

**Баланс за февраль 2022 года
АО "МСК Энерго"**

Московская обл.

№ пп	Показатели	Ед. измер.	Факт						
			По приборам учёта по ОС	Без приборов учёта	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН
1	Отпущено в сеть Исполнителя (п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.); в том числе	кВт.ч	150 226 683	0	150 226 683	137 878 650	4 155 028	8 193 005	
1.1	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сетей Россети Московский регион (1.1.1.+1.1.2.+1.1.3.)	кВт.ч	121 431 250	0	121 431 250	110 684 254	4 155 028	6 591 968	
1.1.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Восточному филиалу	кВт.ч	9 512 199	0	9 512 199	9 446 157	0	66 042	
1.1.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Северному филиалу	кВт.ч	85 259 920	0	85 259 920	78 446 966	4 155 028	2 657 926	
1.1.3.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Московским высоковольтным сетям Центрального энергочастотного района	кВт.ч	13 609 930	0	13 609 930	13 609 930	0	0	
1.1.4.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Южному филиалу	кВт.ч	11 520 274	0	11 520 274	7 652 274	0	3 868 000	
1.1.5.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Северному филиалу через ОАО "РЭД"	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	
1.1.6.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Южному филиалу через ОАО "РЭД"	кВт.ч	355 447	0	355 447	355 447	0	0	
1.1.7.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Южному филиалу через ООО "Межрайонная энергетическая компания"	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	
1.1.8.	Отпущено в сеть Исполнителя из сетей ПАО "Россети Московский регион" по Южному филиалу через ООО "Люберецкое"	кВт.ч	1 173 480	0	1 173 480	1 173 480	0	0	
1.2	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ОАО "ФСК ЕЭС" (1.2.1.+1.2.2.)	кВт.ч	9 475 068	0	9 475 068	9 475 068	0	0	
1.2.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ПАО "ФСК ЕЭС"	кВт.ч	9 475 068	0	9 475 068	9 475 068	0	0	
1.2.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из сети МП МЭС филиала ПАО "ФСК ЕЭС" через сеть ТСО-потребителя (или потребителя)	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	
1.3	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС) (1.3.1.+1.3.2.+1.3.3.)	кВт.ч	5 742 963	0	5 742 963	5 742 963	0	0	
1.3.1.	Отпущено в сеть Исполнителя от Генерирующих компаний (ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС) ТЭЦ-21, ТЭЦ-27 ПАО "Мосэнерго" Химки, Долгопрудный	кВт.ч	5 742 963	0	5 742 963	5 742 963	0	0	
1.4	Отпущено всего в сеть Исполнителя из других сетей (п.1.4.1.+1.4.2.)	кВт.ч	13 577 402	0	13 577 402	11 976 365	0	1 601 037	
1.4.1.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО АО "Мособлэнерго"	кВт.ч	3 096 830	0	3 096 830	3 096 830	0	0	
1.4.2.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО ООО "Межрайонная энергетическая компания"	кВт.ч	89 680	0	89 680	89 680	0	0	
1.4.3.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО АО "Оборонэнерго"	кВт.ч	192 312	0	192 312	192 312	0	0	
1.4.4.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ТСО АО "ОЭЖ"	кВт.ч	12 792 011	0	12 792 011	11 976 365	0	815 646	
1.4.5.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей АО Оборонэнерго	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	
1.4.6.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ООО "ЦК Энерго"	кВт.ч	1 359 040	0	1 359 040	1 359 040	0	0	
1.4.7.	Отпущено в сеть Исполнителя из смежных сетей ООО "Вертикаль"	кВт.ч	2 191 840	0	2 191 840	2 191 840	0	0	
1.4.8.	Переток в АО "МСК Энерго" г. Москва	кВт.ч	-6 144 311	0	-6 144 311	0	0	0	
2.	ВСЕГО отпущено в сеть Исполнителя от Потребителей, обслуживаемых отделением Заказчика (п.2.1.+2.2.+2.3.+2.4.)	кВт.ч	147 878 850	0	147 878 850	1 383 777	14 911	50 304 585	96 175 577
2.1.	Потребителям Заказчика (в том числе п.2.2.+2.3.+2.4.)	кВт.ч	139 137 699	0	139 137 699	1 383 777	14 911	42 319 694	95 419 317
2.2.	Потребителям, обслуживаемым подразделениями организациями (ДЭС, ТСО, ОАО "ЭСКМО")	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1.	В т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика (п.2.3.1.+2.3.2.+2.3.3.+2.3.4.)	кВт.ч	139 137 699	0	139 137 699	1 383 777	14 911	42 319 694	95 419 317
2.3.1.	ВСЕГО потребителям, обслуживаемым отделением 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	134 551 725	0	134 551 725	1 383 777	14 911	37 783 766	95 369 271
2.3.1.1.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Восточное ТО	кВт.ч	22 538 579	0	22 538 579	0	0	4 196 000	18 342 579
2.3.1.2.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Дмитровское ТО	кВт.ч	1 008 521	0	1 008 521	0	0	158 804	849 717
2.3.1.3.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Северное ТО (Лобня, Кубинский, Колодезь, Дмитров)	кВт.ч	68 225 808	0	68 225 808	0	14 911	22 087 072	46 123 825
2.3.1.4.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Северное ТО (г. Москва)	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.1.5.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Западное ТО	кВт.ч	3 006 908	0	3 006 908	0	0	535 823	2 471 085
2.3.1.6.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Северо-Западное ТО	кВт.ч	15 015 045	0	15 015 045	0	0	3 078 366	11 936 679
2.3.1.7.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Каширское ТО	кВт.ч	2 340	0	2 340	0	0	0	2 340
2.3.1.8.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Ногинское ТО	кВт.ч	22 142	0	22 142	0	0	0	22 142
2.3.1.9.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Южное ТО	кВт.ч	22 936 811	0	22 936 811	0	0	7 352 649	15 584 162
2.3.1.10.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Шатурское ТО	кВт.ч	60 853	0	60 853	0	0	37 011	23 842
2.3.1.11.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Подольское ТО	кВт.ч	1 734 557	0	1 734 557	1 383 777	0	338 041	12 739
2.3.1.12.	Потребителям, обслуживаемым отделением Заказчика Коломенское ТО	кВт.ч	161	0	161	0	0	0	161
2.3.1.13.	В т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2.1.	Потребителям, обслуживаемым Северо-Западным отделением	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2.2.	Потребителям, обслуживаемым Северным отделением	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2.3.	Потребителям, обслуживаемым Южным отделением	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2.4.	Потребителям, обслуживаемым Юго-Западным отделением	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2.5.	В т.ч. Собственное потребление Исполнителя	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.3.	Потребителям, обслуживаемым ООРП	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.3.4.	Потребителям, обслуживаемым ПОКК	кВт.ч	4 585 974	0	4 585 974	0	0	4 535 928	50 046
2.4.	Собственные нужды АО "Мосэнергообит"	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	ВСЕГО транзит (п.2.5.1.+2.5.2.+2.5.3.+2.5.4.+2.5.5.)	кВт.ч	6 761 247	0	6 761 247	0	0	6 711 970	49 277
2.5.1.	Транзит в АО "Мособлэнерго" сеть	кВт.ч	492 098	0	492 098	0	0	492 098	0
2.5.2.	Транзит в АО "Мособлэнерго" сеть Домодедовский филиал	кВт.ч	11 688	0	11 688	0	0	11 688	0
2.5.3.	Транзит в ООО "ОЭЖ" сеть	кВт.ч	529 626	0	529 626	0	0	529 626	0
2.5.4.	Транзит в ПАО "Россети Московский регион" СЭС сеть	кВт.ч	1 127 664	0	1 127 664	0	0	1 127 664	0
2.5.5.	Транзит в ПАО "Россети Московский регион" ВЭС сеть	кВт.ч	49 277	0	49 277	0	0	49 277	0
2.5.6.	Транзит в АО "Оборонэнерго" сеть	кВт.ч	375 333	0	375 333	0	0	375 333	0
2.5.7.	Переток в ООО "ЦЭЖ"	кВт.ч	1 526 778	0	1 526 778	0	0	1 526 778	0
2.5.8.	ООО "Самолет-Прогресс"	кВт.ч	611 707	0	611 707	0	0	611 707	0
2.5.9.	ООО "СПЕЦДЕСПЛУАТАЦИЯ"	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.5.10.	Транзит в ООО "Вертикаль" сеть	кВт.ч	134 478	0	134 478	0	0	134 478	0
2.5.11.	Транзит в АО "Люберецкая теплосеть" сеть	кВт.ч	297 844	0	297 844	0	0	297 844	0
2.5.12.	Транзит в ООО "Фирма "Дельта-1" сеть	кВт.ч	286 616	0	286 616	0	0	286 616	0
2.5.13.	Транзит в АО "РЭСС" сеть	кВт.ч	298 941	0	298 941	0	0	298 941	0
2.5.14.	Транзит в ООО "Электросервис" сеть	кВт.ч	244 097	0	244 097	0	0	244 097	0
2.5.15.	Транзит в ООО "ОЭЖ" сеть	кВт.ч	69 888	0	69 888	0	0	69 888	0
2.5.16.	В т.ч. ООО "Электросервис"	кВт.ч	705 212	0	705 212	0	0	705 212	0
2.6.	Потребителям других энергосбытовых организаций (Не абоненты Заказчика)	кВт.ч	377 175	0	377 175	0	0	377 175	0
2.6.1.	в том числе ПАО "РЭСК"	кВт.ч	377 175	0	377 175	0	0	377 175	0
2.7.	Потребителям Заказчика по договору купли-продажи:	кВт.ч	1 602 729	0	1 602 729	0	0	895 746	706 983
2.7.1.	в том числе ООО Энергия	кВт.ч	100 077	0	100 077	0	0	100 077	0
2.7.2.	в том числе ООО "Матиг Энерго"	кВт.ч	128 343	0	128 343	0	0	77 700	50 643
2.7.3.	в том числе ООО "ПрофспецТрейда"	кВт.ч	2 286	0	2 286	0	0	2 286	0
2.7.4.	в том числе ЗАО "МТГ"	кВт.ч	318 298	0	318 298	0	0	318 298	0
2.7.5.	в том числе ЗАО "Центр-3"	кВт.ч	970 420	0	970 420	0	0	359 559	610 861
2.7.6.	в том числе ООО "АЭР"	кВт.ч	34 072	0	34 072	0	0	34 072	0
2.7.7.	в том числе ООО "ЭНЕРГОКАПИТАЛ-СБЫТ"	кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
2.7.8.	в том числе ООО "Нефтемансервис-С"	кВт.ч	49 233	0	49 233	0	0	3 754	45 479
3.	Потери в сетях факт: (п.1.-п.2.)	кВт.ч	2 347 833	0	2 347 833	0	0	0	0
4.	(п.3./п.1)*100	%	1,56	0	1,56	0	0	0	0
8	Объем э/э для оплаты по договору на передаче э/э всего	кВт.ч	145 898 946	0	145 898 946	0	0	0	0

Заказчик
АО "Мосэнергообит"

Исполнитель 1
ПАО "Россети Московский регион"

Исполнитель 2
АО "МСК ЭНЕРГО"

Первый заместитель генерального директора по
экономике и финансам

И.О.Ф.

И.Е. Майсерик

м.п.

м.п.

м.п.