

Перечень точек поставки (отдачи)
по которым производится контроль и расчет технологических потерь на транспорт электроэнергии (мощности) по электрическим сетям
Общество с ограниченной ответственностью "ПК Энерго"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование потребителей услуг	Место установок расчетного электросчетчика (наименование ПС, рп, РУ, ШП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторов, в случае установок расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	11	12
			Заводской №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Прием электроэнергии от ОАО "МРСК Юга", всего										
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924	РУ-0,4кВ ТП №924	01106809007945	Меркурий 230 AR-03	300/5	-	60		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 + \text{Сн}^2)$	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 128
2	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №604 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3	РУ-6 кВ Т-9	1171195	A1805 R-DW-4	150/5	6000/100	1800		приборы учёта на границе раздела	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Строительная, 1
3	ПС 110/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №913 РУ-6кВ к КТП-1 КТП-2 КТП-3	РУ-6 кВ Т-6	1171413	A1805 R-DW-4	400/5	6000/100	4800		приборы учёта на границе раздела	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Адмирала Крюка, 23
4	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №712 КТПН № 992 (ООО "ТД "Звезда-Стрела")	РУ- 6кВ Т-7	0721570508123663	ЦЭ6850М	150/5	6000/100	3600		приборы учёта на границе раздела	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Адмирала Крюка, 23
5	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП Семейно-досуговый центр	7955042	Меркурий 230 AR-03	600/5	-----	120		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 + \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (\text{I}^2 \cdot \text{Л}^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 128
6	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 отпайка КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП Стройдом	009082061000552	ЦЭ6803ВМ	600/5	-----	120		$\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (\text{I}^2 \cdot \text{Л}^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я
7	ПС 110/6кВ Т-13 яч. №1307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦРП-7 яч. №23 (ООО "Брикс") КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ ИП Ларин	РУ-0,4кВ КТП	13083285	Меркурий 230	150/5	6000/100	1800		приборы учёта на границе раздела	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Московская, 31-13, 31-2
8	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1	РУ-10кВ Т-27	53012702	ЦЭ6850	600/5	10000/100	12000		приборы учёта на границе раздела	
9	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/2	РУ-10 кВ Т-27	01271442	A1805	600/5	10000/100	12000		приборы учёта на границе раздела	
10	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отпайка ВЛ-10кВ от оп. №314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп. №47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А	РУ-0,4кВ КТП №726А	09186080000348	СЕ-300	1500/5	-----	300		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 + \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (\text{I}^2 \cdot \text{Л}^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. 1-й Новый
11	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №6 на КТП №637 отпайка от оп. №9 к КТП №685А	РУ-0,4кВ КТПН №685А	011070085000181	ЦЭ6803В	1000/5	-----	200		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 + \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (\text{I}^2 \cdot \text{Л}^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	Ростовская обл., Неклиновский р-н, 62км а/д РОСТОВ-ТАГАНРОГ
12	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпайка КВЛ-10кВ от оп. №8 к КТП №282А	РУ-0,4кВ КТП №282А	0746980602509819	ЦЭ6803В	-----	-----	1		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 + \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (\text{I}^2 \cdot \text{Л}^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Приморка, ул. Ленина, 181/1
13	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А	РУ-0,4кВ КТП	01106806000361	ЦЭ6803В	400/5	-----	80		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 + \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (\text{I}^2 \cdot \text{Л}^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	Ростовская обл., Неклиновский р-н, с. Самбек, пер. Весёлый, 1

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электростанционного оборудования (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электростанционные		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установок расчетных электростанционных не на границе сетей, кВт, %	Страна, на которую относятся потери на участках сети от места установок расчетных электростанционных до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электростанционной							
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12
14	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№92 КВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ КТП №334А	011070086004398	ЦЭ6803В	600/5	---	120		$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{K3} \cdot Z_{a\Delta 2} / (T_p \cdot \cos \phi_{\Delta 2} \cdot S_{H\Delta 2})$ $\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3
15	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№92 КВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ ТП №334А СНТ "Луч"	011070086002814	ЦЭ6803В	100/5	---	20		приборы учёта на границе раздела	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, пер. Гоголевский, 27/9
16	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, производственно-складского комплекса, пер. Гоголевский, 27/9	ВРУ-0,4кВ производственно-складского комплекса	009026037008287	ЦЭ6803В	---	---	1		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Александровская, 101/1
17	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, склад, магазин, Александровская, 101/1	ВРУ-0,4кВ магазина	008517015011804	ЦЭ6803В	---	---	1		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Александровская, 101/1
18	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Чехова, 114/пер. Гоголевский, 29	ВРУ-0,4кВ магазина	583335507348	ЦЭ6803В	100/5	---	20		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Чехова, 114/пер. Гоголевский, 29
19	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №8 КТП-6/0,4кВ №154 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Фрунаев, 79/6	ВРУ-0,4кВ магазина	53555807322	ЦЭ6803В	---	---	1		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Фрунаев, 79/6
20	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982, мебельный участок	РУ-0,4кВ ТП №982	07017937	Меркурий 230AR-03	400/5	---	80		$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{K3} \cdot Z_{a\Delta 2} / (T_p \cdot \cos \phi_{\Delta 2} \cdot S_{H\Delta 2})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Котлостроительная, 37
21	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №94/1 РП-4 КЛ-6кВ №32 ТП-140 ВЛ-0,4кВ "Торговый комплекс", Котлостроительная 37/13	ВРУ-0,4кВ торгового комплекса	008656018001082	ЦЭ6803В	150/5	---	30		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул. Котлостроительная, 37/13
22	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-6/0,4кВ №276 (ПАО "Прибой") КЛ-0,4кВ, магазин, ул. Б.Бульварная, 11	ВРУ-0,4кВ магазина	0851780603416489	ЦЭ6803В	---	---	1		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ПАО "Прибой", Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Б.Бульварная, 11
23	ПС 95/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №708 ТП-6/0,4кВ №261 КЛ-0,4кВ, нежилые помещения, ул. Биржевой спуск, 8/2	ВРУ-0,4кВ магазина	009359026008206	ЦЭ6803В	400/5	---	40		$\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, ул.Биржевой спуск, 8/2
24	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Сады" отпайка от оп.№55/6 к КТП №504	РУ-0,4кВ КТП №504	011070070002706	ЦЭ6803В	300/5	---	60		$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{K3} \cdot Z_{a\Delta 2} / (T_p \cdot \cos \phi_{\Delta 2} \cdot S_{H\Delta 2})$ $\Delta Z_{\Delta 2} = (Z_{a\Delta 2} + Z_{p\Delta 2}) \cdot R \cdot K_{\phi \Delta 2} / (I_{\Delta 2} \cdot U_{\Delta 2} \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, Северо-Западное шоссе, 3
25	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Сады" к КТП №392А	РУ-0,4кВ КТП №392А	009072060006785	ЦЭ6803ВМ	200/5	---	40		$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{K3} \cdot Z_{a\Delta 2} / (T_p \cdot \cos \phi_{\Delta 2} \cdot S_{H\Delta 2})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, СНТ "Радуга", 13-я аллея, уч.№37А
26	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Сады" к КТП №107А	РУ-0,4кВ КТП №107А	009072064003510	ЦЭ6803ВМ	200/5	---	40		$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{K3} \cdot Z_{a\Delta 2} / (T_p \cdot \cos \phi_{\Delta 2} \cdot S_{H\Delta 2})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., г.Таганрог, СНТ "Радуга", 13-я аллея, уч.№37А
27	ПС 110/10 ВЛ 10кВ № 2705 Т-27 "Энергомаш"	РУ-6 кВ Т-27	1173404	А 1802	100/5	10000/100	2000		прибор учёта на границе раздела сетей		ООО НТФ "ЭНЕРГОМАШ-инжиниринг", г.Таганрог, Поляковское ш., 20/4
28	ПС 110/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №36 КТП № Лемакс-Т	РУ-6 кВ Т-27	50815634	ЦЭ6850	200/5	6000/100	2400		приборы учёта на границе раздела		ЗАО "Лемакс-Т", г.Таганрог, Поляковское ш., 11-2
29	ПС 110/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №10 КТП № Лемакс-Т	РУ-6 кВ Т-27	73858522	ЦЭ6850	200/5	6000/100	2400		приборы учёта на границе раздела		ИП Кобякин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул.Советская, 16
30	ПС 95/10кВ Колесниковская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№ 14 КТП № 14	РУ-0,4кВ КТП	50847460	ЦЭ6803В	---	---	1		$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} \cdot T_n + \Delta P_{K3} \cdot Z_{a\Delta 2} / (T_p \cdot \cos \phi_{\Delta 2} \cdot S_{H\Delta 2})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформатор, в случае установок расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относятся потери на участках сети от места установок расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет- чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
31	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№ 68 КТП № 383	РУ-0,4кВ КТП	3106414	ЦЭ6803В	-----	-----	1		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Р}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ИП Кобален Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, проезд ул.Московская
32	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №1 отпайка от оп.№ 32 КТП № 392А	РУ-0,4кВ КТП	0711370308131225	ЦЭ6803В	-----	-----	1		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ИП Кобален Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, 2-й км Курган-Кирсановка
33	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 Опора № 13 (отпайки на КТП 10/0,4кВ №503А) КТП № 725А	РУ-0,4кВ КТП	0110880790000032	ЦЭ6803В	-----	-----	160		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО КЦСПИ "Единство", г.Таганрог, ул.Маршала Жукова, 1-д
34	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 Опора № 14 (отпайки на КТП 10/0,4кВ №637) КТП № 597 А	РУ-0,4кВ КТП	0110760830000420	ЦЭ6803В	-----	-----	1		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "НК-Альянс", г.Таганрог, Ростовское ш., 10
35	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №4 Опора № 34 КТП № 605 А	РУ-0,4кВ КТП	00700250000488	ЦЭ6803В	-----	-----	1		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "НК-Альянс", Ростовская обл., с.Самбек, ул.Центральная, д.2
36	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ 10 кВ №5/3 оп. № 128 КТП № 636 А	РУ-0,4кВ КТП	60810672	ЦЭ6803В	-----	-----	1		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "НК-Альянс", Ростовская обл., Неклиновский р-н, а/д 23, 64 км
37	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ 10 кВ №5/3 оп. № 217 КТП № 612А	РУ-0,4кВ КТП	113346609	ЦЭ6803В	100/5	-----	20		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ИП Кобален Сола Радамеши, г.Таганрог, Николаевское ш., 10-ж
38	ПС 35/6кВ Т-7 ЦРП-6 кВ "Завод Кристал" КЛ 6кВ № 701/2 № 702/2 КТП № Югполимерпром	РУ-6 кВ КТП	22626561	Меркурий 230	100/5	6000/100	1200		прибор учёта на границе раздела сетей		ООО "Югполимерпром", г.Таганрог, ул.Лесная бржа, 6; присоединение опосредованно через сети ООО "Завод Кристалл"
39	ПС 110/6кВ Т-9 ПО ЮЗЭС КЛ-6кВ №927 к КТП № 1001 (ООО «Торговый дом «Финист»)	РУ-0,4кВ КТП	009112084002908	CE-303	200/5	-	40		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "Торговый Дом "Финист", г.Таганрог, Николаевское ш., 16-12
40	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ 6кВ №75/2 РП 5 КЛ 6кВ № 33 КТП № 972 А ("Рибэкс")	РУ-6 кВ КТП	2728036	Ф68700В	150/5	6000/100	1800		прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "РИБЭКС", г.Таганрог, ул.Шмидта, 16а
41	ПС 110/35/10кВ Дарагановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№83 КВЛ-10кВ к КТП №333 А (ДНТ "Лагуна")	РУ-0,4кВ КТП	0855690809142737	ЦЭ6803В	300/5	---	60		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ДНТ "Лагуна", г.Таганрог, ул.Малая Лиманная, 2-1
42	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№ 46 КТП № 39 А (ООО "СЛОБОДА")	РУ-0,4кВ КТП	011070078005020	ЦЭ6803В	400/5	-----	80		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ООО "Слобода", г.Таганрог, пер.3-й Новый, 50
43	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Эрболг Калитас)	РУ-0,4кВ КТП	100081424	ЦЭ6803В	200/5	-----	40		$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эв}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot \text{Сн}^2)$ $\Delta \text{эл} = (\text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2 \cdot \text{Эв}^2) \cdot \text{Р}^2 \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{У}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Ростовская обл., пос. Матвеев-Курган, ул.Комсомольская

Приём из сетей МУП "Таганрогэнерго"

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электрорасчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электрорасчетчики		Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электрорасчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Страница, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электрорасчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электрорасчет. чика						
1			4	5	6	7	8	9	10	12
1	ПС 110/35/6кВ Т-25 РУ-6кВ яч. №2 КВЛ-6кВ отпайка от оп. №20 к КТП-6/0,4кВ Б/н	оп. №20 ПКУ-6кВ	102183012	СЕ 303	50/5	6000/100	600	прибор учета на границе раздела сетей	-	ИП Ковалева М.Н., г. Таганрог, Поляковское ш., 5/5
Приём из сетей ООО "РСК"										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 110/10 кВ Т-27 КВЛ №2722 ЛР 10 кВ ООО "НЕОПЛАСТ" КТП № Таганрогское ГОРПО	РУ-0,4кВ КТП	65816424	ЦЭ6803В	300/5	---	60	$\Delta \Sigma P = \Delta P_{\Sigma} \cdot \frac{T_n + \Sigma P_{\Sigma}}{T_n} \cdot \frac{\cos \varphi_{\Sigma}}{\cos \varphi_n}$ $\Delta \Sigma I = (\Sigma I_{\Sigma}^2 \cdot R_{\Sigma})^{0.5} \cdot \frac{T_n}{T_n + \Sigma I_{\Sigma}^2}$ (10^3 * I^2 * Tn)	ДЭтр = ΔРхх * Тп + ΔРхз * ΣI^2 / (Тп * cosφ^2 * ΣI^2) ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогское ГОРПО, г. Таганрог, ул. Пароменко, 22-в; присоединение опосредованно через сети ООО "РСК"
Потребители ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"										
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Турчиновых А.Л.	РУ-0,4кВ ТП №924	13664916	Меркурий 230 АР-03	300/5	-	60	приборы учета на границе раздела	-	1*160кВА
2	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-2)	РУ-0,4кВ КТП	011068090029722	ЦЭ6803ВМ	1000/5	-	200	приборы учета на границе раздела	-	2*630кВА
3	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-2)	РУ-0,4кВ КТП	011068090079608	ЦЭ6803ВМ	1000/5	-	200	приборы учета на границе раздела	-	
4	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-1)	РУ-0,4кВ КТП	011068091389858	ЦЭ6803В	1500/5	-	300	приборы учета на границе раздела	-	2*1000кВА
5	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-1)	РУ-0,4кВ КТП	097357378	ЦЭ6803В	1500/5	-	300	приборы учета на границе раздела	-	
6	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-3)	РУ-0,4кВ КТП	011068091389837	ЦЭ6803ВМ	600/5	-	120	приборы учета на границе раздела	-	2*400кВА
7	ОАО "Стройдеталь" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913 к ТП-3)	РУ-0,4кВ КТП	011068091389866	ЦЭ6803ВМ	600/5	-	120	приборы учета на границе раздела	-	
8	ООО "СВ-металл" (от ПС Т-6 КЛ-6кВ №604, ПС Т-9 КЛ-6кВ №913)	РУ-6 кВ ТП 1Стройдеталь	09211055000362	СЕ-303	50/5	6000/100	10	приборы учета на границе раздела	-	
9	ООО УК "ЭлитСервис" (от ПС Т-7 КЛ-6кВ №712)	РУ-0,4кВ КТПН ООО "ТД "Звезда-Стрела"	0011068091388893	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	приборы учета на границе раздела	-	1*630кВА
10	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №712 КТПН ООО "ТД "Звезда-Стрела" (зерновой)	РУ-0,4кВ КТПН ООО "ТД "Звезда-Стрела"	23947856	Меркурий 230 АР-03	1000/5	-	200	приборы учета на границе раздела	-	1*630кВА
11	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топанерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП Семейно-досуговый центр	7955042	Меркурий 230 АР-03	600/5	-	120	приборы учета на границе раздела	-	2*400кВА
12	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топанерго") №45 отпайка КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП Стройдом	009082061000552	ЦЭ6803ВМ	600/5	-	120	приборы учета на границе раздела	-	1*320кВА
13	ПС 110/6кВ Т-13 яч. №1307/1 КЛ-6кВ РУ-6кВ ЦРП-7 яч. №23 (ООО "Брик") КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ ИП Ларин	РУ-0,4кВ КТП	103225354	ЦЭ6803ВМ	600/5	-	120	приборы учета на границе раздела	-	1*400кВА
14		яч. №1 РУ-0,4кВ ТП №1004	08061211070	ЦЭ6803ВМ	400/5	-	80	приборы учета на границе раздела	-	
15			0808120035	ЦЭ6803ВМ	400/5	-	80	приборы учета на границе раздела	-	
16	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2)	яч. №14 РУ-0,4кВ ТП №1004	0808120288	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	приборы учета на границе раздела	-	2*1000кВА
17		РУ-0,4кВ ТП №1004	0808120040	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	приборы учета на границе раздела	-	
18		РУ-0,4кВ ТП №1004	011070091496181	ЦЭ6803ВМ	400/5	-	80	приборы учета на границе раздела	-	
19		РУ-0,4кВ ТП №1004	011070081002726	ЦЭ6803ВМ	400/5	-	80	приборы учета на границе раздела	-	
20	ООО "Универсал Юг-Авиа" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2)	РУ-0,4кВ ТП №1004	097357281	ЦЭ6803ВМ	400/5	-	80	приборы учета на границе раздела	-	г. Таганрог, ул. С.Шило, 202в
21		РУ-0,4кВ жилого дома	011068072003806	ЦЭ6803ВМ	150/5	-	30	приборы учета на границе раздела	-	
22	УК РЭП "Профессионал" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 ТП-1004)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068072003827	ЦЭ6803ВМ	150/5	-	30	приборы учета на границе раздела	-	
23		РУ-0,4кВ жилого дома	011074669003552	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	приборы учета на границе раздела	-	
24		РУ-0,4кВ жилого дома	011074069004199	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	приборы учета на границе раздела	-	
25	Амолит В.В. (магазин Кашалотик)	ВРУ 0,4 Магазины	011075071002245	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	приборы учета на границе раздела	-	

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Расчетные электросчетчики				Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Заводской №	Тип электросчет-чика	Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформатор, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относится потеря на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
		3	4	5	6	7	8	9							
1	2												10	11	12
26	Путевская Т.А.	ВРУ 0,4 Магазина	01174073004446	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	9					приборы учета на границе раздела		
27	Терехова Н.В. (Парихмахерская)	ВРУ 0,4	002626	НЕВА 303	1	-	1	7					приборы учета на границе раздела		
28	Ткачук Т.Н. (Оптика)	ВРУ 0,4	010752066003400	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	4					приборы учета на границе раздела		
29	Затородий В.В.(магазин Солнышко)	ВРУ 0,4	0107520680000465	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	40					приборы учета на границе раздела		
30	ИП Доронина Т.В. (магазин Вега)	ВРУ 0,4	103225362	ЦЭ6803ВМ	100/5	-	20	40					приборы учета на границе раздела		
31	Георгий А.Н. (ИФЦ)	ВРУ 0,4	99153339	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	16,5					приборы учета на границе раздела		
32	Порошин А.С. (масной градус)	ВРУ 0,4	0107520680002195	ЦЭ6803ВМ	1	-	1	10,4					приборы учета на границе раздела		
33	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 отпайка от оп.№29 КВЛ-10кВ к КТП ООО "Магистраль-плюс" ввод тр-ра 1	РУ-0,4кВ КТП ООО "Магистраль-плюс"	009112089396558	СЕ-303	1000/5	-	200								
34	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №274/1 отпайка от оп.№29 КВЛ-10кВ к КТП ООО "Магистраль-плюс" ввод тр-ра 2		009112089396598	СЕ-303	1000/5	-	200	1000							
35	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 ТП-1008) ул. Сызранова, 22.		0110680802001207	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
36	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 ТП-1008) ул. Сызранова, 22.		01168090079586	ЦЭ6803В	400/5	-	80	300							
37	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 ТП-1008) ул. Сызранова, 22. (лифт)	ВРУ 0,4	096828109	ЦЭ6803В	-	-	1								
38	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 ТП-1008) ул. Сызранова, 22.	ВРУ 0,4	09735726	ЦЭ6803В	250	-	50	110							
39	ОАО "УК "Алые паруса" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 ТП-1008) ул. Сызранова, 22.	ВРУ 0,4	097357210	ЦЭ6803В	400/5	-	40								
40	КТП ГСК (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2)	РУ-0,4кВ КТП	0110680802002194	ЦЭ6803В	50/5	-	10	15							
41	КТП Красный Гидропрес (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2)	РУ-0,4кВ КТП	03343944	Меркурий 230	1000/5	-	200	400							
42	ЦТП (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975 А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	0747771005205007	ЦЭ6803В	100/5	-	40	60,23							
43	ЦТП (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975 А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	0747771005207605	ЦЭ6803В	100/5	-	40								
44	ТСЖ "Сад Вишневы" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103226003	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
45	ТСЖ "Сад Вишневы" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103225979	ЦЭ6803	400/5	-	80								
46	ТСЖ "Сад Вишневы" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103225792	ЦЭ6803В	400/5	-	80	365,7							
47	ТСЖ "Сад Вишневы" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103225881	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
48	Пастуков Д.И. (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975 А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103225437	ЦЭ6803В	200/5	-	40	15							
49	Пастуков Д.И. (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975 А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103225626	ЦЭ6803В	200/5	-	40								
50	КПД Галицкого 69 (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 975 А)	РУ-0,4кВ КТП 975А	103225644	ЦЭ6803В	200/5	-	40	10							
51	УК "Гурмалин" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225596	ЦЭ6803В	200/5	-	40	70							
52	ТСЖ "Вишневый Сад" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225390	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
53	ТСЖ "Вишневый Сад" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225402	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
54	ТСЖ "Вишневый Сад" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225386	ЦЭ6803В	250/5	-	50	296							
55	ТСЖ "Вишневый Сад" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	097357118	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
56	ТСЖ "Вишневый Сад" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225391	ЦЭ6803В	400/5	-	80								
57	ТСЖ "Вишневый Сад" (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225491	ЦЭ6803В	400/5	-	80								

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и вЛ, трансформаторов, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика							
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
58	ОАО "УК "Алые паруса" Дом Быта (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП № 1007А)	РУ-0,4кВ КТП 1007А	103225400	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	54	прибор учета на границе раздела сетей	-	
59	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26.)	РУ-0,4кВ жилого дома	102393172	ЦЭ 6803В	200/5	-	40	60	прибор учета на границе раздела сетей	-	
60	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 А)	РУ-0,4кВ жилого дома	095271977	ЦЭ 6803В	-	-	1	41	прибор учета на границе раздела сетей	-	
61	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 М)	РУ-0,4кВ жилого дома	095339940	ЦЭ 6803В	-	-	1	50	прибор учета на границе раздела сетей	-	
62	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 М)	РУ-0,4кВ жилого дома	095339971	ЦЭ 6803В	-	-	1	50	прибор учета на границе раздела сетей	-	
63	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Л)	РУ-0,4кВ жилого дома	24416093	Меркурий 230	100/5	-	20	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
64	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Л)	РУ-0,4кВ жилого дома	24424860	Меркурий 230	100/5	-	20	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
65	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Т)	РУ-0,4кВ жилого дома	100081643	ЦЭ 6803В	200/5	-	40	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
66	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 С)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388521	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
67	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Р)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388716	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
68	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 О)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388912	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
69	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Н)	РУ-0,4кВ жилого дома	103228088	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
70	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 И)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091389230	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
71	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 К)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091389623	ЦЭ 6803В	250/5	-	50	36	прибор учета на границе раздела сетей	-	
72	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Д)	РУ-0,4кВ жилого дома	92071800 : 92011800	ЦЭ 6803В	100/5	-	20	25	прибор учета на границе раздела сетей	-	
73	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отаечная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 Д)	РУ-0,4кВ жилого дома	011070090357414	ЦЭ 6803В	100/5	-	20	25	прибор учета на границе раздела сетей	-	

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики			Коэффициент ТТ	Коэффициент ТВ	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформатор, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт-%	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет-чика								
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	
74	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №66 отпавная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромтрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 ж)	РУ-0,4кВ жилого дома	94071037	ЦЭ 6803В	100/5	-	20		прибор учета на границе раздела сетей	-		
75	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №66 отпавная ВЛ-10кВ от оп.№314 к ТП №622 (ООО "ГазпромтрансгазКраснодар") оп.№47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А (Пер. 1-й Новый, 26 ж)	РУ-0,4кВ жилого дома	092071514	ЦЭ 6803В	100/5	-	20	2,5	прибор учета на границе раздела сетей	-		
76	ПС 110/10кВ Самбек отпавная ВЛ-10кВ №6 на КТП №637 отпайка от оп.№9 к КТП №685А	РУ-0,4кВ КТПН №685А	011070085000181	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	350	приборы учета на границе раздела	-		1*630кВА
77	ПС 110/10кВ Самбек отпавная ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпайка ВЛ-10кВ от оп.№8 к КТП №282А	РУ-0,4кВ КТП №282А	0746980602509819	ЦЭ6803В	-	-	1	84	приборы учета на границе раздела	-		1*100кВА
78	ПС 110/10кВ Самбек отпавная ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А (ИП Костенко)	РУ-0,4кВ	30030640	ЦЭ6803В	200/5	-	40	160	приборы учета на границе раздела	-		1*630кВА
79	ПС 110/10кВ Самбек отпавная ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А (ООО Холяро)	РУ-0,4кВ	011070086003899	ЦЭ6803В	300/5	-	60	167	приборы учета на границе раздела	-		
80	ПС 110/10кВ Самбек отпавная ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А (ИП Рыбиков)	РУ-0,4кВ	098382629	ЦЭ6803В	1	-	1	30	приборы учета на границе раздела	-		
81	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№92 ВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ КТП №334А	011070086004398	ЦЭ6803В	600/5	-	120	320	прибор учета на границе раздела	-		1*400кВА
82	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№92 ВЛ-10кВ к ТП №334А СНТ "Дачное-2"	РУ-0,4кВ ТП №334А СНТ "Дачное-2"	011070086002814	ЦЭ6803В	100/5	-	20	45	приборы учета на границе раздела	-		
83	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, производственно-складской комплекс, пер. Гоголевский, 27/9	ВРУ-0,4кВ производственно-складского комплекса	009026037008287	ЦЭ6803В	-	-	1	7	прибор учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, пер. Гоголевский, 27/9
84	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, складской магазин, Александровская, 101/1	ВРУ-0,4кВ магазина	008517015011804	ЦЭ6803В	-	-	1	8	прибор учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, ул. Александровская, 101/1
85	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 ТП-6/0,4кВ №69 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Чекова, 114/пер. Гоголевский, 29	ВРУ-0,4кВ магазина	58335507348	ЦЭ6803В	100/5	-	20	20	прибор учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, ул. Фрунзе, 79/6
86	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №8 КТП-6/0,4кВ №154 ВЛ-0,4кВ, магазин, ул. Фрунзе, 79/6	ВРУ-0,4кВ магазина	53555807322	ЦЭ6803В	-	-	1	12	прибор учета на границе раздела	-		
87	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №32 РП-4 ВЛ-6кВ №32 ТП-982, мебельный участок	РУ-0,4кВ ТП №982	07017937	Меркурий 230 АР-03	400/5	-	80	180	прибор учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, ул. Котлостроительная, 37
88	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №94/1 РП-4 КЛ-6кВ №32 ТП-140 ВЛ-0,4кВ "Торговый комплекс", Котлостроительная 37/13	ВРУ-0,4кВ торгового комплекса	008656018001082	ЦЭ6803В	150/5	-	30	30	прибор учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, ул. Котлостроительная, 37/13
89	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-6/0,4кВ №276 (ПАО "Трибой") КЛ-0,4кВ, магазин, ул. Б.Бульварная, 11	ВРУ-0,4кВ магазина	0851780603416499	ЦЭ6803В	-	-	1	50	приборы учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, ул. Б.Бульварная, 11
90	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №708 ТП-6/0,4кВ №261 КЛ-0,4кВ, нежилые помещения, ул. Биржевый спуск, 8/2	ВРУ-0,4кВ магазина	009359026008206	ЦЭ6803В	200/5	-	40	50	приборы учета на границе раздела	-		Ростовская обл., г.Тагирог, ул. Биржевый спуск, 8/2
91	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Сад" отпайка от оп.№55/6 к КТП №504	РУ-0,4кВ КТП №504	011070070002706	ЦЭ6803В	300/5	-	60	200	приборы учета на границе раздела	-		1*250кВА
92	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Сад" к КТП №392А	РУ-0,4кВ КТП №392А	009072060006785	ЦЭ 6803 ВМ	200/5	-	40	84	приборы учета на границе раздела	-		1*400кВА
93	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/3 оп.№4 ВЛ-10кВ "Сад" к КТП №107А	РУ-0,4кВ КТП №107А	009072064003510	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40		приборы учета на границе раздела	-		1*180кВА
94	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №2705 (НТФ "Энергомаш инжиниринг") отпайка от оп.№25 ВЛ-10кВ к КТП КТП № "Энергомаш-инжиниринг"	РУ-0,4кВ КТП	97357408	ЦЭ 6803	600/5	-	120	500	прибор учета на границе раздела сетей	-		
95	ПС 110/10кВ Т-27 ВЛ-10кВ №2705 (НТФ "Энергомаш инжиниринг") отпайка от оп.№25 ВЛ-10кВ к КТП ООО "Полимерпром"	РУ-0,4кВ КТП	006484039000033	СЕ-304	1000/5	-	200	422	приборы учета на границе раздела	-		
96	ПС 110/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №36 КТП № Лемакс-Т	РУ-0,4кВ КТП	103225502	ЦЭ 6803В	400/5	-	80		прибор учета на границе раздела сетей	-		
97	ПС 110/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №10 КТП № Лемакс-Т	РУ-0,4кВ КТП	103225485	ЦЭ 6803В	400/5	-	80	243	прибор учета на границе раздела сетей	-		
98	ПС 35/10кВ Колесниковская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№ 14 КТП № 14	РУ-0,4кВ КТП	50847460	ЦЭ6850В	-	-	1	10	прибор учета на границе раздела сетей	-		
99	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№ 68 КТП № 383	РУ-0,4кВ КТП	3106414	ЦЭ6850В	-	-	1	20	прибор учета на границе раздела сетей	-		

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ШУ)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторов, в случае установок расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установок расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет-чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
100	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №1 отпайка от оп.№ 32 КТП № 392А	РУ-0,4кВ КТП	0711370308131225	ЦЭ6850В	-	-	1	10	-	-	-
101	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 Опора № 13 (отпайки на КТП 10/0,4кВ №503А) КТП № 725А	РУ-0,4кВ КТП	011088079000032	ЦЭ 6803В	800/5	-	160	200	-	-	-
102	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 Опора № 14 (отпайки на КТП 10/0,4кВ №637) КТП № 597 А	РУ-0,4кВ КТП	0110760830000420	ЦЭ 6803В	-	-	1	16	-	-	-
103	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №4 Опора № 34 КТП № 605 А	РУ-0,4кВ КТП	0070025000488	ЦЭ6803В	-	-	1	22	-	-	-
104	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ 10 кВ №5/3 оп. № 128 КТП № 636 А	РУ-0,4кВ КТП	60810672	ЦЭ6803В	-	-	1	10	-	-	-
105	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ 10 кВ №5/3 оп. № 217 КТП № 612А	РУ-0,4кВ КТП	30026401	ЦЭ6803В	100/5	-	20	200	-	-	-
106	ПС 35/6кВ Т-7 ЦРП-6 кВ "Завод Кристалл" КЛ 6кВ № 701/2 № 702/2 КТП № Югополимерпром	РУ- 6кВ КТП	21187019	Меркурий 230	1000/5	-	200	400	-	-	-
107	ПС 110/6кВ Т-9 ПО ЮЗЭС КЛ-6кВ №927 к КТП № 1001 (ООО «Торговый дом «Финист»)	РУ-0,4кВ КТП	009112084002908	СЕ-303	200/5	-	40	100	-	-	-
108	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ 6кВ №75/2 РП 5 КЛ 6кВ № 33 КТП № 972 А ("Рибэкс")	РУ-0,4кВ КТП	0865680501344279	ЦЭ6803В	400/5	-	80	93,61	-	-	-
109	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ 6кВ №75/2 РП 5 КЛ 6кВ № 33 КТП № 972 А ("Рибэкс")	РУ-0,4кВ КТП	0007860037000647	ЦЭ6803В	-	-	1		-	-	-
110	КВЛ 6кВ № 25 ПС 110/6 кВ Т-25 отпайка от опоры № 20	РУ-0,4кВ КТП	103225683	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	400	-	-	Прём от сетей МУП "Татарстанэнерго"
111	ПС 110/10 кВ Т-27 КВЛ №2722 ЛР 10 кВ ООО "НЕОПЛАСТ" КТП № Татарногорское ГОРПО	РУ-0,4кВ КТП	65816424	ЦЭ6803В	300/5	-	60	130	-	-	Присоединение опосредованно через сети ООО "РСК"
112	ПС 110/35/10кВ Даргановская ВЛ-10кВ №4 отпайка от оп.№83 КВЛ-10кВ к КТП №333 А (ДНТ "Лагуна")	РУ-0,4кВ КТП	0865690809142737	ЦЭ6803В	300/5	-	60	160	-	-	-
113	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№ 46 КТП № 39 А (ООО "СЛОБОДА")	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388262	ЦЭ6803В	100/5	-	20		-	-	-
114	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№ 46 КТП № 39 А (ООО "СЛОБОДА")	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388778	ЦЭ6803В	100/5	-	20	32	-	-	-
115	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№ 46 КТП № 39 А (ООО "СЛОБОДА")	РУ-0,4кВ жилого дома	094143573	ЦЭ6803В	100/5	-	20		-	-	-
116	ПС 35/10кВ М-Курганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№ 46 КТП № 39 А (ООО "СЛОБОДА")	РУ-0,4кВ жилого дома	094084485	ЦЭ6803В	100/5	-	20		-	-	-
117	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Федоренко В.Г. ул. Комсомольская д. 56 кв 1)	РУ-0,4кВ жилого дома	22081267	Меркурий 201	-	-	1	2,2	-	-	-
118	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Бакинская Е.В.Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 2)	РУ-0,4кВ жилого дома	22082470	Меркурий 201	-	-	1	2,2	-	-	-
119	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Стрикина Н.И.Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 3)	РУ-0,4кВ жилого дома	22080054	Меркурий 201	-	-	1	2,2	-	-	-
120	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Сырых В.А.Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 4)	РУ-0,4кВ жилого дома	22081257	Меркурий 201	-	-	1	-	-	-	-
121	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Хитоская О.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 5)	РУ-0,4кВ жилого дома	22079262	Меркурий 201	-	-	1	-	-	-	-
122	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Носова К.Б. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 6)	РУ-0,4кВ жилого дома	22315131	Меркурий 201	-	-	1	2,2	-	-	-
123	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Сова С.В. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 7)	РУ-0,4кВ жилого дома	22080099	Меркурий 201	-	-	1	2,2	-	-	-
124	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (Ростенко А.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 8)	РУ-0,4кВ жилого дома	22080091	Меркурий 201	-	-	1	2,2	-	-	-
125	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 А (ООО "Эрфол-Калита" Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 56 кв 9	РУ-0,4кВ жилого дома	22081639	Меркурий 201	-	-	1	-	-	-	-

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТП	Коэффициент ТТ	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторов, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относится потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет-чика							
1			3	5	6	7	8	9	10	11	12
126	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Азизура М.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 6а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	4	5	6	7	8	9	10	11	12
127	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Агубанов В.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 6а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	22080881	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
128	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Аванова А.В. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 7а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	22078841	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
129	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Адредора М.В. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 7а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	007789065015333	CE 101	-	-	1	6,2	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
130	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Адемина Н.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 7а кв 3	РУ-0,4кВ жилого дома	007789065025555	CE 101	-	-	1	6,2	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
131	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Асоснова В.В. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 7а кв 4	РУ-0,4кВ жилого дома	007789065035421	CE 101	-	-	1	6,2	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
132	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Апанна Е.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 8а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	22082063	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
133	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Акосченко О.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 8а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	22078872	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
134	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Арыбан К.В. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 9а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	374191	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
135	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Азизберг А.С. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 9а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	431027	Нева 103	-	-	1		прибор учёта на границе раздела сетей	-	
136	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Атиченко Е.С. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 10б кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	0000000022078838	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
137	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Азасоба О.М. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 10б кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	000000022079645	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
138	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Ангалико О.Н. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 11а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	370342	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
139	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Атреубов И.П. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 11а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	370190	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
140	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Аразадзе А.В. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 11а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	374932	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
141	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Арошенко А.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 11а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	430950	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
142	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 АМатвеев Курган ул. Комсомольская д. 11а кв 3	РУ-0,4кВ жилого дома	374875	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
143	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 АМатвеев Курган ул. Комсомольская д. 11а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	347195	Нева 103	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
144	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Амилченко А.П. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 12а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	22080437	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
145	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 оп.№ 1/1 КТП № 113 Арыбало С.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 12а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	22082096	Меркурий 201	-	-	1	2,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
146	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 от № 1/1 КТП № 113 Акударовое М.Н. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 14а кв 1	РУ-0,4кВ жилого дома	22080446	Меркурий 201	-	-	1	2,5	-	-	
147	ПС 35/10кВ М-Курганская отпайка ВЛ-10кВ №2 на ТП 10/0,4 кВ № 212 от № 1/1 КТП № 113 А Кравченко Д.А. Матвеев Курган ул. Комсомольская д. 14а кв 2	РУ-0,4кВ жилого дома	22080856	Меркурий 201	-	-	1	2,5	-	-	

Отдача в сети ООО "Радийс"

Противодетальное отделение Юго-Западные электрические сети											
1	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №27-05/1 отпайка от оп.№29 к ТП-10/0,4кВ ООО "РИУ"	РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ООО "РИУ"	006485060000001	CE 304	600/5	-	120	290	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{хх} \cdot T_n + \Delta R_{кз} \cdot Z_{а\lambda}^2 / (T_{тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot S_{н\lambda}^2)$ $\Delta Z_{л} = (Z_{а\lambda}^2 \cdot Z_{тр}^2) \cdot R \cdot K_{ф\lambda}^2 / (10^3 \cdot S \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО "Радийс"	Учитываются потери в линии 10кВ КТП-10/0,4кВ РИУ и тр-ре
2	ПС 110/10кВ Т-27 РУ-10кВ яч. 6/н КЛ-10кВ №274/1 отпайка от оп.№17 к КТП-10/0,4кВ ГСК-34	РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ ГСК-34	008656018001315	ЦЭ6803В	150/5	-	30	30	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{хх} \cdot T_n + \Delta R_{кз} \cdot Z_{а\lambda}^2 / (T_{тр} \cdot \cos^2 \alpha^2 \cdot S_{н\lambda}^2)$ $\Delta Z_{л} = (Z_{а\lambda}^2 \cdot Z_{тр}^2) \cdot R \cdot K_{ф\lambda}^2 / (10^3 \cdot S \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО "Радийс"	Учитываются потери в линии 10кВ от оп.№17 КТП-10/0,4кВ ГСК-34 и тр-ре

Отдача в сети МУП "Таганрогэнерго"

Противодетальное отделение Юго-Западные электрические сети											
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6/0,4кВ №924 ИП Туренинов А.Л.	РУ-0,4кВ ТП №924	103225337	ЦЭ6803В	200/5	-	40	40	-	-	

Сетевая организация			ООО "ПК Энерго"			Ручко П.Б.			(ФИО)		



Гарантирующий поставщик			Публичное акционерное общество «ПК Энерго Ростов-на-Дону»			Ковтун А.Е.			(ФИО)		



МП			2017			год					
----	--	--	------	--	--	-----	--	--	--	--	--