

Расчет плановых затрат ЗАО "Южная Энергетическая Компания" на замену приборов учета (ПУ) электрической энергии и трансформаторов тока на 2023, 2024, 2025 гг.

N п/п	Наименование типового случая замены ПУ по группам	Тип ПУ	Итого, шт.	Количество замен в 2023 году			Количество замен в 2024 году				Количество замен в 2025 году				Обоснование цены	К включение в тариф: ГП - гарантирующий поставщик, сбыт ЭЭ; СО - сетевая организация, передача ЭЭ)
				Всего	В связи с выходом из строя * или утратой	ПУ технические характеристики которых не соответствуют требованиям действующего законодательства.	Всего	В связи с выходом из строя* или утратой	В связи с окончанием межповерочно го интервала	ПУ технические характеристики которых не соответствуют требованиям действующего законодательства.	Всего	В связи с выходом из строя* или утратой	В связи с окончанием межповерочно го интервала	ПУ технические характеристики которых не соответствуют требованиям действующего законодательства.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.А	Население, счетчики		3 750	96	96	0	266	175	90	1	3 388	566	2 822	0		
1.1.	МКД		3 496	83	83	0	159	157	1	1	3 254	543	2 711	0		ГП
1.1.1.	индивидуальные		3 452	45	45	0	155	154	0	1	3 252	542	2 710	0		
	- однофазные	Энергомера СЕ 208-R5	3 452	45	45	0	155	154	0	1	3 252	542	2 710	0		
1.1.2.	ОДПУ, из них		44	38	38	0	4	3	1	0	2	1	1	0		
	- трехфазные		44	38	38	0	4	3	1	0	2	1	1	0		
	- трехфазные	Энергомера СЕ 308-S31	44	38	38	0	4	3	1	0	2	1	1	0		
1.Б	Население, трансформаторы тока (ТОП-0,66 200/5)		132	114	114	0	12	9	3	0	6	3	3	0		ГП
2.А	Юридические лица, приборы учета		223	20	20	0	62	11	51	0	141	24	117	0		
2.1.1.	до ОДПУ		205	17	17	0	47	11	36	0	141	24	117	0		
	- однофазные		34	3	3	0	7	2	5	0	24	4	20	0		
	- однофазные	Энергомера СЕ 208-S7	34	3	3	0	7	2	5	0	24	4	20	0		
	- трехфазные		171	14	14	0	40	9	31	0	117	20	97	0		
	- трехфазные	Энергомера СЕ 308-S34	171	14	14	0	40	9	31	0	117	20	97	0		
2.1.2.	через ОДПУ		18	3	3	0	15	0	15	0	0	0	0	0		ГП
	- однофазные		3	1	1	0	2	0	2	0	0	0	0	0		
	- однофазные	Энергомера СЕ 208-S7	3	1	1	0	2	0	2	0	0	0	0	0		
	- трехфазные		15	2	2	0	13	0	13	0	0	0	0	0		
	- трехфазные	Энергомера СЕ 308-S34	15	2	2	0	13	0	13	0	0	0	0	0		
3.А	Итого приборы учета															
3.А.1.	к включению в сбытовую надбавку		3 514	86	86	0	174	157	16	1	3 254	543	2 711	0		ГП
3.Б	Итого трансформаторы тока															
3.Б.1.	к включению в сбытовую надбавку		132	114	114	0	12	9	3	0	6	3	3	0		ГП
4.	Всего															
4.1.	к включению в сбытовую надбавку		3 646	200	200	0	186	166	19	1	3 260	546	2 714	0		ГП

* Причины выхода из строя ПУ: неотображение ПУ результатов измерений, нарушение контрольных пломб и (или) знаков поверки на ПУ, механического повреждения ПУ, превышения допустимой погрешности показаний ПУ

* (расчет количества ПУ и т.т. выполнен из расчета 20 % от общего количества ПУ и т.т. у которых заканчивается МПИ в 2023, 2024, 2025 г.г.)

Генеральный директор

А.С. Шапошников