
Vorschriften für den Datenaustausch
für das Verfahren gemäß § 13k EnWG
„Nutzen statt Abregeln“

Stand: 18.11.2025

Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

Versionsverlauf

| Version | Datum | Bemerkung |
|---------|------------|--|
| 1.0 | 01.08.2024 | Initiale Version zum Start der Erprobungsphase am 01.10.2024 |
| 1.1 | 01.11.2024 | Anpassung des Formats des Anweisungsdokuments |
| 1.2. | 18.11.2025 | Anpassung des beispielhaften Anweisungsdokuments |

Inhaltsverzeichnis

| | | |
|-----|--------------------------------|---|
| 1 | Begriffe und Definitionen..... | 3 |
| 2 | Datenaustausch..... | 3 |
| 3 | Stammdaten | 3 |
| 4 | Planungsdaten..... | 6 |
| 4.1 | Zeitplan der Meldungen | 6 |
| 4.2 | Inhalt der Meldungen | 6 |
| 5 | Nichtbeanspruchbarkeiten | 7 |
| 6 | Acknowledgement (ACK)..... | 8 |
| 7 | Anweisung | 8 |

Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

1 Begriffe und Definitionen

Begriffsbestimmungen werden im Glossar (Anlage 1 des Rahmenvertrags Nutzen statt Abregeln) näher erläutert.

2 Datenaustausch

Zum Zweck des Datenaustausches agiert der Teilnehmer in seiner Rolle als Einsatzverantwortlicher (EIV), der den Datenaustausch und die operative Abwicklung mit dem Anschluss-ÜNB durchführt.

Der Basis-Datenaustausch wird an das Datenformat der „Implementierungsvorschriften für den Datenaustausch gemäß Artikel 40 Absatz 7 der SO GL“ (Stammdaten, Planungsdaten und Nichtbeanspruchbarkeiten von Stromverbrauchseinheiten (SVE)) angelehnt¹. Gleiches gilt für die dafür genutzten Datenwege. Die wesentlichen Unterschiede zu Groß-Stromverbrauchseinheiten aus der SO GL sind grau hinterlegt.

Der Datenaustausch zur Anweisung von Abregelungsstrommengen erfolgt per signierter E-Mail über ein Excel-Dokument.

3 Stammdaten

Jeder EIV muss vor Teilnahme am § 13k EnWG-Verfahren für jede Entlastungsanlage bzw. -gruppe eine Stammdatenmeldung übermitteln, bestehend aus folgenden Parametern und mit wenigen Anpassungen der Formatbeschreibung SOGL_40-7_E_KWEP-Stammdaten_AnI_02A_PB und SOGL_40-7_F_KWEP-Stammdaten_AnI_02B_FB in der Implementierungsvorschrift. Die wesentlichen Unterschiede zu SVE aus der SO GL sind grau hinterlegt:

1. **Angaben im Nachrichtenkopf:** DokumentID, DokumentTyp, Erstellungszeitpunkt, Gueltig_ab, Sender (Sender-MP-ID und Senderrolle EIV), Empfänger (ÜNB-MP-ID und Empfängerrolle ÜNB)
2. **Angaben zum Unternehmen:** Allgemeine Angaben zum Unternehmen (Firma, Marktpartnercode, Adresse, Kommunikationsweg, optional EDI-E-Mail, Ansprechpartner-Daten), Statuswechsel (bei Betreiberwechsel, Stilllegung)
3. **Angaben zur Einheit:** Typ (Stromverbrauchseinheit), Code nach W-EIC-Schema, Bilanzkreis, MaLo-ID, Marktstammdatennummer, Klarname der Einheit (Konvention: KLARNAME_NsA), Regelzone, Netzbetreiber, Netzanschlusspunkt, Spannungsebene, Nettonennleistung Verbrauch

¹ Der aktuelle Stand auf: <https://www.netztransparenz.de/de-de/Strommarktdesign/SO-Verordnung/Datenaustausch>



Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

- a. **Präqualifizierte Leistung:** Wenn die Anlage für Regelleistung präqualifiziert ist: Angaben zur präqualifizierten Leistung. PRL_pos, PRL_neg, SRL_pos, SRL_neg, MRL_pos, MRL_neg
- b. **Redispatch-Parameter thermisch:** Bei thermischen Anlagen, Angaben zu entsprechenden Parametern (Anfahrtszeit, Mindestbetriebszeit, Mindeststillstandzeit, Hochfahrzeit, Abfahrzeit, Mindestleistung, Lastgradient)
- c. **Maximalbetriebszeit:** Einführung des Stammdatenpunktes **Maximalbetriebszeit**, für welche Zeitspanne die Anlage für die Systemdienstleistungserbringung zur Verfügung steht (Laufzeitlimit).

Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

| Ebene | Element/Attribut | Groß-SEE | Groß-SSE | EE-SEE Bio- | EE-SEE Wind / ... ³ | Groß-SVE | NsA SVE |
|------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|-----------------------------------|----------|------------|
| | Unternehmen | X | X | X | X | X | X |
| | Statuswechsel | Nur bei Statuswechsel auszufüllen | | | | | |
| Identifikatoren | Typ | X | X | X | X | X | X |
| | W-EIC | X | X | X | X | X | X |
| | Bilanzkreis | X | X | O | X | O | X |
| | Marktllokation | X | X | O | X | O | X |
| | MaStR-Nr ² | O | O | O | O | O | O |
| | Klarname | X | X | X | X | X | X |
| | Code_Kraftwerk | O | O | O | O | O | O |
| Anschlussort | Regelzone | X | X | X | X | X | X |
| | Netzbetreiber | X | X | X | X | X | X |
| | Netzanschluss- punkt ³ | O | | | | | |
| | Spannungsebene | X | X | X | X | X | X |
| | Energieträger | X | X | X | X | - | - |
| Nettonennleis- tung | Produktion | X | X | X | X | - | - |
| | Verbrauch | - | X ⁴ | - | - | X | X |
| Präqualifizierte Leistung | Alle Leistungsarten | X | X | X | X | X | X |
| RD-Parameter thermisch | Alle Parameter | X | - | - | - | - | X |

X = Eintrag wird erwartet; O = Eintrag ist optional; - = Eintrag/Angabe nicht zulässig

RD-Parameter thermisch: Die Übermittlung des neuen Stammdatenpunkts „Maximalbetriebszeit“ erfolgt in der Erprobungsphase per E-Mail (neben den regulären Stammdaten, die in XML geliefert werden).

² Falls eine MaStR-Nr. verfügbar ist, so ist diese auch anzugeben.

³ Netzanschlusspunkt ist nur für Einheiten anzugeben, die am Übertragungsnetz angeschlossen sind.

⁴ Für Saisonspeicher nicht relevant. Saisonspeicher werden im Rahmendokument Teil 01 von 02 definiert als SEE, die ausschließlich auf Basis des regenerativen Dargebots betrieben werden. Im Gegensatz etwa zu Pumpspeicherkraftwerken können Saisonspeicher also keine elektrische Energie beziehen und folglich auch keine Daten zum Verbrauch liefern.

Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

4 Planungsdaten

Die Planungsdatenmeldung für jede Entlastungsanlage bzw. -gruppe bestehen aus folgenden Parametern und gleichen so mit wenigen Anpassungen der Formatbeschreibung in SOGL_40-7_I_Planungsdaten_AnI_03A_PB und SOGL_40-7_J_Planungsdaten_AnI_03B_FB aus der Implementierungsvorschrift.¹

4.1 Zeitplan der Meldungen

Jeder EIV muss **D-2 bis 14:30 Uhr** seine initialen Planungen in den Planungsdaten melden.

Aktualisierung der **Planungsdaten**:

- Meldung verbindlichen NsA-Potentiale: erste Aktualisierung der Planungsdaten D-1 07:00 Uhr
- Rückmeldung zur Anweisung: zweite Aktualisierung der Planungsdaten D-1 12:00 Uhr
- Entsprechend SO GL nächste (dritte) Aktualisierung D-1 14:30 Uhr
- Weitere Aktualisierung entsprechend SO GL bei Änderungen (10 % der Nettonennleistung, >10 MW) ab D-1 14:30 bis zum Erfüllungszeitpunkt

4.2 Inhalt der Meldungen

In den SO GL-Datenformaten muss bei Stromverbrauchseinheiten nur die minimale Last (Vmin), der geplante Verbrauchswert (VERB) und die maximale Last (Vmax) übermittelt werden.

Die EIV müssen darüber hinaus noch das negative Redispatchvermögen (-RDV) und den negativen Redispatchabruf (-RDA) melden, welche für die Abwicklung der NsA-Prozesse benötigt werden.

Wenn die Anlage für Regelleistung präqualifiziert ist, müssen die entsprechen Zeitreihen für Regelleistung: +/-PRL, +/-SRL, +/-MRL in die Planungsdatenmeldung mit aufgenommen werden.

Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

| | Groß-SEE | EE-SEE | | | Groß-SSE | Groß-SVE | NsA SVE |
|--------|----------|-----------|------------|-------------------------|----------|----------|----------------|
| | | Bio-masse | Laufwasser | Wind/Solar ³ | | | |
| Pmax | X | X | X | X | X | | |
| Pdar | | | | X | | | |
| + BES | X | X | X | | X | | |
| + RDV | X | X | X | X | X | | |
| + MRL | X | X | X | X | X | | O ⁵ |
| + SRL | X | X | X | X | X | | O ⁵ |
| + PRL | X | X | X | X | X | | O ⁵ |
| - RDA | X | X | X | X | X | | X |
| PROD | X | X | X | X | X | | |
| + RDA | X | X | X | X | X | | |
| - PRL | X | X | X | X | X | | O ⁵ |
| - SRL | X | X | X | X | X | | O ⁵ |
| - MRL | X | X | X | X | X | | O ⁵ |
| - RDV | X | X | X | X | X | | X |
| - wRDV | X | X | | | | | |
| - BES | X | X | X | | X | | |
| Pmin | X | X | X | X | X | | |
| Vmin | | | | | X | X | X |
| VERB | | | | | X | X | X |
| Vmax | | | | | X | X | X |

X = Eintrag wird erwartet; O = Eintrag ist optional

5 Nichtbeanspruchbarkeiten

Die Meldung der Nichtbeanspruchbarkeitsmeldung entspricht den Vorgaben aus den Implementierungsvorschriften für den Datenaustausch gemäß Artikel 40 Absatz 7 der SO GL.

⁵ Im Fall einer Anlage mit Präqualifikation für Regelleistung verpflichtend.

Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

6 Acknowledgement (ACK)

Die ACK-Meldung entspricht den Vorgaben aus den Implementierungsvorschriften für den Datenaustausch gemäß Artikel 40 Absatz 7 der SO GL.

7 Anweisung

Der Datenaustausch zur Anweisung von Abregelungsstrommengen erfolgt über ein Excel-Dokument. Die Anweisung wird per signierter Mail an eine vom EIV benannte E-Mail-Adresse versendet. Untenstehend ein Bildausschnitt der Anweisung, welche aus einer Kopfzeile und der Zeitreihe der zugeteilten Abregelungsstrommengen zusammensetzt:

| | A | B | C |
|----|---|------------|--|
| 1 | Datum | | 1.11.2024 |
| 2 | von: MP-ID | | <ÜNB> |
| 3 | | | <XXX> |
| 4 | | | <XXX> |
| 5 | | | <XXX> |
| 6 | an: | | <Teilnehmer aus Stammdaten> |
| 7 | MP-ID | | <XXX> |
| 8 | | | |
| 9 | Prozess TM-ID Version Code Einheit Klarnamen Einheit | | NsA-Order |
| 10 | | | <XXX> |
| 11 | | | <XXX> |
| 12 | | | 1 |
| 13 | | | <XXX> |
| 14 | | | <Klarnamen aus Stammdaten> |
| 15 | Arbeit: | MWh | 1834,000 |
| 16 | | | |
| 17 | von | bis | |
| 18 | 00:00 | 00:15 | 60,000 |
| 19 | 00:15 | 00:30 | 60,000 |
| 20 | 00:30 | 00:45 | 60,000 |
| 21 | 00:45 | 01:00 | 60,000 |
| 22 | 01:00 | 01:15 | 0,000 |
| 23 | 01:15 | 01:30 | 0,000 |
| 24 | 01:30 | 01:45 | 0,000 |
| 25 | 01:45 | 02:00 | 0,000 |

Die Kopfzeile enthält von oben nach unten

- das Datum des Tages der Zuteilung,
- die Daten zum Anschluss-ÜNB,
- Identifikator und Informationen zur Maßnahme,
- die Daten zur Entlastungsanlage, welche die Zuteilung erhält und
- die Summe der zugeteilten Abregelungsstrommengen.



Vorschriften für den Datenaustausch für das Verfahren gemäß § 13k EnWG

Die Zeitreihe enthält für jede $\frac{1}{4}$ Stunde des Folgetages die zugeteilten Abregelungsstrommengen. Zu beachten ist, dass an Tagen der Zuteilung an welchen die Zeitumstellung von Sommer- auf Winterzeit oder umgekehrt erfolgt die Zeitreihe eine abweichende Länge hat.

Der Dateiname enthält das Datum des Tages der Zuteilung, den Identifikator zur Maßnahme, den Code der Anlage und die Version der Anweisung.