ffentlichungsdaten	Gemeindewerke Wagi	ny am see					31.12.
Netzebene		EnWG	StromNEV	MS	MS/NS	NS	Einhe
Jahreshöchstlast (excl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		3.732	1.806	1.758	kW
Jahreshöchstlast (incl. Netzverluste)		§ 23c Abs. 3 Nr. 1		3.754	1.817	1.790	kW
Summe der Netzverluste		§ 23c Abs. 3 Nr. 2		82.630	56.535	98.022	kWl
Bezug aus eigener vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	5.916.729	5.712.333	kWł
Höchstentnahmelast eigene vorgel. NE		§ 23c Abs. 3 Nr. 5		0	1.817	1.728	kW
zum Zeitpunkt		§ 23c Abs. 3 Nr. 5			10.01.24 18:00	10.01.24 18:00	Uhr MI
Duchschnittsverluste je Netzebene		3	§ 10 Abs. 2	0,40	0,90	1,20	%
Stromkreislänge	Kabel	§ 23c Abs. 1 Nr. 1	3 10 7 20. 2	8,900	0,00	44,700	km
	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 1		0,000		0,000	km
Stromkreislänge	Freileitungen	§ 23c Abs. 1 Nr. 2		0,000	C 00F	0,000	
installierte Leistung	teld and NE			00 504 005	6.985	0.005.040	kVA
Entnommene Jahresarbeit	inkl. nachgel. NE	§ 23c Abs. 1 Nr. 3		20.564.385	6.225.166	8.085.318	kWl
Anzahl Netzkunden				3	3	2.589	Stüc
Anzahl Stationen					18		Stüc
Anzahl Stationstrafos	primär und sekundär je 1		onstrafo		18		Stüc
Anzahl Entnahmestellen (incl.Trafos)		§ 23c Abs. 1 Nr. 4		21	21	2.589	Stüc
davon über iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4b				nicht bekannt	Stüc
Anzahl iMSys an Netzanschl. NS		§ 23c Abs. 1 Nr. 4a				nicht bekannt	Stüc
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 3 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c		0	0	0	Stüc
Anzahl nicht durchgeführter Netzanschl.	über 6 Monate	§ 23c Abs. 1 Nr. 4c		0	0	0	Stücl
Anz. Vereinb. nach § 14a Abs. 1 S. 1		§ 23c Abs. 1 Nr. 4d			0	0	Stücl
Einwohnerzahl		§ 23c Abs. 1 Nr. 5				3.968	Stücl
Flächen	versorgte	§ 23c Abs. 1 Nr. 6				1,30	km²
Flächen	geografische	§ 23c Abs. 1 Nr. 7		2,60			km²
leistungsgem. Entnahmestellen	RLM/ZSGM	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		3	3	7	Stüc
sonstige Entnahmestellen	Trafos bzw. SLP-Kunden	§ 23c Abs. 1 Nr. 8		18	18	2.582	Stüc
grundzuständiger Messstellenbetreiber	analog	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				ndewerke Wagii	
grundzuständiger Messstellenbetreiber	iMSys/mMe	§ 23c Abs. 1 Nr. 9				ndewerke Wagii	
Ansprechpartner Netzzugangsfragen		§ 23c Abs. 1 Nr. 10				aktdatenblatt Ne	_
	§ 28 S.2 ARegV	3 200 Abs. 1 W. 10		netzebenenunab		2.595	Stüc
Anzahl Netzkunden (nur unmittelbare)	§ 28 S.2 ARegV			rietzeberieriuriat	nangig	2.595	
Belegenheit Netzgebiet	3 20 0.27 Hogs						Baye
Netzebene		EnWG		MS	MS/NS	NS	Einhe
11312312110	Jan			14.986	6.630	112.094	kWł
	Feb			19.830	16.926	153.661	kWh
	Mrz			29.121	30.513	228.927	kWł
	Apr			36.161	42.472	292.123	kWh
	Mai			42.188		312.317	kWł
Common Financia and					54.498		
Summe Einspeisungen	Jun			39.873	51.441	272.821	kWh
durch dezentrale Erzeugung	Jul			40.126	51.601	280.921	kWh
in der Netzebene	Aug			34.709	45.902	256.770	kWł
	Sep			25.153	31.807	196.365	kWh
	Okt			15.436	17.461	140.228	kWh
	Nov			15.136	8.288	110.423	kWh
	Dez			16.185	7.433	114.358	kWh
	Jahr	§ 23c Abs. 3 Nr. 6		328.905	364.972	2.471.007	kWh
Netzebene		EnWG		MS	MS/NS	NS	
Netzebene	Jan				MS/NS 0	NS 0	
Netzebene	Jan Feb			MS			Einhe kWh kWh
Netzebene				MS 1.760.540	0	0	kWl kWl
Netzebene	Feb			MS 1.760.540 1.738.379	0	0 0	kWl kWl
Netzebene	Feb Mrz			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620	0 0 0	0 0 0	kWi kWi kWi
Netzebene Summe Einspeisungen	Feb Mrz Apr			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470	0 0 0	0 0 0	kWh kWh kWh kWh
	Feb Mrz Apr Mai			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918	0 0 0 0	0 0 0 0	kWh kWh kWh kWh kWh
Summe Einspeisungen durch Bezug	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	kWi kWi kWi kWi kWi
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	kWl kWl kWl kWl kWl kWl
Summe Einspeisungen durch Bezug	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug Sep			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236 1.661.372	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	kWH kWH kWH kWH kWH kWH kWH
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug Sep Okt			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236 1.661.372 1.901.360	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	kWH kWH kWH kWH kWH kWH kWH
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug Sep Okt Nov			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236 1.661.372 1.901.360 1.931.701	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	kWI kWI kWI kWI kWI kWI kWI kWI
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug Sep Okt Nov	EnWG		MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236 1.661.372 1.901.360 1.931.701 1.940.496	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	kWh kWh kWh kWh kWh kWh kWh kWh kWh
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug Sep Okt Nov			MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236 1.661.372 1.901.360 1.931.701	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	kWi kWi kWi kWi kWi kWi kWi kWi
Summe Einspeisungen durch Bezug vom vorgelagerter Netzbetreiber	Feb Mrz Apr Mai Jun Jul Aug Sep Okt Nov	EnWG		MS 1.760.540 1.738.379 1.706.620 1.511.470 1.518.918 1.467.424 1.553.197 1.637.236 1.661.372 1.901.360 1.931.701 1.940.496	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	kWh