



AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN
Netzbetreiber- und Sachbearbeiterdaten
Berichtsjahr: 2025

Netzbetreiber Elektrizitätswerke Frastanz Gesellschaft m.b.H.
E-Control-Nr.¹ 53
AT -Nummer² AT006210

Sachbearbeiter
Vorname Michael
Nachname Jäger
E-Mail statistik.ew@ewerke.at
Telefon Nr. +43 552251722
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

Berichtsjahr¹: 2025

Angabe der Daten ist zeitlich auf das Berichtsjahr¹ (1.1. bis 31.12.) bezogen.

AT-Nummer	AT006210
-----------	----------

Gesamtenergieabgabe ⁵ im Berichtsjahr Höchstspannung:	0	MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Hochspannung:	0	MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Mittelspannung:	76 899	MWh
Gesamtenergieabgabe im Berichtsjahr Niederspannung:	26 970	MWh

	HSP			MSP			NSP		
	S	I	L	S	I	L	S	I	L
1.a) Haushalte									4290
1.b) Nicht-Haushalte						12			511

Stand 12/2025

Netzbetreiber _____

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2018

(je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Nr. 3 / 6

[illegible]

Netzbetreiber _____

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2018

(je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Nr. 4 / 6

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 Netzbet- nutzer ¹¹⁾	Weitere Angaben											
			geplant ⁴⁾	ungeplant							Anmerkung	Regionale Klassifikation ¹²⁾			Komponenten der Verwendung ¹³⁾		Bei geplant: einvernehmlich?	Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze ¹⁴⁾				
				Atmosph. Einwirk- ungen ⁵⁾	Fremde Einwirk- ung ⁶⁾	Netzbet- reiber- intern ⁷⁾	Versor- gungs- ausfall / Rück- wirkungs- störung ⁸⁾	Regional Außerge- wöhnliches Ereignis ^{RAE)}				städtisch	intermediär	ländlich	1. a) Haushalte	1. b) Nicht- Haushalte		Auswahl	Name / Bezeichnung (nach Möglichkeit AT-Nummer(n))	Bei eigenes Netz und Ursache in anderer NE: Spannungs- ebene in kV		
(tt.mm.jjjj hh:mm:ss)	(kV)	(min)							(n)	(MVA)	(n)											

Netzbetreiber _____

AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN

gemäß END-VO, EnLD-VO und ElektrizitätsstatistikVO

Erhebungsblatt

Berichtsjahr: 2018

(je Anlassfall eine Eintragung (Zeile))

Nr. 5 / 6

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									
			geplant ⁴⁾	ungeplant							Anmerkung	Regionale Klassifikation ¹²⁾			Komponenten der Verwendung ¹³⁾		Bei geplant: einviehrichtig?	Bei Versorgungsausfall / Rückwirkungsstörung oder Ausfall mit Auswirkung auf andere Netze ¹⁴⁾		
				Atmosph. Einwirkun- gen ⁵⁾	Fremde Einwirkun- g ⁶⁾	Netzbe- treiber- intern ⁷⁾	Versor- gungs- ausfall / Rück- wirkungs- störung ⁸⁾					Regional Außerge- wöhnliches Ereignis ^{RAE)}	städtisch	intermediär	ländlich	1. a) Haushalte		1. b) Nicht- Haushalte	Auswahl	Name / Bezeichnung (nach Möglichkeit AT-Nummer(n))
(tt.mm.jjjj hh:mm:ss)	(kV)	(min)						(n)	(MVA)	(n)										

Es sind im Sinne der ÖVE/ÖNORM EN 50160 alle Versorgungsunterbrechungen mit einem an der Übergabestelle verbleibenden Spannungswert (Restspannung) von kleiner 5 % U_N und einer Dauer (U_N ... Nennspannung) bzw. kleiner 5 % U_C ... 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, Erdbeben, Felssturz usw.

⁶⁾ z.B. durch Menschen (Dritte), Tiere, Baumfällung, Erd- und/oder Baggararbeiten, 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 §1 Abs.4 E-EnLD-VO 2017, Erläuterungen und Ausfüllhilfe

¹³⁾ Aufteilung der betroffenen Netzbenutzer nach Komponenten der Verwendung, siehe §1 Abs.2 E-EnLD-VO 2017, 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.



AUSFALL- UND STÖRUNGSDATEN
Kennzahlenblatt
 Berichtsjahr: **2025**



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

	2023	2024	2025	3-Jahres-Durchschnitt ¹
SAIDI	0,48	6,81	0,00	2,43
ASIDI	0,15	3,69	0,00	1,28

Webseite der Veröffentlichung:

<https://www.ewerke.at/formulare/#netzanschluss>

¹ Zur Berechnung siehe Ausfüllhilfe bzw. Erläuterungen zur Netzdienstleistungsverordnung Strom