Приложение № Р7
к Регламенту снятия показаний
приборов и средств учета

Баланс за май 2024 года
АО "МСК Энерго"

Московская обл.

№ пп	Показатели	Ед. измер.	Факт						
			По приборам учёта по ОС	Без приборов учёта	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	**Отпущено в сеть Исполнителя (п.1.1+ п.1.2 +п.1.3+ п.1.4.); в том числе**	кВт.ч	**144 955 581**		**144 955 581**	**132 114 206**	**4 046 119**	**8 795 256**	
1.1	**ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети Россети Московский регион (1.1.1.+1.1.2.+1.1.3.)**	**кВт.ч**	**113 198 454**		**113 198 454**	**103 752 389**	**4 046 119**	**5 399 946**	
1.1.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Восточному филиалу	кВт.ч	8 890 017		8 890 017	8 801 349		88 668	
1.1.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Северному филиалу	кВт.ч	79 003 311		79 003 311	73 356 567	4 046 119	1 600 625	
1.1.3.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Московским высоковольтным сетям Центрального энергоучета	кВт.ч	14 163 580		14 163 580	14 163 580			
1.1.4.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Южному филиалу	кВт.ч	10 842 183		10 842 183	7 131 530		3 710 653	
1.1.5.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Южному филиалу через ОАО "РЖД"	кВт.ч	299 363		299 363	299 363			
1.2	**ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ОАО "ФСК ЕЭС" (1.2.1+1.2.2)**	**кВт.ч**	**11 406 373**		**11 406 373**	**11 406 373**			
1.2.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ПАО "ФСК ЕЭС"	кВт.ч	11 406 373		11 406 373	11 406 373			
1.2.2	Отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ПАО "ФСК ЕЭС" через сеть ТСО-потребителя (или потребителя)	кВт.ч							
1.3	**ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС,ГРЭС) (1.3.1.+1.3.2.+1.3.3.)**	**кВт.ч**	**6 428 476**		**6 428 476**	**6 428 476**			
1.3.1	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС,ГРЭС) ТЭЦ-21 Химки, Долгопрудный	кВт.ч	3 943 346		3 943 346	3 943 346			
1.3.2	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС,ГРЭС) ТЭЦ-27 Мытищи мкр. 16, 17	кВт.ч	2 485 130		2 485 130	2 485 130			
1.4	**Отпущено всего в сеть Исполнителя из других сетей (п.1.4.1+1.4.2.)**	**кВт.ч**	**13 922 278**		**13 922 278**	**10 526 968**		**3 395 310**	
1.4.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО АО "Мособлэнерго"	кВт.ч	4 058 756		4 058 756			4 058 756	
1.4.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО ООО "Межрайонная энергетическая компания"	кВт.ч	77 200		77 200			77 200	
1.4.3.	Отпущено в сеть Исполнителя с ПС-122 "Ухтомская", ф. 204	кВт.ч	837 060		837 060	837 060			
1.4.4.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО АО "Оборонэнерго"	кВт.ч	576 144		576 144			576 144	
1.4.5.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО АО "ОЭК"	кВт.ч	10 704 695		10 704 695	9 689 908		1 014 787	
1.4.6.	Переток из АО "МСК Энерго" г. Москва	кВт.ч	1 318		1 318			1 318	
1.4.7.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ООО "ЦК Энерго"	кВт.ч	832 050		832 050			832 050	
1.4.8.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ООО "Тэхпромэксперт"	кВт.ч	18 847		18 847			18 847	
1.4.9.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ООО "Вертикаль"	кВт.ч	2 756 304		2 756 304			2 756 304	
1.4.10.	Переток в АО "МСК Энерго" г. Москва	кВт.ч	-5 940 096		-5 940 096			-5 940 096	
2.	**ВСЕГО полезный отпуск : (п.2.1.+2.5.+2.6.+2.7.)**	кВт.ч	**135 508 981,260316**	**0,000000**	**135 508 981,260316**	**935 419,646000**	**60 038,100000**	**45 287 490,155000**	**89 226 033,359316**
2.1.	**Потребителям Заказчика (в том числе: п.2.2.+2.3.+2.4.)**	кВт.ч	**126 080 811,496316**	**0,000000**	**126 080 811,496316**	**935 419,646000**	**60 038,100000**	**36 130 653,123000**	**88 954 700,627316**
2.2.	**Потребителям, обслуживаемым подрядными организациями (ДЭСК; ТСО ОАО "ЭСКМО")**	кВт.ч							
2.2.1.	В.т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч							
2.3.	**Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика (п.2.3.1+2.3.2.+2.3.3+ 2.3.4.)**	**кВт.ч**	**126 080 811,496316**	**0,000000**	**126 080 811,496316**	**935 419,646000**	**60 038,100000**	**36 130 653,123000**	**88 954 700,627316**
2.3.1.	**ВСЕГО потребителям, обслуживаемым отделениями ТО (п.2.3.1.1.+2.3.1.2.+2.3.1.3.+2.3.1.4.+2.3.1.5.+2.3.1.6.)**	**кВт.ч**	**120 467 253,761316**	**0,000000**	**120 467 253,761316**	**935 419,646000**	**60 038,100000**	**30 938 323,455000**	**88 533 472,560316**
2.3.1.1.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Восточное ТО	кВт.ч	19 025 271,232700		19 025 271,232700			2 602 739,824000	16 422 531,408700
2.3.1.2.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Дмитровское ТО	кВт.ч	950 752,312000		950 752,312000			219 402,508000	731 349,804000
2.3.1.3.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Северное ТО (Лобня, Юбилейный, Королев, Дмитров)	кВт.ч	60 378 694,710000		60 378 694,710000		60 038,100000	20 095 491,594000	40 223 165,016000
2.3.1.4.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Западное ТО	кВт.ч	9 518 702,965000		9 518 702,965000			2 580 578,184000	6 938 124,781000
2.3.1.5.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Северо-Западное ТО	кВт.ч	7 846 941,057000		7 846 941,057000			231 821,175000	7 615 119,882000
2.3.1.6.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Капирское ТО	кВт.ч	2 553,333000		2 553,333000			0,000000	2 553,333000
2.3.1.7.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Ногинское ТО	кВт.ч	25 060,471000		25 060,471000			0,000000	25 060,471000
2.3.1.8.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Южное ТО	кВт.ч	20 956 649,112616		20 956 649,112616			4 808 826,440000	16 147 822,672616
2.3.1.9.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Шатурское ТО	кВт.ч	517 534,991000		517 534,991000			188 281,792000	329 253,199000
2.3.1.10.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Подольское ТО	кВт.ч	1 245 093,577000		1 245 093,577000	935 419,646000		211 181,938000	98 491,993000
2.3.1.11.	Потребителям, обслуживаемым отделениями Заказчика Коломенское ТО	кВт.ч	0,000000		0,000000				0,000000
2.3.1.12.	В.т.ч.Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	0,000000		0,000000				
2.3.2.	**ВСЕГО потребителям, обслуживаемым ГО (п.2.3.2.1.+2.3.2.2.+2.3.2.3.+2.3.2.4.)**	**кВт.ч**	**15 329,983000**	**0,000000**	**15 329,983000**	**0,000000**	**0,000000**	**15 329,983000**	**0,000000**
2.3.2.1.	Потребителям, обслуживаемым Юго-Восточным отделением	кВт.ч	15 329,983000		15 329,983000			15 329,983000	
2.3.2.2.	Потребителям, обслуживаемым Северным отделением	кВт.ч	0,000000		0,000000			0,000000	
2.3.2.3.	Потребителям, обслуживаемым _____	кВт.ч	0,000000		0,000000				
2.3.2.4.	Потребителям, обслуживаемым _____	кВт.ч	0,000000		0,000000				
2.3.2.5.	В.т.ч.Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	0,000000		0,000000				
2.3.3.	**Потребителям, обслуживаемым ООРП**	**кВт.ч**	**0,000000**		**0,000000**				
2.3.4.	**Потребителям, обслуживаемым ЦОКК**	**кВт.ч**	**5 598 227,752000**		**5 598 227,752000**			5 176 999,685000	421 228,067000
2.4	**Собственные нужды АО "Мосэнергосбыт"**	**кВт.ч**	**0,000000**		**0,000000**				**0,000000**
2.5.	**ВСЕГО транзит (п.2.5.1.+2.5.2.+2.5.3.+2.5.4.+2.5.5.)**	**кВт.ч**	**8 347 966**	**0**	**8 347 966**	**0**	**0**	**8 331 868**	**16 098**
2.5.1.	Транзит в АО "Мособлэнерго" сеть	кВт.ч	744 934		744 934			744 934	
2.5.2.	Транзит в АО "Мособлэнерго" сеть Домодедовский филиал	кВт.ч	10 378		10 378			10 378	
2.5.3.	Транзит в АО "Мособлэнерго" сеть Мытищинский филиал	кВт.ч	267 472		267 472			267 472	
2.5.4.	Транзит в ООО "ОЭС" сеть	кВт.ч	848 474		848 474			848 474	
2.5.5	Транзит в ПАО "Россети Московский регион" СЭС сеть	кВт.ч	822 984		822 984			822 984	
2.5.6	Транзит в ПАО "Россети Московский регион" ВЭС сеть	кВт.ч	16 098		16 098				16 098
2.5.7	Транзит в АО "Оборонэнерго" сеть	кВт.ч	306 487		306 487			306 487	
2.5.8	Переток в ООО "Техпромэксперт"	кВт.ч	1 600 093		1 600 093			1 600 093	
2.5.9	ООО "Самолет-Прогресс"	кВт.ч	1 769 370		1 769 370			1 769 370	
2.5.10	ООО "СПЕЦЭКСПЛУАТАЦИЯ"	кВт.ч	0		0	0			
2.5.11	Транзит в ООО "Вертикаль" сеть	кВт.ч	235 399		235 399			235 399	
2.5.12	Транзит в ООО "ЦЭК" сеть Люберцы Красково	кВт.ч	233 376		233 376			233 376	
2.5.13	Транзит в ООО "ЦЭК" сеть Котельники Синди-М	кВт.ч	517 280		517 280			517 280	
2.5.14	Транзит в ООО "Элмонт Энерго" сеть Медвежьи озера	кВт.ч	173		173			173	
2.5.15	Транзит в ООО "Элмонт Энерго" сеть Королев Первая Компания	кВт.ч	167 526		167 526			167 526	
2.5.16	Транзит в ООО "ОЭК" сеть	кВт.ч	62 248		62 248			62 248	
2.5.17	В.т.ч.ООО "Электросервис"	кВт.ч	745 674		745 674			745 674	
2.6.	**Потребителям других энергосбытовых организаций (Не абоненты Заказчика)**	**кВт.ч**	**606 054**		**606 054**			606 054	
2.6.1	**в том числе АО "АтомЭнергоСбыт" (Курск)**	**кВт.ч**	**606 054**		**606 054**			606 054	
2.7.	**Потребителям Заказчика по договору купли продажи:**	**кВт.ч**	**474 149,764000**		**474 149,764000**			218 915,032000	255 234,732000
2.7.1	**в том числе ООО Энергия**	**кВт.ч**	**106 919,936000**		**106 919,936000**			106 919,936000	
2.7.2	**в том числе ООО "МагнитЭнерго"**	**кВт.ч**	**7 963,849000**		**7 963,849000**				7 963,849000
2.7.3	**в том числе ООО "ПрофСервисТрейд" (ООО "РЭК")**	**кВт.ч**	**11 491,912000**		**11 491,912000**			6 007,800000	5 484,112000
2.7.4	**в том числе ООО "СберЭнерго"**	**кВт.ч**	**79 359,000000**		**79 359,000000**			79 359,000000	
2.7.5	**в том числе ООО "Энерджи групп"**	**кВт.ч**	**15 410,000000**		**15 410,000000**			15 410,000000	
2.7.6	**в том числе ООО "Нефтемашсервис-С"**	**кВт.ч**	**253 005,067000**		**253 005,067000**			11 218,296000	241 786,771000
3	**Потери в сетях факт: (п.1. - п.2.)**	кВт.ч	**9 446 600**	**0**	**9 446 600**				
4	**(п.3/п.1)*100**	%	**6,52**		**6,52**				
5	**Потери к оплате: (п.1. - п.2.)**	кВт.ч	**0**	**0**	**0**				
6	**(п.3/п.1)*100**	%	**0,00**		**0,00**				
8	**Объем э/э для оплаты по договору по передаче э/э всего**	**кВт.ч**	**134 428 777,496316**		**134 428 777,496316**				

Потери "минус" 2 259 450 кВт.ч переходят в расчет следующего периода

Заказчик	**Исполнитель 1**	**Исполнитель 2**
АО "Мосэнергосбыт"	ПАО "Россети Московский регион"	АО "МСК ЭНЕРГО"
		Генеральный директор
	_____	
	_____И.О.Ф.	_____Н.А. Прохорова
м.п.	м.п.	м.п.