

Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einheit
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		13.720	10.751	9.983	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		13.927	10.962	10.334	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		772.132	1.231.715	1.269.964	kWh
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		18.938.018	53.315.200	49.584.606	kWh
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		10.450	10.952	10.333	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		24.01.22 12:15	11.01.22 18:00	11.01.22 18:00	Uhr MEZ
Durchschnittsverluste je Netzebene			§ 10 Abs. 2	1,00	2,30	2,47	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		129,164		327,574	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		0,000		0,322	km
installierte Leistung		§ 23c Abs. 1 Nr. 2			78.600		kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		69.267.131	52.321.122	50.048.259	kWh
Anzahl Netzkunden				28	15	19.128	Stück
Anzahl Stationen					129		Stück
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1 Entnahmestelle je Stationstrafos				140		Stück
Anzahl Entnahmestellen (incl. Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		168	155	19.128	Stück
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				27.119	Stück
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				13,88	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		67,86			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		28	15	44	Stück
sonstige Entnahmestellen	Trafos /SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		140	140	19.084	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 (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			netzebenenunabhängig		19.171	Stück
Belegenheit Netzgebiet	§ 28 S.2 ARegV					Brandenburg	

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch dezentrale Erzeugung in der Netzebene	Jan		6.632.636	898	28.207	kWh
	Feb		5.845.328	2.510	56.410	kWh
	Mrz		6.779.249	14.988	192.441	kWh
	Apr		6.146.758	18.185	188.514	kWh
	Mai		4.348.477	25.966	247.259	kWh
	Jun		3.259.728	23.643	257.681	kWh
	Jul		2.665.417	21.050	241.581	kWh
	Aug		2.584.697	11.988	193.396	kWh
	Sep		3.681.070	8.463	149.971	kWh
	Okt		4.869.760	7.372	116.281	kWh
	Nov		5.701.079	7.511	44.550	kWh
	Dez		5.718.438	6.676	17.326	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		58.232.636	149.252	1.733.617

Netzebene		EnWG	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Rückspeisungen aus unterlagter Netzebene (eigenes Netz)	Jan		500.081	0	0	0	kWh
	Feb		426.619	0	0	0	kWh
	Mrz		769.931	0	0	0	kWh
	Apr		595.750	0	0	0	kWh
	Mai		224.788	0	0	0	kWh
	Jun		35.006	0	0	0	kWh
	Jul		13.488	0	0	0	kWh
	Aug		3.781	0	0	0	kWh
	Sep		143.913	0	0	0	kWh
	Okt		354.600	0	0	0	kWh
	Nov		457.856	0	0	0	kWh
	Dez		273.726	0	0	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		3.799.538	0	0	0

Netzebene		EnWG	MS	MS/NS	NS	Einheit
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber (Übergabestellen)	Jan		1.086	8.121	0	kWh
	Feb		57	5.751	0	kWh
	Mrz		5.907	8.311	0	kWh
	Apr		3.759	7.797	0	kWh
	Mai		93	7.511	0	kWh
	Jun		96	6.646	0	kWh
	Jul		0	7.652	0	kWh
	Aug		36	7.734	0	kWh
	Sep		5.184	7.677	0	kWh
	Okt		1.128	7.061	0	kWh
	Nov		7.944	6.669	0	kWh
	Dez		17.240	7.455	0	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		42.530	88.386	0

	EnWG	Menge	Einheit	Preis	Einheit
Netzverluste / Ø Beschaffungspreis	§ 23c Abs. 3 Nr. 7	3.273.811	kWh	24,080	Ct/kWh