
7	Рабочая мощность ПЭ	3,2	3,200	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
8	Мощность на собственные нужды	0,01219392	0,014	0,012	0,012	0,013	0,011	0,012	0,012	0,011
9	Полезная мощность ПЭ	3,18780608	3,186	3,188	3,188	3,187	3,189	3,188	3,188	3,189

## Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме графика электрической нагрузки ОЭС

МВт

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2021 год	Факт исп. 2021 года	Утвержде но 2022 год	Утвержде но РСТ на 2023 год	1-е полугодие 2023 года	2-е полугодие 2023 года	Расчет РСТ на 2024 год	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года
1	2	10								
1	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	0,582	0,638	0,584	0,598	0,634	0,562	0,583	0,618	0,548
1.1	Собственных станций	0,582	0,638	0,584	0,598	0,634	0,562	0,583	0,618	0,548
1.2	От блок-станций									
1.3	С оптового рынка									
1.4	Других ПЭ и ЭСО									
1.4.1	...									
2	Потери в сети	0,07842	0,086	0,079	0,081	0,085	0,076	0,078	0,083	0,074
3	Мощность на производственные и									
4	Полезный отпуск мощности ЭСО	0,504	0,552	0,506	0,518	0,549	0,487	0,505	0,535	0,474
	в том числе									
	Максимум нагрузки собственных потребителей									
	Передача мощности другим ЭСО									
	Передача мощности на оптовый рынок									

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края


 Меньщикова М.В.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

АО "Сибур"

№ п/п	Позиция	Утверждено на 2022 год					Утверждено РСТ на 2023 год					Расчет РСТ на 2024 год					1-е полугодие 2024 год					2-е полугодие 2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Утвержденные значения в году	1 521				1 521	1 560				1 560	1 530				1 530	0 820				0 820	0 714				0 714
1.1	из которых сеть электроснабжения	1 521				1 521					1 530					0 820				0 820	0 714				0 714	
1.2	из которых ПС	1 521				1 521	1 560			1 560	1 530				1 530	0 820				0 820	0 714				0 714	
1.3	из которых распределительные пункты																									
1.4	Полученные информации от других организаций																									
7	Среднее значение в году по кв. км	0 205				0 205	0 210			0 210	0 205				0 205	0 124				0 124	0 108				0 108	
7.1	из которых распределительные пункты	17 481				17 481	17 477			17 477	17 467				17 467	10 477				10 477	9 447				9 447	
8	Утвержденные значения в году	1 316				1 316	1 350			1 350	1 316				1 316	0 808				0 808	0 618				0 618	
8.1	из которых распределительные пункты	1 316				1 316	1 350			1 350	1 316				1 316	0 808				0 808	0 618				0 618	
8.2	из которых распределительные пункты																									
8.3	из которых распределительные пункты																									
8.4	из которых распределительные пункты																									

Депоурт Региональной службы по тарифам в городе Кемерово и крае

*М.В. Мендюкова*

Мендюкова М.В.

## Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО

АО "Океан"

№ п/п	Потребители	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн кВтч					Заявленная (расчётная) мощность, тыс. кВт					Число часов использования на расчётной мощности	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %							
		Всего	ВН	СН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН	СН1		СН2	НН	Всего	ВН	СН	СН1	СН2	НН
<b>Фактическое исполнение 2021 год</b>																				
1	Базовые потребители																			
2	Население, ИТОГО	0,386					0,349	0,148				0,148	2 608	100						100
2.1.1.	население сельское	0,386					0,358	0,148				0,148	2 608	100						100
3	Прочие потребители, ВСЕГО	1,053					1,053	0,4037				0,404	2 608	100						100
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители	0,082					0,082	0,0315				0,032	2 608	100						100
4	ИТОГО ПОТРЕБИТЕЛИ	1,439					1,439	0,5517				0,552	2 608	100						100
4.1.	в т.ч. Прочие	0,970					0,970	0,3727				0,372	2 608	100						100
<b>Утверждено на 2022 год</b>																				
1	Базовые потребители																			
2	Население, ИТОГО	0,389					0,389	0,149				0,149	2 608	100						100
3	Прочие потребители, ВСЕГО	0,929					0,929	0,356				0,356	2 608	100						100
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители	0,117					0,117	0,045				0,045	2 608	100						100
4	ИТОГО ПОТРЕБИТЕЛИ	1,318					1,318	0,505				0,505	2 608	100						100
4.1.	в т.ч. Прочие	0,813					0,813	0,312				0,312	2 608	100						100
<b>Утверждено РСТ на 2023 год</b>																				
1	Базовые потребители																			
2	Население, ИТОГО	0,384					0,384	0,064				0,064	6 002	100						100
3	Прочие потребители, ВСЕГО	0,966					0,966	0,161				0,161	6 002	100						100
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители	0,082					0,082	0,014				0,014	6 002	100						100
4	ИТОГО ПОТРЕБИТЕЛИ	1,350					1,350	0,225				0,225	6 002	100						100
4.1.	в т.ч. Прочие	0,884					0,884	0,147				0,147	6 002	100						100
<b>Утверждено РСТ на 2024 год</b>																				
1	Базовые потребители																			
2	Население, ИТОГО	0,395					0,395	0,066				0,066	6 004	100						100
3	Прочие потребители, ВСЕГО	0,921					0,921	0,153				0,153	6 004	100						100
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители	0,087					0,087	0,014				0,014	6 004	100						100
4	ИТОГО ПОТРЕБИТЕЛИ	1,316					1,316	0,219				0,219	6 004	100						100
4.1.	в т.ч. Прочие	0,862					0,862	0,144				0,144	6 004	100						100
<b>1 п/г 2024 года</b>																				
1	Базовые потребители																			
2	Население, ИТОГО	0,186					0,186	0,062				0,0619	3 002	100						100
3	Прочие потребители, ВСЕГО	0,512					0,512	0,171				0,171	3 002	100						100
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители	0,046					0,046	0,015				0,015	3 002	100						100
4	ИТОГО ПОТРЕБИТЕЛИ	0,698					0,698	0,232				0,232	3 002	100						100
4.1.	в т.ч. Прочие	0,474					0,474	0,158				0,158	3 002	100						100
<b>2 п/г 204 года</b>																				
1	Базовые потребители																			
2	Население, ИТОГО	0,109					0,109	0,070				0,070	3 002	100						100
3	Прочие потребители, ВСЕГО	0,409					0,409	0,136				0,136	3 002	100						100
3.1.	в т.ч. Бюджетные потребители	0,041					0,041	0,014				0,014	3 002	100						100
4	ИТОГО ПОТРЕБИТЕЛИ	0,618					0,618	0,206				0,206	3 002	100						100
4.1.	в т.ч. Прочие	0,388					0,388	0,129				0,129	3 002	100						100