

Veröffentlichungsdaten		Stromkontor Rostock Port GmbH							31.12.2024
Netzebene		EnWG	StromNEV	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§23c Abs. 3 Nr.1		18.093	17.999	18.039	8.268	6.566	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§23c Abs. 3 Nr.1		18.093	18.093	18.298	8.560	8.283	kW
Summe der Netzverluste		§23c Abs. 3 Nr.2		0	548.897	109.779.313	230.385	1.519.346	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE		§23c Abs. 3 Nr.5			106.363.511	105.814.614	-100.592.461	-100.967.235	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§23c Abs. 3 Nr.5		18.093	18.093	17.999	8.560	8.283	kW
zum Zeitpunkt		§23c Abs. 3 Nr.5		08.02.2024 07:15	08.02.2024 07:15	08.02.2024 07:15	02.12.2024 08:00	02.12.2024 08:00	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2		0	0,52%	103,75%	-0,23%	-1,50%	%
Entnommene Jahresarbeit		§23c Abs. 3 Nr.3				100.043.564	144.389	2.361.872	kWh
Anzahl Netzkunden				0		0	25	1	292 Stück
Anzahl Stationen						1		52	Stück
Anzahl Stationstrafo	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafo					2		87	Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§23c Abs. 3 Nr.4		2		2	2		292 Stück
davon über iMSys an Netzanschl. NS		§23c Abs. 3 Nr.4b							nicht bekannt Stück
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§23c Abs. 3 Nr.4a							nicht bekannt Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl. über 3 Monate		§23c Abs. 3 Nr.4c		0	0	0	0	0	0 Stück
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl. über 6 Monate		§23c Abs. 3 Nr.4c		0	0	0	0	0	0 Stück
Anz. Vereinh. Nach § 14a Abs. 1 S. 1		§23c Abs. 3 Nr.4d		0			0		0 Stück
Einwohnerzahl		§23c Abs. 3 Nr.5							0 Stück
Flächen versorgte		§23c Abs. 3 Nr.6							4,34 km²
Flächen geografische		§23c Abs. 3 Nr.7				7,50			km²
leistungsgem. Entnahmestellen		§23c Abs. 3 Nr.8		0	0	27			27 Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§23c Abs. 3 Nr.8		2	2	85	86		264 Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§23c Abs. 3 Nr.9							Stromkontor Rostock Port GmbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§23c Abs. 3 Nr.9							Stromkontor Rostock Port GmbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§23c Abs. 3 Nr.10							siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§28 8.2 ARegV					netzebenenunabhängig			353 Stück
Belegenheit Netzgebiet	§28 8.2 ARegV								Mecklenburg-Vorpommern
Netzebene		EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan				218.763,68				kWh
	Feb				210.943,45				kWh
	Mrz				290.518,28				kWh
	Apr				291.127,60				kWh
	Mai				433.734,70				kWh
	Jun				346.782,48				kWh
	Jul				342.879,20				kWh
	Aug				291.993,10				kWh
	Sep				274.040,93				kWh
	Okt				183.312,03				kWh
	Nov				249.022,83				kWh
	Dez				282.683,83				kWh
Jahr		§ 23c Abs. 3 Nr. 6			3.415.802,11				kWh
Netzebene		EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe der Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		9.823.792,000						kWh
	Feb		9.212.086,400						kWh
	Mrz		9.347.848,400						kWh
	Apr		8.758.026,200						kWh
	Mai		8.619.197,400						kWh
	Jun		6.380.413,600						kWh
	Jul		9.121.127,400						kWh
	Aug		9.135.458,200						kWh
	Sep		8.793.413,200						kWh
	Okt		8.927.127,000						kWh
	Nov		9.235.954,200						kWh
	Dez		9.009.066,000						kWh
Jahr		§ 23c Abs. 3 Nr. 6	106.363.510,000						kWh
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis		EnWG			Menge	Einheit	Preis	Einheit	
		§ 23c Abs. 3 Nr. 7				0 kWh			0 Ct/kWh