

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		13.861	10.922	10.111	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		1.025.707	1.736.256	1.648.892	kWh
Höchstentnahmelast		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		13.225	11.204	10.554	kW
Bezug aus vorgelagerter Ebene		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		31.502.159	55.734.645	51.886.212	kWh
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		10.02.21 12:00	08.12.21 18:00	08.12.21 18:00	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	1,30	3,10	3,10	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		126,256		323,536	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		0,000		0,000	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			78230		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		72.541.274	54.271.997	51.577.971	kWh
Anzahl Letztverbraucheranschlüsse				29	15	5.503	Stück
Anzahl Stationen					127		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos				140		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		169	155	5.503	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				27.438	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				13,88	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		67,95			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		29	15	44	Stück
sonstige Entnahmestellen	HA/Stationen	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		140	140	5.459	Stück
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Strausberg GmbH
grundzuständiger Messstellenbetreiber	IMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9					Stadtwerke Strausberg GmbH
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10					siehe Kontaktdatenblatt Netzbetreiber
Anzahl Netzkunden unmittelbar	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		19.051	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV						Brandenburg

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		1.239.847	3.538	8.097	kWh
	Feb		1.244.684	5.446	28.382	kWh
	Mrz		4.352.272	12.484	93.389	kWh
	Apr		3.830.531	21.488	163.957	kWh
	Mai		3.273.400	28.143	225.711	kWh
	Jun		2.986.848	24.847	243.549	kWh
	Jul		3.056.139	21.249	207.006	kWh
	Aug		3.519.466	19.730	165.000	kWh
	Sep		4.514.516	10.743	113.118	kWh
	Okt		6.299.962	10.287	74.498	kWh
	Nov		6.390.586	4.905	12.616	kWh
	Dez		6.660.495	4.242	5.326	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		47.368.747	167.102	1.340.651	kWh

Netzebene		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagerter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		0	0	0	0	kWh
	Feb		0	0	0	0	kWh
	Mrz		217.925	0	0	0	kWh
	Apr		29.038	0	0	0	kWh
	Mai		375	0	0	0	kWh
	Jun		1.331	0	0	0	kWh
	Jul		4.944	0	0	0	kWh
	Aug		6.506	0	0	0	kWh
	Sep		100.050	0	0	0	kWh
	Okt		597.538	0	0	0	kWh
	Nov		590.038	0	0	0	kWh
	Dez		460.931	0	0	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		2.008.675	0	0	0	kWh

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		9.031	6.402	0	kWh
	Feb		1.705	6.047	0	kWh
	Mrz		6.529	6.161	0	kWh
	Apr		304	7.566	0	kWh
	Mai		57	7.280	0	kWh
	Jun		1.413	6.713	0	kWh
	Jul		814	8.582	0	kWh
	Aug		330	12.865	0	kWh
	Sep		0	12.803	0	kWh
	Okt		292	14.692	0	kWh
	Nov		766	8.583	0	kWh
	Dez		8.387	8.810	0	kWh
Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		29.629	106.506	0	kWh

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / ∅ Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	4.410.855	kWh	4,483	Ct/kWh