

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		5.147	4.262	4.325	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		305.881	353.734	670.086	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		4.909	4.329	4.262	kW
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		16.110.917	19.017.977	18.664.242	kWh
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		19.12.22 12:00	22.11.22 11:45	22.11.22 11:45	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	1,00	1,86	2,85	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		60,165		172,185	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		3,689		2,784	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			37410		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		25.358.308	18.664.242	22.843.398	kWh
Anzahl Letztverbraucheranschlüsse				15	0	2.445	Stück
Anzahl Stationen					71		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos				72		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		87	72	2.445	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				10.204	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				20,60	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		55,21			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		15	0	54	Stück
sonstige Entnahmestellen	HA/Stationen	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		72	72	2.391	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stadtwerke Pasewalk GmbH	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	IMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				Stadtwerke Pasewalk GmbH	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10				siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber	
Anzahl Netzkunden unmittelbar	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		7.365	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV					Mecklenburg-Vorpommern	

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		417.496	0	356.654	kWh
	Feb		577.993	0	376.085	kWh
	Mrz		1.389.948	0	561.938	kWh
	Apr		1.526.401	0	608.669	kWh
	Mai		1.657.079	0	554.667	kWh
	Jun		1.750.312	0	421.462	kWh
	Jul		1.678.843	0	398.752	kWh
	Aug		1.618.270	0	321.344	kWh
	Sep		1.608.607	0	255.053	kWh
	Okt		1.197.512	0	313.794	kWh
	Nov		591.034	0	343.766	kWh
	Dez		135.347	0	337.058	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		14.148.842	0	4.849.242

Netzebene		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		2.354	0	0	0	kWh
	Feb		65.142	0	0	0	kWh
	Mrz		524.063	0	0	0	kWh
	Apr		689.678	0	0	0	kWh
	Mai		699.974	0	0	0	kWh
	Jun		707.371	0	0	0	kWh
	Jul		580.068	0	0	0	kWh
	Aug		520.273	0	0	0	kWh
	Sep		641.276	0	0	0	kWh
	Okt		402.516	0	0	0	kWh
	Nov		76.579	0	0	0	kWh
	Dez		0	0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		4.909.294	0	0	0

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		44.251	0	0	kWh
	Feb		35.201	0	0	kWh
	Mrz		34.595	0	0	kWh
	Apr		32.409	0	0	kWh
	Mai		17.137	0	0	kWh
	Jun		12.859	0	0	kWh
	Jul		13.300	0	0	kWh
	Aug		13.565	0	0	kWh
	Sep		16.045	0	0	kWh
	Okt		24.823	0	0	kWh
	Nov		36.356	0	0	kWh
	Dez		47.766	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		328.307	0	0

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / ∅ Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	1.329.701	kWh	6,573	Ct/kWh