

Netzebene	EnWG	StromNEV	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		35.109	34.046	22.300	19.044	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)	§ 23c Abs. 3 Nr. 1		35.326	34.538	22.677	19.761	kW
Summe der Netzverluste	§ 23c Abs. 3 Nr. 2		1.465.151	1.891.286	2.339.729	2.969.389	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		112.665.012	95.845.585	116.355.882	102.703.050	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		32.538	30.589	22.639	19.727	kW
zum Zeitpunkt	§ 23c Abs. 3 Nr. 5		10.02.22 18:00	11.01.22 18:00	11.01.22 18:00	11.01.22 18:00	Uhr MEZ
Duchschnittsverluste je Netzebene		§ 10 Abs. 2	0,48	0,98	1,97	2,78	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		316,620		626,621	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		0,000		1,140	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2	310.000		188.830		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3	119.367.913	187.432.398	116.428.243	103.707.678	kWh
Anzahl Letztverbraucher			5	86	102	39.773	Stück
Anzahl Stationen			3		317		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstraße		8		336		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4	13	422	438	39.773	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				56.679	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				27,28	km ²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		148,24			km ²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	5	86	102	120	Stück
sonstige Entnahmestellen	SLP-Kunden/Stationstrafos	§ 23c Abs. 1 Nr. 8	8	336	336	39.653	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Netzgesellschaft Frankfurt (Oder) mbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		39.966	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						Brandenburg

Netzebene	EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		18.957.667	5.821.295	68.365	86.402	kWh
	Feb		24.205.417	6.730.424	79.069	133.982	kWh
	Mrz		28.324.080	8.482.628	240.566	393.661	kWh
	Apr		20.137.740	9.307.741	285.090	424.453	kWh
	Mai		8.453.814	8.926.145	349.011	551.414	kWh
	Jun		3.906.540	8.039.618	358.720	577.896	kWh
	Jul		4.627.314	9.240.383	337.931	561.895	kWh
	Aug		4.689.972	6.566.954	273.926	455.138	kWh
	Sep		11.664.102	7.810.711	203.261	354.590	kWh
	Okt		11.531.232	9.511.471	138.737	258.520	kWh
	Nov		20.464.296	8.964.690	58.383	119.072	kWh
	Dez		31.947.978	7.740.715	19.030	56.994	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		188.910.155	97.142.776	2.412.090	3.974.016	kWh

Netzebene	EnWG	HS	HS/MS	MS	MS/NS	Einheit	
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	275	0	0	kWh
	Feb		0	0	0	0	kWh
	Mrz		0	292.717	0	0	kWh
	Apr		0	644.754	0	0	kWh
	Mai		0	390.286	0	0	kWh
	Jun		0	366.827	0	0	kWh
	Jul		0	533.438	0	0	kWh
	Aug		0	70.874	0	0	kWh
	Sep		0	227.140	0	0	kWh
	Okt		0	692.825	0	0	kWh
	Nov		0	250.763	0	0	kWh
	Dez		0	194.780	0	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		0	3.664.677	0	0	kWh

EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	8.665.555	kWh	5,6145	Ct/kWh