AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

Netzbetreiber- und Sachbearbeiterdaten

Berichtsjahr: 2023

Netzbetreiber	Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.
E-Control-Nr.[1]	53
AT -Nummer[2]	AT006210

Sachbearbeiter

Vorname	Gerhard
Nachname	Erne
E-Mail	gerhard.erne@ewerke.at
Telefon Nr.	+43 552251722 122
Unternehmen	Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.
Strasse, Nr.	Hauptmann-Frick-Straße 3
Plz, Ort	6820 Frastanz

[1] Zahl, bestehend aus drei Ziffern

[2] AT oder "EC-Nummer", Numerierungsschema setzt sich aus zwei Buchstaben (in der Regel "AT") und sechs Ziffern

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

Strukturdatenblatt

Berichtsjahr[1]: 2023

Die folgenden Kennzahlen werden für die Durchführung der in § 19 Abs 2 Z 7 Elektrizitätsstatistikverordnung sowie in den END-VO und E-EnLD-VO geforderten Auswertungen der erhobenen Daten benötigt. Diese werden auch über die jährliche Erhebung im Rahmen der Bestandsstatistik an die Energie-Control Austria geliefert und werden, bei unvollständiger Angabe im Strukturdatenblatt, aus dieser bezogen.

Angabe der Daten ist zeitlich auf das Berichtsjahr[1] (1.1. bis 31.12.) bezogen.

Netzbetreiber: Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.

E-Control-Nr. 53
AT-Nummer AT006210

Anzahl der **Netzbenutzer**[2] Hochspannung:	0
Anzahl der **Netzbenutzer** Mittelspannung:	12
Anzahl der **Netzbenutzer** Niederspannung:	4 737

Gesamtanzahl[(+)] Umspannwerke (HöSP/HSP) im Netz[3]:	0
Gesamtanzahl Umspannwerke (HSP/MSP) im Netz:	0
Gesamtanzahl Umspannwerke (HSP/NSP) im Netz:	0
Gesamtanzahl Umspannstationen (MSP/MSP) im Netz:	0
Gesamtanzahl Transformatorstationen (MSP/NSP) im Netz:	67

Gesamtsumme der installierten Transformatorleistung im Netz[(+)]:

Umspannung MSP/NSP:	von	10 kV	auf	0,4 kV	68,5	MVA
Leistung[4] "Netzbenutzer MSP":		10 kV			35,7	MVA

Gesamtenergieabgabe[5] im Berichtsjahr Höchstspannung:	0	MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Hochspannung:	0	MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Mittelspannung:	75 672	MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Niederspannung:	26 266	MWh

Komponenten der Verwendung[2,6]:

	HSP			MSP			NSP		
	S	I	L	S	I	L	S	I	L
Haushalte						0			4232
Nicht-Haushalte						12			505

1 Als Basiswerte sind die Strukturdaten zum Ende des betreffenden Wirtschaftsjahres (bei einem abweichenden Wirtschaftsjahr z.B. 30.09. des Berichtsjahres) heranzuziehen. Die Erhebung erfolgt gemäß § 7 Abs 1 Z 3 der ElektrizitätsstatistikVO und gemäß §15 Abs 4 E-EnLD-VO

2 Netzbenutzer – hier die Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anzahl der Versorgungsanlagen eintragen.

3 Versorgungsgebiet, in dem der Netzbetreiber verpflichtet ist, die Endverbraucher ans Netz anzuschließen.

4 Falls die installierte Transformatorleistung von Netzbenutzeranlagen nicht bekannt ist, kann als Ersatzwert z.B. die Vertragsleistung verwendet werden.

5 Anzugeben ist jeweils die Menge der abgegebenen elektrischen Energie (MWh) an Endverbraucher je Spannungsebene für das betreffende Berichtsjahr (Wirtschaftsjahr). Die Erhebung erfolgt gemäß § 7 Abs 1 Z 3 der ElektrizitätsstatistikVO.

6 S = städtisch; I = intermediär; L = ländlich; siehe §15 Abs 4, §1 Abs 2 Z 1 und Z 2 E-EnLD-VO und Ausfüllhilfe

(+) Bei Bedarf sind Zeilen hinzuzufügen. Die Erhebung erfolgt gemäß § 7 Abs 1 Z 2 der ElektrizitätsstatistikVO und gemäß §15 Abs 4 E-EnLD-VO.

Netzbetreiber _____

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO, BGBl II Nr. 284/2007

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2017

(je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Datum, Zeitpunkt der erstmaligen Spannungs-unterbrechung	Spannungs-ebene 2)	Dauer 3)	Ursache 1)						Anzahl der betroffenen Umspann-werke, Umspann-stationen 9)	Summe der betroffenen installierten Transformator-leistung 10)	Anzahl der betroffenen Netzbe-nutzer 11)	Weitere Angaben									
				ungeplant									Regionale Klassifikation 12)			Komponenten der Verwendung 13)			Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze 14)		
(tt.mm.jjjj hh:mm:ss)	(kV)	(min)	geplant 4)	Atmosph. Einwirkungen 5)	Fremde Einwirkung 6)	Netzbetreiber-intern 7)	Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung 8)	Regional Außergewöhnliches Ereignis RAE)	(n)	(MVA)	(n)	Anmerkung	städtisch	intermediär	ländlich	Haushalte	Nicht-Haushalte	Bei geplant: einverehnlich?	Auswahl	Name / Bezeichnung (nach Möglichkeit AT-Nummer(n))	Bei eigenes Netz und Ursache in anderer NE: Spannungs-ebene in kV
14.02.2023 13:20:00	0,4	80,000				x			1	0,40	15	Kabelschaden 235/SK02-264/SK01			15	14	1				
11.11.2023 13:32:00	10,0	25,000				x			1	0,63	91	Erdschluss St. 50 Heiamt 1			91	86	5				

Es sind im Sinne der ÖVE/ÖNORM EN 50160 alle Versorgungsunterbrechungen mit einem an der Übergabestelle verbleibenden Spannungswert (Restspannung) von kleiner 5 % UN und einer Dauer (UN ... Nennspannung) bzw. kleiner 5 % UC (UC ... vereinbarte Versorgungsspannung) und mit einer Dauer von > 1 Sekunde und alle Anlassfälle je Spannungsebene zu erfassen

1) Bitte zutreffendes Feld entsprechend mit **X** markieren - (nach Anlassfall unterschieden)

2) Betriebsspannung des Netzes, in welcher die Ursache für die Versorgungsunterbrechung lag

3) Dauer der erstmaligen Spannungsunterbrechung bis zur erfolgreichen Wiederversorgung sämtlicher betroffener Netzbenutzer (je wiederversorgtem Abgang), Anlassfälle > 1 s

4) Netzbenutzer vorab benachrichtigt z.B. im Falle planmäßiger Arbeiten im Versorgungsnetz, die zu einer Versorgungsunterbrechung führen (Revision etc.)

5) z.B. durch Gewitter, Blitzeinschläge, Stürme, Eis, Schnee, Lawinen, Feuchtigkeit, Kälte, Hitze, Erdbeben, Erdrutsch, Felssturz usw.

6) z.B. durch Menschen (Dritte), Tiere, Baumfällung, Erd- und/oder Baggerarbeiten, Kräne, Fahrzeuge, Flugobjekte, Brand (fremdverursacht) oder sonstige verursachte Störungen

7) z.B. durch Fehlschaltung, Fehlfunktion/Ausfall eines Betriebsmittels, Alterung, Überlastungen, unbekannte Ursachen ("unbekannt" zusätzlich in Anmerkungen anführen)

8) z.B. Ausfall der vorgelagerten Spannungsebene, Ausfall der Versorgung (Erzeuger) oder z.B. Störung aus einem anderen Netz. In diesem Fall zwingend Zusatzinformationen (siehe Ausfüllhilfe) ausfüllen

9) Summe der betroffenen Umspannwerke, Umspann- bzw. Transformatorstationen (bezogen auf die entsprechende Spannungsebene) - siehe auch Ausfüllhilfe

10) Summe der durch die Spannungsunterbrechung unmittelbar unversorgten installierten Transformatorleistung bzw. Vertragsleistung (bezogen auf die entsprechende Spannungsebene)

11) Summe der durch die Spannungsunterbrechung betroffenen, dh. nicht versorgten Netzbenutzer (Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anlagen), bezogen auf die entsprechende Spannungsebenen bzw. bei Mittelspannungsstörung inkl. Niederspannungs-Netzbenutzern - siehe auch Ausfüllhilfe

RAE) regional außergewöhnliches Ereignis. Siehe §2 Abs 1 Z 6 der END-VO und insbesondere Erläuterungen dazu. Es ist zusätzlich das Ergänzungsformular "Regional außergewöhnliche Ereignisse" auszufüllen. Siehe Ausfüllhilfe.

12) Aufteilung der betroffenen Netzbenutzer (Anzahl der Verbrauchsstellen (Entnehmer) bzw. Anlagen) nach sinngemäßer Anwendung der Stadt-Land-Typologie der Europäischen Kommission; siehe §15 Abs 4 E-EnLD-VO, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

13) Aufteilung der betroffenen Netzbenutzer nach Komponenten der Verwendung, siehe §1 Abs 2 Z 1 und Z 2 E-EnLD-VO, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

14) Auszufüllen, wenn Rückwirkungsstörung als Ursache angegeben wurde. Wenn ein Ausfall Auswirkungen auf andere Netze hat, sind Namen der betroffenen Netzbetreiber in der Spalte "Name/Bezeichnung" anzugeben. Siehe Ausfüllhilfe.

E-CONTROL

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN
Kennzahlenblatt
Berichtsjahr: **2023**

E-CONTROL

Laut §14 Abs 1 Z 7 und Z 8 und bezugnehmend auf §7 der Netzdienstleistungsverordnung Strom (END-VO) hat jeder Verteilnetzbetreiber die
<> durchschnittliche kundengewichtet ermittelte Nichtverfügbarkeit SAIDI und die
<> durchschnittliche leistungsgewichtet ermittelte Nichtverfügbarkeit ASIDI
gerechnet auf Basis der ungeplanten Versorgungsunterbrechungen basierend auf einem gleitenden 3-Jahres-Durchschnitt (wobei Versorgungsunterbrechungen bedingt durch regional außergewöhnliche Ereignisse nicht zu berücksichtigen sind) an die Regulierungsbehörde zu übermitteln sowie in geeigneter Weise, jedenfalls aber auf der Internetpräsenz zu veröffentlichen.

Netzbetreiber: Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.

E-Control-Nr. 53
AT-Nummer AT006210

	2021	2022	2023	3-Jahres-Durchschnitt[1]
SAIDI	0,83	0,06	0,48	**0,46**
ASIDI	5,54	1,15	0,15	**2,28**

Internet Seite der Veröffentlichung:
http://www.ewerke.at/quicklinks/downloads.php

[1] Zur Berechnung siehe Ausfüllhilfe bzw. Erläuterungen zur Netzdienstleistungsverordnung Strom