

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НИЖЕГОРОДСКОЕ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИМЕНИ М.В. ФРУНЗЕ»
(АО «ННПО имени М.В. Фрунзе»)



ПРАЙС-ЛИСТ (21.04.2016)

Условное обозначение счетчиков	Класс точности	Коли-во тарифов	Номинальное напряжение, В	Номинальный и максимальный ток	Диапазон раб. температур, 0С	Наличие интерфейса связи	Профиль мощности	Тип индика-тора	Дополнительная информация	Цена с НДС, руб.	
1.ОДНОФАЗНЫЕ ОДНОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
1 СЭО-1.15.702 Ш+ТТ	1 или 2	1	230	5(60)	от-40 -+55	TM вых.	нет	ОУ	токовый трансформатор в фазной, шунт в нулевой линии	1399	
2 СЭО-1.15Д.(402; 402.1) Ш				5(60); 10(100)	от-40 -+60				датчик тока - шунт	договорная	
3 СЭО-1.15Д.702 Ш+ТТ				5(60)					шунт - в фазной линии, ТТ - в нулевой линии подключа-я	договорная	
4 СЭО-1.20Д.402.1				5(100)						898	
5 СЭО-1.21.402.1 Ш				5(100)					датчик тока - шунт	898	
2.ОДНОФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
1 МАЯК 101АТ.121Ш.2ИП2Б	1	4	230	5(80)	от-40 до+60	RS-485 оптопорт	Пр.М	ЖКИ	учет активной энергии прям.направл-я; контроль превышения лимита мощности, управление нагрузкой (сигнализация - 2 или реле - 1), Жур.С	3498	
2 МАЯК 101АТ.121Ш.2ИО2Б										3498	
3 МАЯК 101АТ.121Ш.2ИП1Б										3998 (реле)	
4 МАЯК 101АТД.132Ш.2И(П)О2Б				5(100)						оптопорт+RS-485 или оптопорт	2998 - оптопорт; 3498 - оптопорт+RS-485
5 МАЯК 102 АТ.121(131)Ш.2ИОР2(1)Б				5(80); 5(100)						оптопорт, Zigbee	договорная
6 МАЯК 102 АТ.121(131)Ш.2ИОС2(1)Б				оптопорт, PLC модем						5498; (5998-реле)	
7 МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОЖ2 (1)Б	1/1	8	230	5(100)	от -40 до+60	оптопорт + (GSM или PLC)	Пр.М	ЖКИ	учет активной и реактивной энергии прям.и обратн.направления; ПКЭ; Жур.С; управление нагрузкой (сигнализация - 2 или реле - 1). Вариант исполн-я с радиоканалом по заказу.	6989; (7499-реле)	
8 МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОС2 (1)Б										5498; (6998-реле)	
9 МАЯК 103 АРТ.132Ш.2ИОП2 (1)Б										5498; (5998-реле)	
10 МАЯК 103 АРТД.132(112)Ш.2ИОЖ2 (1)Б				5(60); 5(100)		от -40 до+60				оптопорт + (GSM или PLC)	5498 А; (5998-реле)
11 МАЯК 103 АРТД.132(112)Ш.2ИОС2 (1)Б											5498; (5998-реле)
12 МАЯК 103 АРТД.132(112)Ш.2ИОП2 (1)Б											оптопорт + RS-485
с расщепленной архитектурой для наружной установки											
1 МАЯК 103 АРТН.132Ш.2ИОС2(1)Б	1/1	8	230	5(100)	от-40 до+70	оптопорт+PLC	Пр.М	удал. терминал с ЖКИ	четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; управление нагрузкой (сигнализация - 2 или реле - 1); удаленный терминал с ЖКИ; Вариант исполнения с радиоканалом по заказу.	12998; (13498-реле)	
2 МАЯК 103 АРТН.132Ш.2ИОЖ2(1)Б						оптопорт+GSM				12998; (13498-реле)	
3. ОДНОФАЗНЫЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПО МОДУЛЮ), 1 КАНАЛ УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
1 СЭБ-1ТМ.02Д.02	1	4	220, 230	5(75)	от-40до+55	оптопорт+RS-485	Пр.М	ЖКИ	с формир-ем сигнала управл-я нагрузкой; ПКЭ; Жур.С; индикац.превыш. порога мощности и т.д. Варианты исполнения 03 и 07 (без поофиля параметров) по заказу	5998	
2 СЭБ-1ТМ.02Д.06	1	4		5(75)	от-40до+55	оптопорт+PLC	Пр.М	ЖКИ		7498	
УЧЕТА АКТИВНОЙ (ПО МОДУЛЮ) И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 3 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
1 СЭБ-1ТМ.02М, СЭБ-1ТМ.02М.01	1s/2	4	220 или 230	5(80)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485 + радиомодем	Пр.М	ЖКИ	четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; цифровой вход, варианты исполнения с реле управления нагрузкой	6998(реле), 6498	
2 СЭБ-1ТМ.02М.02, СЭБ-1ТМ.02М.03						оптопорт+ RS-485				6998(реле), 6498	
3 СЭБ-1ТМ.02М.04, СЭБ-1ТМ.02М.05						оптопорт+PLC + радиомодем				8299(реле), 8299	
4 СЭБ-1ТМ.02М.06, СЭБ-1ТМ.02М.07						оптопорт+PLC				9998(реле), 9498	
с расщепленной архитектурой для наружной установки											
1 СЭБ-1ТМ.02М.08	1s/2	4	220 или 230	5(80)	от-40 до+70	оптопорт+PLC + радиомодем	Пр.М	удал. терминал с ЖКИ	четырехканал.ПрМ; ПКЭ; Жур.С; цифровой вход; удаленный терминал с ЖКИ	13998 (реле)	
2 СЭБ-1ТМ.02М.09						13498					
3 СЭБ-1ТМ.02М.10, СЭБ-1ТМ.02М.11						оптопорт+PLC		нет		13498 (реле), 12998	

ОБОЗНАЧЕНИЯ: ТТ -токовый трансформатор, Ш -шунт, ТТ+Ш -комбинированный датчик тока, Жур.С -журнал событий, Пр.М -профиль мощности,
Пр.маxМ -профиль максимальных мощностей, ПКЭ -показатели качества электроэнергии;

ПРАЙС-ЛИСТ (21.04.2016)

№	Условное обозначение счетчиков	Класс точности	Коли-во тарифов	Номинальное напряжение, В	Номинальный и максимальный ток	Диапазон раб. температур, 0С	Наличие интерфейса связи	Профиль мощности	Тип индика-тора	Дополнительная информация	Цена с НДС
4. ТРЕХФАЗНЫЕ ОДНОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
1	ПСЧ-3А.06.302	1	1	3*230/400	5(60)	от-40 до+60	TM вых.	нет	0У	активной энергии	3498
2	ПСЧ-3А.06.302.2, 302.1			3*230/400	5(10); 5(100)						3498; 3998
3	ПСЧ-3А.06.302.3	0,5s	1	3*57,7/100	5(10)	от-40 до+60	TM вых.	нет	20У	активной и реактивной энергии	3498
4	ПСЧ-3АР.06.(302; 302.1; 302.2; 302.3)	1/2; 0,5s/1	3*230/400; 3*57,7/100	5(60); 5(100); 5(10);	3998 - вар-ты 302, 302.2, 302.3; 4498 - 302.1 (5(100)А)						
5. ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОТАРИФНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ ПРЯМОГО НАПРАВЛЕНИЯ, 2 канала учета											
1	МАЯК 301АРТД.153 (253)Т.2ИПО2Б	0,5s/1	4	3*(120-230)/(208-400) 3*57,7/100	5(10)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	1*Пр.М, Пр.маxМ	ЖКИ	2 канала; один 2-канал.Пр.М; мн/тарифный учет как по врем.суток, так и по уров.потребл.энерг. и мощн.; регистр.макс.мощн.кажд.получаса; Жур.С; сигнал на откл-е при превыш-и лимита мощности и т.д.	5998
2	МАЯК 301АРТД.112Т.2ИПО2Б	1/1		3*(120-230)/(208-400)	5(60)						5998
3	МАЯК Т301АРТ.153 (253)Т.2ИПО2Б	0,5s/1		3*(120-230)/(208-400) 3*57,7/100	5(10)						5998
4	МАЯК Т301АРТ.132Т.2ИПО2Б	1/1		3*(120-230)/(208-400)	5(100)						5998
УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 4 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
НЕПОСРЕДСТВЕННОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 4 канала учета энергии											
1	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИПО2(1)Б	1/2	8	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	Пр.М	ЖКИ	4 канала; управление нагрузкой (реле -1 или сигнал - 2); Жур.С.; регистр-я максимальной мощности каждого получаса, индикация превышения лимита мощности. Варианты исполнения с радиоканалом по заказу. Вариант исполнения только с оптопортом по заказу	9498; 11998 (реле)
2	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИППО2(1)Б										9498; 12998 (реле)
3	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОС1(2)Б										8599; 14998 - реле
4	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОПВ1(2)Б										13998; 14498 - реле
5	МАЯК 302АРТ.131Т.2ИОПЖ1(2)Б.А										10699; 12499 - реле
ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ, 4 канала учета энергии											
6	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИПО2Б	0,5s/1	8	3*(120-230)/(208-400) 3*57,7/100	5(10)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	Пр.М	ЖКИ	4 канала; управление нагрузкой (реле -1 или сигнал - 2); ПКЭ, Жур.С.; регистр-я максим-й мощности каждого получаса, IP55 Варианты исполнения с радиоканалом по заказу.	8998
7	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИППО2Б										9498
8	МАЯК 302АРТ.151Т.2ИОС2Б										8599
9	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИОПВ2Б										13998
10	МАЯК 302АРТ.151(253)Т.2ИОПЖ2Б.А										10398 - 3*(120-230)/(208-400); 13998 - 3*57,7/100
С РАСЩЕПЛЕННОЙ АРХИТЕКТУРОЙ ДЛЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ											
1	МАЯК 302АРТН.132Т.2ИОС(Ж, Р)2(1)Б	1/1	8	3x(120-230)/(208-400)	5(100)	от -40 до+70 терминал: -40 +60	оптопорт + (PLC или GSM)	Пр.М	ЖКИ	4 канала; управление нагрузкой (реле -1 или сигнал - 2); ПКЭ, Жур.С.; регистр-я максим-й мощности каждого получаса, IP55 Варианты исполнения с радиоканалом по заказу.	GSM: 20498; (21498 - реле) PLC: 20498; (21499 - реле)
6. ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ											
УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ НЕЗАВИСИМО ОТ НАПРАВЛЕНИЯ (ПО МОДУЛЮ), 1 КАНАЛ УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
1	ПСЧ-3ТМ.05Д.03	1	4	3*(120-230)/(208-400)	5(75)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485	1*Пр.М	ЖКИ	- одноканал.ПрМ; регистр-я утр.,вечер.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. ПСЧ-4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	10998
2	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (08;10)**	0,5s		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	5(7,5)	от-40 до+60					договорная
3	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (09;11)**			от-40 до+55	договорная						
4	ПСЧ-4ТМ.05Д варианты (09;11)**	0,5s		3*(57,7-115)/(100-200) 3*(120-230)/(208-400)	5(10)	от-40 до+60					10998
5	ПСЧ-4ТМ.05МД варианты (09;11)**			от-40 до+60	10998- вар-т 09, 11498 - вар-т 11						
6	ПСЧ-4ТМ.05МД.23	1		3*(120-230)/(208-400)	5(80)	от-40 до+60					11988
УЧЕТА АКТИВНОЙ (ПО МОДУЛЮ) И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 3 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ											
НЕПОСРЕДСТВЕННОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ											
1	ПСЧ-3ТМ.05Д.05	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(75)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485	1*Пр.М	ЖКИ	один 3-канал.ПрМ, два 3-канал.ПрМ (ПСЧ-4ТМ.05МД); регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. ПСЧ-4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	11499
2	ПСЧ-4ТМ.05МД.25				5(80)	от-40 до+60		2*Пр.М			11988
ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ											
3	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (12; 14; 16; 18)**	0,5s/1	4	3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(1,5)или5(7,5)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	1*Пр.М	ЖКИ	3-канал.ПрМ; регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индик-я превыш-я порога мощности и т.д. ПСЧ-4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	договорная
4	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (13; 15; 17; 19)**				5(7,5)	от-40 до+55					договорная
5	ПСЧ-4ТМ.05Д варианты (13; 17;)**				5(10) или 1(2)	от-40 до+60					11499
6	ПСЧ-4ТМ.05МД.(13; 15; 17)				вар-ты 13, 17 - 11498; вар-т 15 - цена договорная;						

ПРАЙС-ЛИСТ (21.04.2016)

УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 4 ИЛИ 8 КАНАЛОВ УЧЕТА ЭНЕРГИИ

НЕПОСРЕДСТВЕННОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 4 канала учета энергии

1	ПСЧ-3ТМ.05Д.01	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(75)	от-40 до+55	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	4 канала, два 4-хканал.ПрМ, регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индикация превыш-я порога мощности и т.д. 4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	11998
2	ПСЧ-4ТМ.05МД.21				5(80)	от-40 до+60					11988

ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 4 канала учета энергии

3	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (00; 02; 04; 06)**	0,5s/1	4	3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(1,5) или 5(7,5)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	4 канала, два 4-хканал.ПрМ, регистр-я утр.и вечерн.и месячн.максим.мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; индикация превыш-я порога мощности и т.д. 4ТМ.05МД - сигнал управления нагрузкой	договорная
4	ПСЧ-4ТМ.05М варианты (01; 03; 05; 07)**				договорная						
5	ПСЧ-4ТМ.05Д варианты (01; 05)				11998						
6	ПСЧ-4ТМ.05МД.(01; 03; 05; 07)				вар-ты исп-я 01, 05 - 11988; вар-ты 03, 07 - цена договорная;						

ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПО ТОКУ, 8 каналов учета энергии, максимальный набор функциональных возможностей

7	СЭТ-4ТМ.02М варианты (02;10;18;26)**	0,2s/0,5	8	3*(57,7-115)/(100-200) или3*(120-230)/(208-400)	1 (2) или 5(10)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	3*Пр.М	ЖКИ	8 каналов; три 4-хканальных Пр.М; регистр-я максимумов мощности; измер-е мгнов.знач-й широкого ряда величин; -ПКЭ по широкому ряду показателей; -учет потерь в л.передач и силовом трансф-ре; -Жур.С; журнал показателей качества э/э, журн.превыш-я порога мощн., статусн.журнал; - индикация превыш-я порога мощности и т.д.	23498 (РП)
8	СЭТ-4ТМ.02М варианты (06;14;22;30)**										23498
9	СЭТ-4ТМ.02М варианты (03;11;19;27)**	0,5s/1			22498 (РП)						
10	СЭТ-4ТМ.02М варианты (07;15;23;31)**				22498 (РП)						
11	СЭТ-4ТМ.03М варианты (00; 08; 16; 24)**	0,2s/0,5			26998 (РП)						
12	СЭТ-4ТМ.03М варианты (04; 12; 20;28)**				26998						
13	СЭТ-4ТМ.03М варианты (01; 09; 17;25)**	0,5s/1			24998 (РП)						
14	СЭТ-4ТМ.03М варианты (05; 13; 21;29)**				24998						

С РАСЩЕПЛЕННОЙ АРХИТЕКТУРОЙ ДЛЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ

учет активной и реактивной энергии прямого и обратного направления (4 канала учета)

1	ПСЧ-4ТМ.05МН. 40(41)	1/2	4	3x(120-230)/(208-400)	5(80)	от -40 до +70	оптопорт + радиомодем	2*Пр.М, Пр.тахМ	удал. терминал с ЖКИ	2 четырехканал.ПрМ, многоканал.профиль параметров, регистр-я максимумов мощн.; измер-е парам.сети+ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; Жур.ПКЭ; управл-е нагрузкой (встр.реле или сигнал) в разл.режимах; подсветка ЖКИ; две электрон.пломбы и датчик магнитного поля	20498 - вар-т исп-я 40 с реле; вар-т 41 - цена договорная
2	ПСЧ-4ТМ.05МН. 44(45)						договорная				
3	ПСЧ-4ТМ.05МН. 48(49)						договорная				
4	ПСЧ-4ТМ.05МН. 52(53)						договорная				
5	ПСЧ-4ТМ.05МН. 42(43); 46(47); 50(51)						21498 - вар-т 42 с PLC, реле; 21998 - вар-т 50 с GSM, реле; вар-ты 43, 46, 47, 51 - цена договорная				

7. ТРЕХФАЗНЫЕ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ СЧЕТЧИКИ - КОММУНИКАТОРЫ (со сменными интерфейсными модулями GSM, PLC, Ethernet)***

УЧЕТА АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ НЕЗАВИСИМО ОТ НАПРАВЛЕНИЯ (ПО МОДУЛЮ), 1 КАНАЛ УЧЕТА ЭНЕРГИИ

1	ПСЧ-4ТМ.05МК.22	1	4	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	2 одноканал.ПрМ, регистр-я максимумов мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; формирование сигнала управления нагрузкой; подсветка ЖКИ	13998 (РП)
2	ПСЧ-4ТМ.05МК.23										13498
3	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (08;10)**	0,5s		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	5(10)	13998 (РП)					
4	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (09;11)**						13498				

УЧЕТА АКТИВНОЙ (ПО МОДУЛЮ) И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 3 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ

5	ПСЧ-4ТМ.05МК.24	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	2 трехканал.ПрМ, регистр-я максимумов мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; формирование сигнала управления нагрузкой; подсветка ЖКИ	14498 (РП)
6	ПСЧ-4ТМ.05МК.25										13998
7	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (12,14,16,18)**	0,5s/1,0		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(2) или 5(10)	14498 (РП)					
8	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (13,15,17,19)**						13998				

УЧЕТА АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ (ПРЯМОГО И ОБРАТНОГО НАПРАВЛЕНИЯ), 4 КАНАЛА УЧЕТА ЭНЕРГИИ

9	ПСЧ-4ТМ.05МК.20	1/2	4	3*(120-230)/(208-400)	5(100)	от-40 до+60	оптопорт+RS-485	2*Пр.М	ЖКИ	2 четырехканал.ПрМ, регистр-я максимумов мощн.; ПКЭ; учет потерь в л.передач и трансф-ре; Жур.С; формирование сигнала управления нагрузкой; подсветка ЖКИ	14998 (РП)
10	ПСЧ-4ТМ.05МК.21										14498
11	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (00; 02; 04; 06)**	0,5s/1,0		3*(57,7-115)/(100-200) или 3*(120-230)/(208-400)	1(2) или 5(10)	14998 (РП)					
12	ПСЧ-4ТМ.05МК варианты (01; 03; 05; 07)**						14498				

ОБОЗНАЧЕНИЯ: ** - варианты исполнения счетчиков по току и напряжению представлены в документации на счетчики; красным цветом выделены новинки или изменения.

Жур.С -журнал событий, Пр.М -профиль мощности, Пр.тахМ -профиль максимальных мощностей, ПКЭ -показатели качества электроэнергии; РП - наличие резервного питания.

Примечание: *** - стоимость счетчиков коммуникаторов указана без учета интерфейсных модулей

8. ЛОКОМОТИВНЫЕ СЧЕТЧИКИ (для учета активной и реактивной энергии в 1-фазных сетях переменного тока)

1	СЭТ-1М.01М варианты (00, 01)	0,5s/1		от 100 до 230	5(10)	от -40 до +60	оптопорт+RS-485		ЖКИ	1 или 2 канала измерения, измерение параметров сети с нормированными метрологич-ми характеристиками, 4 испытательных выхода	договорная
2	СЭТ-1М.01М варианты (04, 05)						оптопорт+CAN				14998 (1 канала),
3	СЭТ-1М.01М варианты (06, 07)						оптопорт+RS-485+CAN				15498 (2 канала)

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

1	Преобразователь интерфейса ПИ-1 (RS-485/RS-232)	4449
2	Преобразователь интерфейса ПИ-2 (RS-485/USB 1.1)	3498
3	Устройство управления нагрузкой	договорная
4	Устройство сопряжения оптическое УСО-1 (RS232/оптопорт)	1998
5	Устройство сопряжения оптическое УСО-2 (USB 1.1/оптопорт)	2498
6	Устройство сопряжения трехфазное УСТ-01	999
7	Преобразователь интерфейса RS232/ток.петля (адаптер RS-232)	договорная
8	Преобразователь интерфейса RS485/ток.петля	договорная
9	Повторитель сигналов (RS-485/RS-485) ПС-1	договорная

МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

1	Установка для автоматизированной поверки счетчиков УАПС-1М/Р счетчика, блок тока, блок напряжения, стол + блок гальванической развязки) (Комплект поставки: блок образцового)	договорная
	-стенд для поверки однофазных счетчиков к УАПС - 1М/Р (6 счетчиков)	
	-отдельно стенд для поверки трехфазных счетчиков к УАПС - 1М/Р (6 счетчиков)	

КОМПЛЕКТУЮЩИЕ ИЗДЕЛИЯ ДЛЯ АСКУЭ и ПРОЧЕЕ

1	GSM-коммуникатор S	договорная
2	Коммуникатор GSM С-1.02 (внешний)	11998
3	Коммуникатор GSM С-1.02.01 (встраиваемый в счетчики ПСЧ-4ТМ.05МК)	11498
4	Коммуникатор GSM С-1.02.02 (встраиваемый в счетчики ПСЧ-3ТМ.05М)	договорная
5	Коммуникатор 3G С-1.03 (внешний)	12998
6	Коммуникатор 3G С-1.03.01 (встраиваемый в счетчики)	12998
7	USB-коммуникатор	договорная
8	Модем ISM М-4.02 (USB, в корпусе)	3498
9	Модем ISM М-4.03.1.102 (112) (в корпусе, ZigBee-роутер, RS-485, 220В, внутренняя (внешняя) антенна)	договорная
10	Модем ISM М-4.03.1.002 (012) (в корпусе, ZigBee-координатор, RS-485, 220В, внутренняя (внешняя) антенна)	договорная
11	Модем ISM М-4.03.1.001 (011) (в корпусе, ZigBee-координатор, RS-232, 220В, внутренняя (внешняя) антенна)	договорная
12	Модем ISM М-4.03.0.102 (112) (без корпуса, ZigBee-роутер, RS-485, внутренняя (внешняя) антенна)	договорная
13	Модем PLC М-2.01 (внешний; 1ф-е согласующее устройство)	4499
14	Модем PLC М-2.01.01 (встраиваемый; 1ф-е согласующее устройство)	4498
15	Модем PLC М-2.01.02 (встраиваемый; 3ф-е согласующее устройство)	4998
16	Модем Ethernet М-3.01 (RS-485, в корпусе, 220В)	3998
17	Модем Ethernet М-3.01.01 (RS-485, без корпуса, 6-20В)	договорная
18	Модем Ethernet М-3.01.02 (RS-485, без корпуса, 6-20В, на платформа MOXA, до 100 Мбит/с)	договорная
19	Удаленный терминал с ЖКИ МАЯК 501Д.1.2.ОНЕ (для счетчиков МАЯК 103АРТН и МАЯК 302АРТН)	4498
20	Удаленный терминал с ЖКИ Т-1.01 (для счетчиков СЭБ-1ТМ.02М.08, СЭБ-1ТМ.02М.09)	4998
21	Устройство сбора данных: УСД-2.02 (PLC; GSM - GPRS; max кол-во подкл.счетчиков - 30)	договорная
22	Устройство сбора данных: УСД-2.04/1 (PLC)	29998
23	Пульт сбора данных ДТ-1.01	65299
24	Промышленный контроллер Микрон 2.02 (ОС Linux; Интерфесы: радиоканал, PLC, плата расширен.ввода/вывода, RS-485, GSM, Ethernet)	17998
25	Ретранслятор PLC	8248
26	Щиток квартирный универсальный	договорная
27	Щиток 3-х фазный	договорная

ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

1	Генерация ключа для программы "Сервер идентификации С-1.01"	договорная
2	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 1 до 10	договорная
3	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 11 до 30	договорная
4	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 31 до 75	договорная
5	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 76 до 200	договорная
6	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 201 до 500	договорная
7	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 501 до 1000	договорная
8	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета от 1001 до 2000	договорная
9	Комплект программного обеспечения с количеством точек учета более 2000	договорная