

**Anhang Datenerhebungen**

**Festlegung zur Herausgabe von**

**Energiemarktdaten zur Weitergabe**

**und Information nach § 111g EnWG**

**(HEDWIG)**

**ENTWURF**

**Stand: März 2026**

**Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas,  
Telekommunikation, Post und Eisenbahnen**

Tulpenfeld 4

53113 Bonn

E-Mail: [HEDWIG@bnetza.de](mailto:HEDWIG@bnetza.de)

## Inhaltsverzeichnis

Inhaltsverzeichnis.....	3
1 Implementierungshinweise.....	8
1.1 Adressaten .....	8
1.2 Erläuterungen Parameter Datenerhebungen .....	10
1.3 Zeitangaben .....	13
1.4 Korrekturen .....	14
1.5 Energieträgermapping.....	14
2 Gas.....	17
2.1 Austausch.....	17
2.1.1 Austausch – Physikalische Lastflüsse (vorläufig) .....	17
2.1.2 Austausch – Physikalische Lastflüsse (final).....	18
2.2 Ein- und Ausspeisungen.....	19
2.2.1 Ein- und Ausspeisungen – Netzkonten (vorläufig).....	19
2.2.2 Ein- und Ausspeisungen – Netzkonten (final) .....	20
2.2.3 Ein- und Ausspeisungen – Allokationen (vorläufig) .....	21
2.2.4 Ein- und Ausspeisungen – Allokationen (final) .....	22
2.3 Kapazitäten .....	23
2.3.1 Kapazitäten – Technisch verfügbare Angebote .....	23
2.3.2 Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (vorläufig) .....	24
2.3.3 Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (final).....	25
2.3.4 Kapazitäten – Nominierungen (vorläufig) .....	26
2.3.5 Kapazitäten – Nominierungen (final).....	27
2.3.6 Kapazitäten – Allokationen.....	28
2.3.7 Kapazitäten – Unterbrechungen.....	29
2.4 LNG .....	30
2.4.1 LNG – Füllstände.....	30
2.4.2 LNG – Eingespeiste Mengen.....	31
2.5 Regelenergie .....	32
2.5.1 Regelenergie – Interne Volumen .....	32
2.5.2 Regelenergie – Preise und Volumen.....	33
2.5.3 Regelenergie – Kosten und Volumen kontrahierter Kapazitäten .....	34
2.5.4 Regelenergie – Preise und Volumen langfristiger Ausschreibungen.....	35
2.5.5 Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (vorläufig) .....	36
2.5.6 Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (final).....	37
2.6 Speicher .....	38
2.6.1 Speicher – Füllstände .....	38
2.6.2 Speicher – Nichtverfügbarkeiten.....	39
2.6.3 Speicher – Anzahl Speichernutzer .....	40
2.6.4 Speicher – Arbeitsgasvolumen.....	41
2.6.5 Speicher – Auktionen Kapazitäten .....	42
2.6.6 Speicher – Auktionen Gebote .....	43
2.6.7 Speicher – Speicherverträge.....	44
3 Wasserstoff.....	45
3.1 Austausch.....	45
3.1.1 Austausch – Physikalische Lastflüsse .....	45

3.2	Speicher.....	46
3.2.1	Speicher – Füllstände .....	46
3.2.2	Speicher – Nichtverfügbarkeiten .....	47
3.2.3	Speicher – Anzahl Speichernutzer .....	48
3.2.4	Speicher – Arbeitsgasvolumen .....	49
3.2.5	Speicher – Auktionen Kapazitäten.....	50
3.2.6	Speicher – Auktionen Gebote.....	51
3.2.7	Speicher – Speicherverträge .....	52
4	Strom .....	53
4.1	Austausche.....	53
4.1.1	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Folgetag.....	53
4.1.2	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Gesamt .....	54
4.1.3	Austausche – Physikalische Lastflüsse (betrieblich) .....	55
4.1.4	Austausche – Physikalische Lastflüsse (qualitätsgesichert).....	56
4.1.5	Austausche – Netzgangzeitreihe .....	57
4.2	Netzeinspeisung und Netzausspeisung .....	58
4.2.1	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich) .....	58
4.2.2	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, qualitätsgesichert).....	61
4.2.3	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (disaggregiert, betrieblich) .....	63
4.2.4	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (disaggregiert, qualitätsgesichert).....	64
4.2.5	Netzeinspeisung und Netzausspeisung – Prognose Folgetag .....	65
4.2.6	Netzeinspeisung und Netzausspeisung – Prognose Aktuell .....	67
4.3	Netzlast.....	70
4.3.1	Netzlast (betrieblich) .....	70
4.3.2	Netzlast (qualitätsgesichert).....	71
4.3.3	Netzlast – Prognose Folgetag .....	72
4.3.4	Netzlast – Prognose Folgeweche.....	73
4.4	Nichtverfügbarkeiten.....	74
4.4.1	Nichtverfügbarkeiten - Stromerzeugungseinheiten <10 MW .....	74
4.4.2	Nichtverfügbarkeiten - Stromerzeugungseinheiten ≥10 MW .....	75
4.5	Regelenergie .....	77
4.5.1	Regelenergie – Primärregelleistung Preise und Volumen .....	77
4.5.2	Regelenergie – Grenzüberschreitende Primärregelleistung Preise und Volumen.....	78
4.5.3	Regelenergie – Sekundärregelleistung Preise und Volumen .....	79
4.5.4	Regelenergie – Grenzüberschreitende Sekundärregelleistung Preise und Volumen .	80
4.5.5	Regelenergie – Minutenregelleistung Preise und Volumen .....	81
4.5.6	Regelenergie – Sekundärregelarbeit Aggregierte Angebote und Aktivierungen .....	82
4.5.7	Regelenergie – Sekundärregelarbeit Preise (betrieblich).....	83
4.5.8	Regelenergie – Sekundärregelarbeit Preise (qualitätsgesichert) .....	84
4.5.9	Regelenergie – Minutenregelarbeit Aggregierte Angebote und Aktivierungen .....	85
4.5.10	Regelenergie – Minutenregelarbeit Preise (betrieblich) .....	86
4.5.11	Regelenergie – Minutenregelarbeit Preise (qualitätsgesichert).....	87
4.5.12	Regelenergie – Regelzonensaldo (betrieblich).....	88
4.5.13	Regelenergie – Regelzonensaldo (qualitätsgesichert) .....	89
4.5.14	Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (betrieblich).....	90
4.5.15	Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (qualitätsgesichert).....	91
4.5.16	Regelenergie – Finanzielle Aufwände und Erträge.....	92
4.6	Systemdienstleistungen.....	93
4.6.1	Systemdienstleistungen - Maßnahmen.....	93

4.7	Verbrauch .....	95
4.7.1	Verbrauch – Lastgangsumme (betrieblich) .....	95
4.7.2	Verbrauch – Lastgangsumme (qualitätsgesichert).....	96
4.7.3	Verbrauch – Standardlastprofilsumme .....	97
4.7.4	Verbrauch – Tagesparameterabhängige Lastfilesumme .....	98
4.7.5	Verbrauch - Verlustenergie .....	99
5	Energiemarktprodukte.....	100
5.1	Erdgas Terminmarkt.....	100
5.1.1	Erdgas Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr .....	100
5.1.2	Erdgas Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr.....	101
5.1.3	Erdgas Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr .....	102
5.1.4	Erdgas Terminmarkt – Preise erster Folgemonat.....	103
5.2	Erdgas Spotmarkt.....	104
5.2.1	Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Day-Kontrakte .....	104
5.2.2	Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Weekend.....	105
5.3	Strom Terminmarkt.....	106
5.3.1	Strom Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr .....	106
5.3.2	Strom Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr .....	107
5.3.3	Strom Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr .....	108
5.3.4	Strom Terminmarkt – Preise erster Folgemonat.....	109
5.4	Strom Spotmarkt.....	110
5.4.1	Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Day-Ahead Auction.....	110
5.4.2	Strom Spotmarkt – Preise, Preisindizes und Volumen Intradayhandel .....	111
6	Art der Veröffentlichung.....	112
7	Glossar und Abkürzungsverzeichnis .....	118
8	Quellenverzeichnis.....	125



In diesem Dokument sind die Datenerhebungen aufgeführt, die im Rahmen der Festlegung zur Herausgabe von Energiemarktdaten zur Weitergabe und Information nach § 111g EnWG (HEDWIG) an den BNetzA Data Hub durchzuführen sind. Im 1. Kapitel sind Implementierungshinweise zu den Datenerhebungen aufgeführt. In den Kapiteln 2 zu Gas, 3 zu Wasserstoff, 4 zu Strom und 5 zu Energiemarktprodukten werden die Datenerhebungen konkretisiert. Im Anschluss folgen Hinweise zur Art der Veröffentlichung. Am Ende des Dokuments finden sich ein Glossar und Abkürzungsverzeichnis mit Definitionen zu Begrifflichkeiten sowie ein Quellenverzeichnis.

# 1 Implementierungshinweise

## 1.1 Adressaten

Die Adressaten sind die Datenlieferanten gemäß Tenorziffer 1 der Festlegung. Demnach sind die Datenlieferanten unterteilt in Primäreigentümer der Daten (ohne Delegation) und zentrale Stellen (nach Delegation). Die folgende Tabelle enthält alle Adressaten der Festlegung:

Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
	Betreiber einer Gasspeichereinheit
	Betreiber einer Stromerzeugungseinheit
	Betreiber einer Wasserstoffspeichereinheit
	Betreiber eines LNG-Terminals
	Bilanzkreisverantwortlicher
	EPEX SPOT SE
	European Energy Exchange AG
	Fernleitungsnetzbetreiber
	Messstellenbetreiber
	Netzbetreiber
	Trading Hub Europe GmbH
Übertragungsnetzbetreiber	
Zentrale Stellen	European Energy Exchange AG
	Netzbetreiberkooperation Connect+

	Trading Hub Europe GmbH
	Übertragungsnetzbetreiber

## 1.2 Erläuterungen Parameter Datenerhebungen

Im folgenden Kapitel "Erläuterungen Parameter Datenerhebungen" finden sich allgemeine Regelungen zum Verständnis der einzelnen Datenerhebungen und Hinweise zur Identifikation von Marktakteuren, Lokationen sowie Betreibern von Einheiten und Lokationen im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur.

Kapitelnummer und Name der Datenerhebung	
Beschreibung	Die Beschreibung enthält die wesentlichen Informationen zur Datenerhebung.
Schwellenwerte	Der Schwellenwert gib an, für welche Entitäten (bspw. SEE) Meldungen vorgenommen werden müssen.  Sind keine Schwellenwerte angegeben, gibt es für die Meldung keine Einschränkungen hinsichtlich des Adressatenkreises.
Detaillierte Beschreibung	Die detaillierte Beschreibung enthält ausführliche Informationen zur Datenerhebung.
Primäreigentümer	Der Primäreigentümer generiert oder besitzt die zu meldenden Daten.  Der Primäreigentümer kann seine Meldepflicht, insbesondere für Datenmeldungen, die im Rahmen bestehender Datenaustauschprozesse bereits erfolgt sind, an Dritte delegieren. Bei der Delegation der Datenmeldepflicht sind ggf. erforderliche Identifikatoren dem delegierten Datenlieferanten anzugeben.
Datenlieferant	Der Datenlieferant meldet die Daten an den BNetzA Data Hub.
Einheit	Physikalische Einheit und/oder Währungseinheit des zu meldenden Wertes.
Nachkommastellen	Anzahl der Nachkommastellen, die bei der Datenmeldung vorgesehen sind.
Granularität	Die Daten sind in der angegebenen Granularität zu melden.
Meldefrequenz	Die Meldefrequenz gibt an, wie in welcher Regelmäßigkeit die Daten zu melden sind.  Die vorhandenen Meldefrequenzen in den Datenerhebungen lassen sich in zwei Kategorien aufteilen: - Kontinuierliche Meldung: Viertelstündlich, Stündlich, Täglich, Wöchentlich, Monatlich, Jährlich - Ereignisgetriebene Meldung: Hier ist der Eintritt eines Ereignisses entscheidend für die Pflicht zur Meldung.  Bei Datenerhebungen zu Energiemarktprodukten beziehen sich die Frequenzangaben auf die geltenden Geschäftszeiten der Börse unter

	<p>Berücksichtigung der Feiertagskalender (<a href="#">Feiertagskalender - European Energy Exchange AG</a>, <a href="#">Feiertagskalender - EPEX SPOT SE</a>).</p>
<p>Auflösung</p>	<p>Die Auflösung gibt an, für welche Zeitintervalle die Daten zu melden sind.</p> <p>Die folgenden Zeitintervalle starten immer zu Beginn eines kalendarischen</p> <p>Jahres: P1Y = 1 Kalenderjahr  Monats: P1M = 1 Kalendermonat  Tages: P1D = 1 Kalendertag  Werktages: P1WD = 1 Werktag</p> <p>Bei der Definition eines Werktages ist der <a href="#">Feiertagskalender - GPKE/GeLi Gas</a>, der vom Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. bereitgestellt wird, anzuwenden. Nach GPKE und GeLi Gas sind derzeit alle jene Tage Werktage, die weder Samstag, Sonntag oder gesetzliche Feiertage sind. Wenn in einem Bundesland ein Tag als Feiertag ausgewiesen ist, dann gilt dieser Feiertag bundesweit. Generell gelten der 24.12. und der 31.12. als Feiertage.</p> <p>Die folgenden Zeitintervalle starten immer zu Beginn einer</p> <p>Stunde: PT1H = 1 Stunde; Minutenangabe „00“  Viertelstunde: PT15M = 15 Minuten; Minutenangaben „00“, „15“, „30“ und „45“  Minute: PT1M = 1 Minute; jede Minute kann als Startzeitpunkt verwendet werden</p> <p>Abweichendes Zeitintervall bei Erdgas: Ein Gastag startet um 06:00 Uhr und endet am Folgetag um 06:00 Uhr. Bezogen auf eine Gaslieferung beschreibt die Angabe „PT1D“ ein Zeitintervall beginnend um 6:00 Uhr des jeweiligen Kalendertages und endend um 6:00 Uhr des Folgetages.</p>
<p>Abrufzeitpunkt</p>	<p>Der Abrufzeitpunkt benennt den Zeitpunkt des Abrufs der Daten aus dem Quellsystem.</p> <p>Mit der Vorgabe des Abrufzeitpunktes soll erreicht werden, dass die Primäreigentümer zur gleichen Zeit die Daten abrufen, denn unterschiedliche Abrufzeitpunkte können zu unterschiedlichen Datenständen führen. Es kann zudem vorkommen, dass wenige Minuten nach einer MTU neue Informationen/Eingangsparameter vorliegen, die ggf. über Korrekturprozesse gemeldet werden müssten.</p> <p>Bei ereignisgetriebenen Meldungen ist die Angabe der MTU, einer Tageszeit oder Kalendertages für den Abrufzeitpunkt nicht notwendig. Hier erfolgt auf Basis des Zeitpunktes der Entscheidung/Kennntnisnahme (DT) die Frist für die Abrufe.</p>

	Weitere Informationen zu Zeitangaben sind in 1.3 Zeitangaben zu finden.
Meldefrist	<p>Die Meldefrist gibt den Zeitpunkt des spätesten Eingangs der Daten im BNetzA Data Hub an.</p> <p>Mit der Vorgabe der Meldefrist soll erreicht werden, dass die Datenlieferanten ihren Meldepflichten an den BNetzA Data Hub einheitlich nachkommen.</p> <p>Bei ereignisgetriebenen Meldungen richtet sich die Meldefrist nicht nach der MTU, sondern nach dem Zeitpunkt der Entscheidung/Kenntnisnahme (DT).</p> <p>Weitere Informationen zu Zeitangaben sind in 1.3 Zeitangaben zu finden.</p>
Datenbereitstellung	<p>Das Datum der Datenbereitstellung gibt an, für welchen Zeitraum die initiale Datenbereitstellung erfolgen soll.</p> <p>Liegt das Datum in der Vergangenheit (z. B. 01.01.2022), sind die Daten mit dem Meldebeginn einmalig rückwirkend in Form einer lückenlosen Zeitreihe bereitzustellen.</p>
Meldebeginn	<p>Das Datum des Meldebeginns gibt an, ab welchem Zeitpunkt die Datenbereitstellung erfolgen soll.</p> <p>Im Anschluss erfolgt die Datenbereitstellung regulär gemäß der festgelegten Meldefrequenz und -frist.</p>

### 1.3 Zeitangaben

Die in diesem Dokument angegebenen Abrufzeitpunkte und Meldefristen erfolgen in Mitteleuropäischer Zeit (MEZ) bzw. Mitteleuropäische Sommerzeit (MESZ). Bei der Datenlieferung an den BNetzA Data Hub ist der Zeitstandard UTC gemäß ISO 8601 zu verwenden.

Die bei Abrufzeitpunkt und Meldefrist angegebenen Zeitangaben sind wie folgt zu verstehen:

Zeitangabe	Bedeutung	Beispiel
M+20WD	Hier bezieht sich das „M“ auf den Kalendermonat.	Beispiel für September 2025:  20 Werktage nach dem Monat muss die Meldung erfolgen, was dem 29. Oktober 2025 bis spätestens um 23:59 Uhr entspricht.
Y+3M1WD	Hier bezieht sich das „Y“ auf das Kalenderjahr.	Beispiel für das Jahr 2025:  3 Kalendermonate und einen Werktag nach dem Jahr muss die Meldung erfolgen, was dem 01. April 2026 bis spätestens um 23:59 Uhr entspricht.
D+1 um 14:15 Uhr	Wenn Abrufe zu bestimmten Uhrzeiten erfolgen sollen, die vor, zum oder nach dem Lieferzeitraum liegen, dann werden auch Uhrzeiten aufgeführt. Hier bezieht sich das „D“ auf den Liefertag (Kalendertag).	Beispiel für den 1. September 2025:  Bis 14:15 Uhr am 2. September 2025 muss die Meldung erfolgen. Erstreckt sich der Lieferzeitraum über mehrere Kalendertage, wie z.B. im Falle eines Gastages, so bezieht sich „D“ auf den Kalendertag an dem die Lieferung beginnt.
[DT; DT+1H]	In diesem Fall muss die Datenmeldung bis spätestens einer Stunde nach dem Bekanntwerden der Information bzw. Entscheidung (Decision Time) erfolgen.	Beispiel für den 1. September 2025 um 13:37 Uhr:  Im Zeitraum 13:37 bis 14:37 Uhr am 1. September 2025 muss der Abruf aus dem Quellsystem und die Meldung erfolgen.

Abrufzeitpunkt MTU+15M	In diesem Fall müssen die Daten 15 Minuten nach Ende der MTU abgerufen werden.	Beispiel für die MTU 12:15 bis 12:30 Uhr:  Um 12:45 Uhr muss der Abruf der Daten aus dem System erfolgen.
Meldefrist MTU+30M	In diesem Fall müssen die Daten bis spätestens 30 Minuten nach Ende der MTU gemeldet werden.	Beispiel für die MTU 12:15 bis 12:30 Uhr:  Bis spätestens 13:00 Uhr müssen die Daten gemeldet werden.

**1.4 Korrekturen**

Korrekturen müssen gemäß Tenorziffer 5 der Festlegung vorgenommen werden, wenn sich herausstellt, dass neue Informationen zu einer Veränderung der zuvor gemeldeten Daten führen oder bereits gemeldete Daten nicht korrekt sind. Die Korrektur hat grundsätzlich unverzüglich nach Bekanntwerden des Fehlers bzw. der Veränderung des Datums zu erfolgen (zum Beispiel bei aufgetretenen Ausfällen von Messstationen, Vervollständigung von Hochrechnungen aufgrund zuvor fehlender Eingangsparameter oder einer neuen Datenlage nach der Korrektur-Bilanzkreisabrechnung (BK6-24-174)).

**1.5 Energieträgermapping**

In der folgend aufgeführten Tabelle sind in der Spalte „Energieträger“ die Energieträger gelistet, die der Bundesnetzagentur gemeldet werden sollen (bspw. 4.2.1 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich)). Diese sind aber nicht alle genauso über den Parameter „Energieträger“ im MaStR zu finden. Für eine genaue Zuordnung der Anlagen aus dem MaStR zu „Energieträger“ sind weitere Parameter (Hauptbrennstoff, Speichertechnologie, ArtDerWasserkraftanlage) und Bedingungen (UND, NICHT, ODER, =) zu berücksichtigen.

Energieträger	MaStR-Bezeichnung
Abfall	Nicht biogener Abfall
Batteriespeicher	Speicher UND Speichertechnologie = Batterie
Biomasse	Biomasse UND Hauptbrennstoff NICHT (Deponiegas ODER Klärgas ODER Grubengas)  Klärschlamm

Braunkohle	Braunkohle
Erdgas	Erdgas
Geothermie	Geothermie
Hochofengas	Andere Gase UND Hauptbrennstoff = Hochofengas, Konvertergas
Kernenergie	Kernenergie
Laufwasser	Wasser UND ArtDerWasserkraftanlage NICHT (Meeresenergie ODER Speicherwasseranlage)
Meeresenergie	Wasser UND ArtDerWasserkraftanlage = Meeresenergie
Mineralöl	Mineralölprodukte
Photovoltaik	Solare Strahlungsenergie
Pumpspeicher	Speicher UND Speichertechnologie = Pumpspeicher
Sonstige Erneuerbare	Andere Gase UND Hauptbrennstoff = (Deponiegas ODER Klärgas)  Biomasse UND Hauptbrennstoff = (Deponiegas ODER Klärgas)  Druck aus Wasserleitungen  Solarthermie
Sonstige Konventionelle	Andere Gase UND Hauptbrennstoff NICHT (Deponiegas ODER Klärgas ODER Hochofengas, Konvertergas)  Druck aus Gasleitungen  Grubengas  Sonstige hergestellte Gase
Steinkohle	Steinkohle
Stromspeicher	Speicher UND Speichertechnologie NICHT (Batterie ODER Pumpspeicher ODER Wasserstoffspeicher)
Wärme	Wärme
Wasserspeicher	Wasser UND ArtDerWasserkraftanlage = Speicherwasseranlage

Wasserstoff	Wasserstoff
Wasserstoffspeicher	Speicher UND Speichertechnologie = Wasserstoffspeicher
Wind Offshore	Wind UND Windkraft auf See
Wind Onshore	Wind UND Windkraft an Land

## 2 Gas

### 2.1 Austausche

2.1.1 Austausche – Physikalische Lastflüsse (vorläufig)	
Beschreibung	Physikalische Lastflüsse (vorläufig) pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2024/1789</a> ).  Zu melden sind vorläufige, durchschnittliche, nicht-saldierte, gemessene Lastflüsse pro Marktzeiteinheit, Richtung und Netzknoten im Fernleitungsnetz.
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Stündlich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.1.2 Austausch – Physikalische Lastflüsse (final)</b>	
Beschreibung	Physikalische Lastflüsse (final) pro Fernleitungsnetz - Aktualisierung nach der jeweils geltenden Fassung der Kooperationsvereinbarung Gas
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind finale, durchschnittliche, nicht-saldierte, gemessene Lastflüsse pro Marktzeiteinheit, Richtung und Netzknoten im Fernleitungsnetz, die sich aus den Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Kooperationsvereinbarung Gas zur Abrechnung der Bilanzkreise (derzeit <a href="#">KoV XIV.2</a> ) ergeben.
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 2.2 Ein- und Ausspeisungen

2.2.1 Ein- und Ausspeisungen – Netzkonten (vorläufig)	
Beschreibung	Aggregierte Ein- und Ausspeisungen (vorläufig) pro Netzkonto für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/1938</a> ).  Zu melden sind die vorläufigen aggregierten Ein- und Ausspeisungen der Netzkonten pro Netzkonto (NKPEnterSum/NKPExitSum).
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 12:45 Uhr
Meldefrist	D+1 um 13:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.2.2 Ein- und Ausspeisungen – Netzkonten (final)</b>	
Beschreibung	Aggregierte Ein- und Ausspeisungen (final) pro Netzkonto für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/1938</a> ).  Zu melden sind die finalen aggregierten Ein- und Ausspeisungen der Netzknoten pro Netzkonto (NKPEnterSum/NKPExitSum).
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	M+21WD
Meldefrist	M+22WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.2.3 Ein- und Ausspeisungen – Allokationen (vorläufig)	
Beschreibung	RLM/SLP sowie Ein- und Ausspeiseallokationen (vorläufig) für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/1938</a>).</p> <p>Zu melden sind die vorläufigen Allokationen für RLM und SLP sowie Ein- und Ausspeisungen aus GÜP, LNG und Produktion (Entry/Exit), aus Speichern (EntrySP/ExitSP), Biogasproduktion (EntryBiop), Wasserstoffbeimischung (EntryH2) und Netzkonto-Bilanzierungsobjekte für Netzpuffer (NKBO). Bei der Meldung sind Bilanzkreis, Bilanzkreisverantwortlicher, Netzkonto, Netz und Netzbereitertyp anzugeben.</p>
Primäreigentümer	Bilanzkreisverantwortlicher
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Bilanzkreisverantwortlicher</p> <p>Nach Delegation: Trading Hub Europe GmbH (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 12:45 Uhr
Meldefrist	D+1 um 13:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.2.4 Ein- und Ausspeisungen – Allokationen (final)	
Beschreibung	RLM/SLP sowie Ein- und Ausspeiseallokationen (final) für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/1938</a>).</p> <p>Zu melden sind die finalen Allokationen für RLM und SLP sowie Ein- und Ausspeisungen aus GÜP, LNG und Produktion (Entry/Exit), aus Speichern (EntrySP/ExitSP) und Biogasproduktion (EntryBiop), Wasserstoffbeimischung (EntryH2) und Netzkonto-Bilanzierungsobjekte für Netzpuffer (NKBO). Bei der Meldung sind Bilanzkreis, Bilanzkreisverantwortlicher, Netzkonto, Netz und Netzbetreibertyp anzugeben.</p>
Primäreigentümer	Bilanzkreisverantwortlicher
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Bilanzkreisverantwortlicher</p> <p>Nach Delegation: Trading Hub Europe GmbH (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	M+12WD
Meldefrist	M+13WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 2.3 Kapazitäten

2.3.1 Kapazitäten – Technisch verfügbare Angebote	
Beschreibung	Technische Kapazitäten für den Folgetag pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">§ 35 Abs. 1 EnWG</a> und <a href="#">BK7-18-052</a> ).  Zu melden sind für den Folgetag die technischen Kapazitäten für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzknoten im Fernleitungsnetz.
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D-1 um 13:30 Uhr
Meldefrist	D-1 um 13:45 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.3.2 Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (vorläufig)	
Beschreibung	Kontrahierte Kapazitäten (vorläufig) für den Folgetag pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">§ 35 Abs. 1 EnWG</a> und <a href="#">BK7-18-052</a>).</p> <p>Zu melden sind für den Folgetag die bis 14 Uhr kontrahierten Kapazitäten für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzpunkt im Fernleitungsnetz aufgeschlüsselt nach Produktart:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Feste, frei zuordenbare Kapazitäten</li> <li>- Bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten</li> <li>- Feste, dynamisch zuordenbare Kapazitäten</li> <li>- Unterbrechbare, frei zuordenbare Kapazitäten</li> </ul>
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D-1 um 14:00 Uhr
Meldefrist	D-1 um 14:15 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.3.3 Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (final)	
Beschreibung	Kontrahierte Kapazitäten (final) für den Vortag pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">§ 35 Abs. 1 EnWG</a> und <a href="#">BK7-18-052</a>).</p> <p>Zu melden sind für den Vortag die final kontrahierten Kapazitäten für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzpunkt im Fernleitungsnetz aufgeschlüsselt nach Produktart:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Feste, frei zuordenbare Kapazitäten</li> <li>- Bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten</li> <li>- Feste, dynamisch zuordenbare Kapazitäten</li> <li>- Unterbrechbare, frei zuordenbare Kapazitäten</li> </ul>
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.3.4 Kapazitäten – Nominierungen (vorläufig)	
Beschreibung	Nominierungen von Kapazitäten (vorläufig) für den Folgetag pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">§ 35 Abs. 1 EnWG</a> ).  Zu melden sind für den Folgetag die täglich bis 14 Uhr übermittelten Nominierungen der Marktteilnehmer für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzknoten im Fernleitungsnetz.
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D-1 um 14:00 Uhr
Meldefrist	D-1 um 14:15 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.3.5 Kapazitäten – Nominierungen (final)</b>	
Beschreibung	Nominierungen (final) von Kapazitäten pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">§ 35 Abs. 1 EnWG</a> ).  Zu melden sind die finalen Nominierungen unter Berücksichtigung aller initialen Nominierungen und Renominierungen der Marktteilnehmer für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzpunkt im Fernleitungsnetz.
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 6:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 6:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.3.6 Kapazitäten – Allokationen</b>	
Beschreibung	Allokationen von Kapazitäten pro Netzknoten für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. § 35 Abs. 1 EnWG).  Zu melden sind die Allokationen für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzknoten im Fernleitungsnetz.
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 6:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 6:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.3.7 Kapazitäten – Unterbrechungen</b>	
Beschreibung	Tatsächliche Unterbrechungen von unterbrechbaren Kapazitäten pro Netzpunkt und Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">§ 35 Abs. 1 EnWG</a>).</p> <p>Zu melden sind die Unterbrechungen im Sinne einer Differenz zwischen der finalen Nominierung gegenüber der letzten Bestätigung für Ein- und Ausspeisungen pro Marktzeiteinheit und Netzpunkt im Fernleitungsnetz. Sobald ein Transportkunde die final nominierte Kapazität, die der Transportkunde beim Fernleitungsnetzbetreiber erworben und unter Berücksichtigung der Renominierungsbeschränkungen renominieren darf, nicht vollständig erhält, liegt eine zu meldende Unterbrechung vor.</p>
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Fernleitungsnetzbetreiber</p> <p>Nach Delegation: Trading Hub Europe GmbH (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 6:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 6:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 2.4 LNG

2.4.1 LNG – Füllstände	
Beschreibung	Füllstände pro LNG-Terminal
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind die tatsächlichen und maximalen Füllstände je als Volumen und Energiemenge pro LNG-Terminal (GEE).
Primäreigentümer	Betreiber eines LNG-Terminals
Datenlieferant	Betreiber eines LNG-Terminals
Einheit	Volumen: Kubikmeter  Energiemenge: GWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	GEE
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	16.12.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.4.2 LNG – Eingespeiste Mengen</b>	
Beschreibung	Eingespeiste Mengen in LNG-Terminal
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind die eingespeisten Mengen in und die maximale Einspeiseleistung pro LNG-Terminal (GEE).  Weiterhin sind die gebuchten und noch verfügbaren Einspeisekapazitäten zu melden.
Primäreigentümer	Betreiber eines LNG-Terminals
Datenlieferant	Betreiber eines LNG-Terminals
Einheit	GWh/d
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	GEE
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	16.12.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 2.5 Regelenergie

2.5.1 Regelenergie – Interne Volumen	
Beschreibung	Volumen der internen Regelenergie für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">BK7-24-01-0008</a> ).  Zu melden sind die bereitgestellten positiven und negativen internen Regelenergiemengen pro Gasart.
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	MWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.5.2 Regelenergie – Preise und Volumen	
Beschreibung	Preise und Volumen der externen Regelenergie für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">BK7-24-01-0008</a> ).  Zu melden sind die beschafften externen positiven und negativen Regelenergievolumen und -arbeitspreise. Weiterhin sind die Lokation, Produkttyp, MOL-Rang und Abrufkriterium getrennt pro Gasart zu melden.
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	Preise: EUR/MWh  Volumen: kWh/h
Nachkommastellen	Preise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.5.3 Regelenergie – Kosten und Volumen kontrahierter Kapazitäten</b>	
Beschreibung	Kosten und Volumen kontrahierter Kapazitäten von an Deutschland angrenzenden Marktgebieten
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">BK7-24-01-0008</a> ).  Zu melden sind die kontrahierten Kosten und Kapazitäten pro Netzpunkt und Richtung für die Beschaffung von Regelenergie in angrenzenden Marktgebieten.
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	Kapazitätskosten: EUR  Gebuchte Kapazitäten: MWh/h
Nachkommastellen	Kapazitätskosten: Zwei  Gebuchte Kapazitäten: Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT1H
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.5.4 Regelenergie – Preise und Volumen langfristiger Ausschreibungen	
Beschreibung	Preise und Volumen der langfristigen Ausschreibung von Optionen zum Abruf von Regelenergie für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">BK7-24-01-0008</a> ).  Zu melden sind die Leistungspreise und Volumen der Ausschreibung der langfristig kontrahierten Optionen zur Bereitstellung von positiver und negativer Regelenergie. Weiterhin sind die Lokation und Produktart getrennt pro Gasart zu melden.
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	Leistungspreise: EUR  Volumen: MW
Nachkommastellen	Leistungspreise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Ende einer Ausschreibung
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>2.5.5 Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (vorläufig)</b>	
Beschreibung	Ausgleichsenergiepreise (vorläufig) für den Folgetag für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. VO (EU) Nr. 2024/1789).</p> <p>Zu melden sind für den Folgetag die vorläufigen Preise für positive und negative Ausgleichsenergie sowie System Buy/Sell.</p> <p>Bei der Berechnung sind die Vorgaben aus den jeweils geltenden Beschlüssen der Beschlusskammer 7 der Bundesnetzagentur, deren Gegenstand die Berechnung des Ausgleichsenergiepreises ist (derzeit BK7-24-01-0008) einzuhalten.</p>
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D-1 um 6:15 Uhr
Meldefrist	D-1 um 6:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

2.5.6 Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (final)	
Beschreibung	Ausgleichsenergiepreise (final) für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z.B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2024/1789</a>).</p> <p>Zu melden sind die finalen Preise für positive und negative Ausgleichsenergie sowie System Buy/Sell.</p> <p>Bei der Berechnung sind die Vorgaben aus den jeweils geltenden Beschlüssen der Beschlusskammer 7 der Bundesnetzagentur, deren Gegenstand die Berechnung des Ausgleichsenergiepreises ist (derzeit <a href="#">BK7-24-01-008</a>), einzuhalten.</p>
Primäreigentümer	Trading Hub Europe GmbH
Datenlieferant	Trading Hub Europe GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 6:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 6:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 2.6 Speicher

2.6.1 Speicher – Füllstände	
Beschreibung	Füllstände pro GEE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2022/2576</a>).</p> <p>Zu melden ist pro GEE der aktuelle Füllstand, das maximale Speichervolumen und maximale und gesamte Ein- und Ausspeisemengen für den Vortag. Weiterhin sind für das laufende Gasspeicherjahr die gebuchten und noch verfügbaren Kapazitäten zu melden.</p>
Primäreigentümer	Betreiber einer Gasspeichereinheit
Datenlieferant	Betreiber einer Gasspeichereinheit
Einheit	<p>Füllstände, Speichervolumen, Kapazitäten: kWh</p> <p>Ein- und Ausspeisemengen: kWh/d</p>
Nachkommastellen	Keine
Granularität	GEE
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 06:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

2.6.2 Speicher – Nichtverfügbarkeiten	
Beschreibung	Nichtverfügbarkeiten von GEE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2022/2576</a>).</p> <p>Zu melden sind pro Erdgasspeicher (GEE) Nichtverfügbarkeiten inklusive des Grundes, der Richtung und den nichtverfügbaren sowie verfügbaren Kapazitäten.</p> <p>Änderungen zur geplanten Nichtverfügbarkeit sind gemäß der u. g. Meldefrist erneut zu übermitteln.</p>
Primäreigentümer	Betreiber einer Gasspeichereinheit
Datenlieferant	Betreiber einer Gasspeichereinheit
Einheit	kW
Nachkommastellen	Keine
Granularität	GEE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Bekanntwerden einer Nichtverfügbarkeit
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

2.6.3 Speicher – Anzahl Speichernutzer	
Beschreibung	Anzahl Speichernutzer pro GSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">§ 35 EnWG</a> ).  Zu melden ist pro GSE die Anzahl der Speichernutzer.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Einheit	Anzahl Speichernutzer
Nachkommastellen	Keine
Granularität	GSE
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	P1M
Abrufzeitpunkt	M+1D um 06:15 Uhr
Meldefrist	M+1D um 06:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2027

2.6.4 Speicher – Arbeitsgasvolumen	
Beschreibung	Frei buchbares Arbeitsgasvolumen pro GSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2022/2576</a>).</p> <p>Zu melden ist pro GSE das frei buchbare Arbeitsgasvolumen zum 01. April jeweils für die folgenden Speicherjahre:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aktuelles Speicherjahr</li> <li>- Nächstes Speicherjahr</li> <li>- Übernächstes Speicherjahr</li> <li>- Speicherjahr in fünf Jahren</li> </ul>
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	GSE
Meldefrequenz	Jährlich
Auflösung	P1Y
Abrufzeitpunkt	Y+3M
Meldefrist	Y+3M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2027

<b>2.6.5 Speicher – Auktionen Kapazitäten</b>	
Beschreibung	Angebote sowie vermarktete Kapazitäten pro GSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden ist pro GSE die jeweils angebotene sowie vermarktete Kapazität (gebündelt/ungebündelt), die dazugehörige Ein- und Ausspeicherleistung in fest/unterbrechbar sowie der interne Mindestpreis pro Auktion.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Einheit	Kapazität: kWh  Ein- und Ausspeicherleistung: kWh/h  Preis: EUR/kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	GSE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Ende einer Auktion
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2027

<b>2.6.6 Speicher – Auktionen Gebote</b>	
Beschreibung	Preisspanne aller eingegangenen Gebote pro Auktion und GSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden ist pro Auktion und GSE die Preisspanne aller eingegangenen Gebote sowie pro eingegangenem Gebot die Angabe, ob ein Zuschlag erteilt wurde.  Bei nur einem eingegangenen Gebot mit Zuschlag soll der entsprechende Preis gemeldet werden.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Einheit	EUR
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	GSE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Ende einer Auktion
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2027

2.6.7 Speicher – Speicherverträge	
Beschreibung	Speicherverträge zwischen Betreibern energiewirtschaftlicher Gasspeicherzonen und Speichernutzern pro GSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">§35 EnWG</a> ).  Es sind die Speicherverträge nach Vertragsabschluss bzw. -änderung inkl. der Vertragslaufzeit, der Kennlinie (gebuchtes Arbeitsgasvolumen), der Ein- und Ausspeicherleistung (in fest/unterbrechbare pro Speichernutzer) sowie die vereinbarten Preise zu melden.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone
Einheit	Arbeitsgasvolumen: kWh  Ein- und Ausspeicherleistung: kWh/h  Preis: EUR/kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	GSE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Abschluss bzw. Änderung eines Speichervertrages
Auflösung	P1M
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2027

## 3 Wasserstoff

### 3.1 Austausche

3.1.1 Austausche – Physikalische Lastflüsse	
Beschreibung	Physikalische Lastflüsse pro Fernleitungsnetz
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind vorläufige, durchschnittliche, nicht-saldierte, gemessene Lastflüsse pro Marktzeiteinheit und Netzknoten im Fernleitungsnetz.
Primäreigentümer	Fernleitungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Fernleitungsnetzbetreiber
Einheit	kWh/h
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Fernleitungsnetz
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.04.2028

### 3.2 Speicher

3.2.1 Speicher – Füllstände	
Beschreibung	Füllstände pro HEE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind die Füllstände der HEE, das maximale Speichervolumen und maximale und gesamte Ein- und Ausspeisemengen.
Primäreigentümer	Betreiber einer Wasserstoffspeichereinheit
Datenlieferant	Betreiber einer Wasserstoffspeichereinheit
Einheit	Füllstände, Speichervolumen: kWh Ein- und Ausspeisemengen: kWh/d
Nachkommastellen	Keine
Granularität	HEE
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D+1 um 00:15 Uhr
Meldefrist	D+1 um 00:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.04.2028

<b>3.2.2 Speicher – Nichtverfügbarkeiten</b>	
Beschreibung	Nichtverfügbarkeiten von HEE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind pro HEE Nichtverfügbarkeiten inklusive des Grundes, der Richtung und den nichtverfügbaren sowie verfügbaren Kapazitäten.  Änderungen zur geplanten Nichtverfügbarkeit sind gemäß der u. g. Meldefrist erneut zu übermitteln.
Primäreigentümer	Betreiber einer Wasserstoffspeichereinheit
Datenlieferant	Betreiber einer Wasserstoffspeichereinheit
Einheit	kW
Nachkommastellen	Keine
Granularität	HEE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Bekanntwerden einer Nichtverfügbarkeit
Auflösung	PT15M  PT1M
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.04.2028

<b>3.2.3 Speicher – Anzahl Speichernutzer</b>	
Beschreibung	Anzahl Speichernutzer pro HSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden ist pro HSE die Anzahl der Speichernutzer.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Einheit	Anzahl Speichernutzer
Nachkommastellen	Keine
Granularität	HSE
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	P1M
Abrufzeitpunkt	M+1D um 00:15 Uhr
Meldefrist	M+1D um 00:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2028

3.2.4 Speicher – Arbeitsgasvolumen	
Beschreibung	Frei buchbares Arbeitsgasvolumen pro HSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2022/2576</a>).</p> <p>Zu melden ist pro HSE das frei buchbare Arbeitsgasvolumen zum 01. April jeweils für die folgenden Speicherjahre:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Aktuelles Speicherjahr</li> <li>- Nächstes Speicherjahr</li> <li>- Übernächstes Speicherjahr</li> <li>- Speicherjahr in fünf Jahren</li> </ul>
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	HSE
Meldefrequenz	Jährlich
Auflösung	P1Y
Abrufzeitpunkt	Y+3M
Meldefrist	Y+3M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2028

<b>3.2.5 Speicher – Auktionen Kapazitäten</b>	
Beschreibung	Angebote sowie vermarktete Kapazitäten pro HSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden ist pro HSE die jeweils angebotene sowie vermarktete Kapazität (gebündelt/ungebündelt), die dazugehörige Ein- und Ausspeicherleistung in fest/unterbrechbar sowie der interne Mindestpreis pro Auktion.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Einheit	Kapazität: kWh  Ein- und Ausspeicherleistung: kWh/h  Preis: EUR/kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	HSE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Ende einer Auktion
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2028

<b>3.2.6 Speicher – Auktionen Gebote</b>	
Beschreibung	Preisspanne aller eingegangenen Gebote pro Auktion und HSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden ist pro Auktion und HSE die Preisspanne aller eingegangenen Gebote sowie pro eingegangenem Gebot die Angabe, ob ein Zuschlag erteilt wurde.  Bei nur einem eingegangenen Gebot mit Zuschlag soll der entsprechende Preis gemeldet werden.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Einheit	EUR
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	HSE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Ende einer Auktion
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2028

<b>3.2.7 Speicher – Speicherverträge</b>	
Beschreibung	Speicherverträge zwischen Betreibern energiewirtschaftlicher Wasserstoffspeicherzonen und Speichernutzern pro HSE
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Es sind die Speicherverträge inkl. der Vertragslaufzeit, der Kennlinie (gebuchtes Arbeitsgasvolumen), der Ein- und Ausspeicherleistung (in fest/unterbrechbare pro Speichernutzer) sowie die vereinbarten Preise zu melden.
Primäreigentümer	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Datenlieferant	Betreiber einer energiewirtschaftlichen Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone
Einheit	Arbeitsgasvolumen: kWh  Ein- und Ausspeicherleistung: kWh/h  Preis: EUR/kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	HSE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Abschluss bzw. Änderung eines Speichervertrages
Auflösung	P1M
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.04.2028

## 4 Strom

### 4.1 Austausche

4.1.1 Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Folgetag	
Beschreibung	Regelzonenüberschreitende fahrplanmäßige kommerzielle Austausche für den Folgetag
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit, ausländische Regelzongrenze und Richtung nicht-saldierte Summenfahrpläne. Alle nominierten Zuteilungen sollen dabei berücksichtigt werden.</p> <p>Fahrpläne für Redispatchmaßnahmen, Austausch von Regelenergie und Nothilfe sollen nicht Teil der Meldung sein.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 15:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 16:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.1.2 Austausch – Kommerzielle Fahrpläne Gesamt	
Beschreibung	Gesamte regelzonenüberschreitende fahrplanmäßige kommerzielle Austausche
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Zu melden sind pro Marktzeiteinheit, ausländische Regelzonengrenze und Richtung die Gesamtwerte der nicht-saldierte Summenfahrpläne (inklusive der finalen untertägigen Fahrplananmeldungen). Alle nominierten Zuteilungen sollen dabei berücksichtigt werden.</p> <p>Fahrpläne für Redispatchmaßnahmen, Austausch von Regelenergie und Nothilfe sollen nicht Teil der Meldung sein.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.1.3 Austausch – Physikalische Lastflüsse (betrieblich)	
Beschreibung	Regelzonenüberschreitende physikalische Lastflüsse (betrieblich)
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Zu melden sind pro Marktzeiteinheit, Regelzongrenze und Richtung betriebliche, durchschnittliche, nicht-saldierte Lastflüsse, sowohl die grenzüberschreitenden als auch die innerdeutschen.</p> <p>Es müssen die dem jeweiligen Übertragungsnetzbetreiber vorliegenden Messwerte gemeldet werden. Auch bei innerdeutschen Leitungen meldet jeder Übertragungsnetzbetreiber die Messwerte, die in seiner Regelzone erfasst wurden.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.1.4 Austausch – Physikalische Lastflüsse (qualitätsgesichert)</b>	
Beschreibung	Regelzonenüberschreitende physikalische Lastflüsse (qualitätsgesichert)
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Zu melden sind pro Marktzeiteinheit, Regelzonengrenze und Richtung qualitätsgesicherte, durchschnittliche, nicht-saldierte Lastflüsse, sowohl die grenzüberschreitenden als auch die innerdeutschen.</p> <p>Es müssen die dem jeweiligen Übertragungsnetzbetreiber vorliegenden abrechnungsrelevanten Zählwerte gemeldet werden. Auch bei innerdeutschen Leitungen meldet jeder Übertragungsnetzbetreiber die Zählwerte, die in seiner Regelzone erfasst wurden.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.1.5 Austausch – Netzgangzeitreihe	
Beschreibung	Netzgangzeitreihen (NGZ) für Bahnstromnetze sowie geschlossene Verteilernetze pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll das Dokument „<a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt werden.</p> <p>Zu melden sind die NGZ pro Marktzeiteinheit für Bahnstromnetze sowie geschlossene Verteilernetze für alle Netzkoppelpunkte mit dem Netz der allgemeinen Stromversorgung in der Regelzone, die sich aus den Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a>) ergeben.</p> <p>Zur Delegation dieser Meldung an den Übertragungsnetzbetreiber muss der Netzbetreiber die relevanten NGZ identifizieren und dem Übertragungsnetzbetreiber benennen.</p>
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Netzbetreiber</p> <p>Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

## 4.2 Netzeinspeisung und Netzausspeisung

4.2.1 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich)	
Beschreibung	Aggregierte energieträgerscharfe Netzeinspeisung und Netzausspeisung (betrieblich) in das Netz der allgemeinen Stromversorgung pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>, <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/1485</a>, <a href="#">BK6-13-200</a>).</p> <p>Zu melden ist die aggregierte, energieträgerscharfe, durchschnittliche Netzeinspeisung und Netzausspeisung pro Marktzeiteinheit in das Netz der allgemeinen Stromversorgung. Es sollen dabei Messwerte der Netzeinspeisung und Netzausspeisung verwendet werden. Falls nicht für alle SEE in der Regelzone Messwerte vorliegen, sind pro Energieträger Kraftwerkseinsatzplanungsdaten, Hochrechnungen oder Prognosen insbesondere unter Berücksichtigung der im Marktstammdatenregister insgesamt registrierten installierten Nettonennleistung für den Anteil zu verwenden oder zu bilden. Die Kraftwerkseinsatzplanungsdaten, Hochrechnungen und Prognosen sollen sicherstellen, dass die gemeldeten Netzeinspeisungen und Netzausspeisungen die gesamte installierte Nettonennleistung in der Regelzone abdecken.</p> <p>Die Hochrechnungen und Prognosen sind bei Bedarf monatlich an die Marktgegebenheiten anzupassen, z. B. bei Veränderung der installierten Nettonennleistung oder bei Veränderungen am Einspeise- oder Ausspeiseverhalten der im Modell berücksichtigten Einheiten. Die Methodiken sind auf Verlangen der Bundesnetzagentur vorzulegen.</p> <p>Zu melden sind für Deutschland relevante Energieträger. Derzeit sind dies für die Netzeinspeisung:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Abfall</li> <li>- Batteriespeicher</li> <li>- Biomasse</li> <li>- Braunkohle</li> <li>- Erdgas</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Geothermie</li> <li>- Hochofengas</li> <li>- Laufwasser</li> <li>- Mineralöl</li> <li>- Photovoltaik</li> <li>- Pumpspeicher</li> <li>- Sonstige Erneuerbare</li> <li>- Sonstige Konventionelle</li> <li>- Steinkohle</li> <li>- Wärme</li> <li>- Wasserspeicher</li> <li>- Wasserstoffspeicher</li> <li>- Wind Offshore</li> <li>- Wind Onshore</li> </ul> <p>Folgende Energieträger sind für die Netzausspeisung zu melden:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Batteriespeicher</li> <li>- Pumpspeicher</li> <li>- Wasserstoffspeicher</li> </ul>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei

Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.2.2 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, qualitätsgesichert)	
Beschreibung	Aggregierte energieträgerscharfe Netzeinspeisung und Netzausspeisung (qualitätsgesichert) in das Netz der allgemeinen Stromversorgung pro Regelzone – Aktualisierung nach der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll das Dokument „<a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt werden.</p> <p>Zu melden sind die Netzeinspeisungen und Netzausspeisungen, die sich aus den Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a>) ergeben.</p> <p>Neben der Einspeisegangsumme (EGS) sind für folgende Energieträger die Netzeinspeisungen zu melden:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Biomasse</li> <li>- Geothermie</li> <li>- Laufwasser (EEG-Förderung)</li> <li>- Photovoltaik</li> <li>- Sonstige Erneuerbare</li> <li>- Wind Offshore</li> <li>- Wind Onshore</li> </ul> <p>Für folgende Energieträger ist die Netzausspeisung zu melden:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Batteriespeicher</li> <li>- Pumpspeicher</li> <li>- Wasserstoffspeicher</li> </ul>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber

Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.2.3 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (disaggregiert, betrieblich)	
Beschreibung	Disaggregierte betriebliche Netzeinspeisung und Netzausspeisung in das bzw. aus dem Netz der allgemeinen Stromversorgung, Bahnstromnetzen sowie geschlossenen Verteilernetzen für alle Marktlokationen pro SEE
Schwellenwerte	SEE $\geq$ 1 MW installierter Leistung
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Wechselprozesse im Messwesen Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a>) berücksichtigt werden.</p> <p>Grundlage für die Meldepflicht sind die Stammdaten der SEE einschließlich der zugehörigen Marktlokationen im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur. Alle SEE mit den Betriebsstatus „In Betrieb“ und „Vorrübergehend stillgelegt“ sind meldepflichtig.</p> <p>Zu melden sind für alle Marktlokationen der SEE die betrieblichen Netzeinspeisungen und Netzausspeisungen (Lastgänge) pro Marktzeiteinheit. Falls für die angegebenen Marktlokationen keine Netzeinspeisung oder Netzausspeisungen erfolgt sind, sind Nullwerte zu melden.</p>
Primäreigentümer	Messstellenbetreiber
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Messstellenbetreiber</p> <p>Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	SEE
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D+1 um 14:00 Uhr
Meldefrist	D+1 um 14:15 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027

Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Marktlokationen im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.01.2028
-------------	---

<b>4.2.4 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (disaggregiert, qualitätsgesichert)</b>	
Beschreibung	Disaggregierte qualitätsgesicherte Netzeinspeisung und Netzausspeisung in das bzw. aus dem Netz der allgemeinen Stromversorgung, Bahnstromnetzen sowie geschlossenen Verteilernetzen für alle Marktlokationen pro SEE
Schwellenwerte	SEE $\geq$ 1 MW installierter Leistung
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Wechselprozesse im Messwesen Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a>) berücksichtigt werden.</p> <p>Grundlage für die Meldepflicht sind die Stammdaten der SEE einschließlich der zugehörigen Marktlokationen im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur. Alle SEE mit den Betriebsstatus „In Betrieb“ und „Vorrübergehend stillgelegt“ sind meldepflichtig.</p> <p>Zu melden sind für alle Marktlokationen der SEE die qualitätsgesicherten Netzeinspeisungen und Netzausspeisungen (Lastgänge) pro Marktzeiteinheit. Falls für die angegebenen Marktlokationen keine Netzein- oder Ausspeisungen erfolgt sind, sind Nullwerte zu melden.</p>
Primäreigentümer	Messstellenbetreiber
Datenlieferant	Ohne Delegation: Messstellenbetreiber Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	SEE
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+9WD

Meldefrist	M+9WD
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	Beginnend mit der Registrierung der Marktlokationen im Marktstammdatenregister, jedoch nicht vor dem 01.01.2028

<b>4.2.5 Netzeinspeisung und Netzausspeisung – Prognose Folgetag</b>	
Beschreibung	Prognose aggregierte energieträgerscharfe Netzeinspeisung und Netzausspeisung für den Folgetag pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>, <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a>, <a href="#">BK6-13-200</a>, <a href="#">BK6-14-044</a>).</p> <p>Die Prognose soll unter Berücksichtigung der gesamten installierten Nettonennleistung in der Regelzone erfolgen. Dabei soll der Übertragungsnetzbetreiber auch Daten verwenden, die er im Rahmen der Systemführungsprozesse vorliegen hat.</p> <p>Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit die aktuellsten verfügbaren Prognosewerte. Grundlage der Meldung sollen die finalen D-1 Prognosen und Planungsprozesse von 14:30 Uhr für den Folgetag sein.</p> <p>Zu melden sind für Deutschland relevante Energieträger. Derzeit sind dies für die Netzeinspeisung:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Abfall</li> <li>- Batteriespeicher</li> <li>- Biomasse</li> <li>- Braunkohle</li> <li>- Erdgas</li> <li>- Geothermie</li> <li>- Hochofengas</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Laufwasser</li> <li>- Mineralöl</li> <li>- Photovoltaik</li> <li>- Pumpspeicher</li> <li>- Sonstige Erneuerbare</li> <li>- Sonstige Konventionelle</li> <li>- Steinkohle</li> <li>- Wärme</li> <li>- Wasserspeicher</li> <li>- Wasserstoffspeicher</li> <li>- Wind Offshore</li> <li>- Wind Onshore</li> </ul> <p>Folgende Energieträger sind für die Netzausspeisung zu melden:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Batteriespeicher</li> <li>- Pumpspeicher</li> <li>- Wasserstoffspeicher</li> </ul>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich

Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 15:00 Uhr
Meldefrist	D-1 um 15:15Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.2.6 Netzeinspeisung und Netzausspeisung – Prognose Aktuell</b>	
Beschreibung	Aktuelle Prognose aggregierte Netzeinspeisung und Netzausspeisung pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Die Prognose soll unter Berücksichtigung der gesamten installierten Nettonennleistung in der Regelzone erfolgen. Dabei soll der Übertragungsnetzbetreiber auch Daten verwenden, die er im Rahmen der Systemführungsprozesse vorliegen hat und vorliegende Erkenntnisse aus weiteren Prozessen berücksichtigen (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>, <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a>, <a href="#">BK6-13-200</a>, <a href="#">BK6-14-044</a>).</p> <p>Zu melden sind viertelstündlich pro Marktzeiteinheit die aktuellsten verfügbaren Prognosewerte. Die Werte ergeben sich aus neuen Prognosen sowie aus kurzfristig verändernden Marktgegebenheiten wie bspw. Kraftwerksausfällen und Kraftwerkseinsatzplanungen.</p> <p>Zu melden sind für Deutschland relevante Energieträger. Derzeit sind dies für die Netzeinspeisung:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Abfall</li> <li>- Batteriespeicher</li> <li>- Biomasse</li> <li>- Braunkohle</li> <li>- Erdgas</li> <li>- Geothermie</li> </ul>

- Hochofengas
- Laufwasser
- Mineralöl
- Photovoltaik
- Pumpspeicher
- Sonstige Erneuerbare
- Sonstige Konventionelle
- Steinkohle
- Wärme
- Wasserspeicher
- Wasserstoffspeicher
- Wind Offshore
- Wind Onshore

Folgende Energieträger sind für die Netzausspeisung zu melden:

- Batteriespeicher
- Pumpspeicher
- Wasserstoffspeicher

Für die erste von 96 Meldungen soll um 22:45 Uhr pro Energieträger der in den Systemen aktuellste verfügbare Prognosewert für alle 96 Marktzeiteinheiten des betroffenen Tages abgerufen und bis zur vorgegebenen Frist um 23:00 Uhr gemeldet werden. Im Verlauf der weiteren 95 Meldungen sind Prognosewerte für Marktzeiteinheiten mit einem Abrufzeitpunkt ab MTU-1H15M erneut zu übermitteln und nicht zu aktualisieren.

So sind bspw. bei der zweiten Meldung (Abrufzeitpunkt 23:00 Uhr und Meldefrist 23:15 Uhr für die Marktzeiteinheit 00:15 bis 00:30 Uhr) die bereits für die Marktzeiteinheit 00:00 bis 00:15 Uhr gemeldeten Prognosewerte unverändert

	<p>nochmal zu melden, so dass bei jeder Meldung für den betroffenen Tag alle Marktzeiteinheiten übermittelt werden.</p> <p>Abschließend sind bei der letzten bzw. 96. Meldung für den betroffenen Tag (Abrufzeitpunkt 22:30 Uhr und Meldefrist 22:45 Uhr für die Marktzeiteinheit 23:45 bis 00:00 Uhr) die bereits für die 95 Marktzeiteinheiten von 00:00 bis 23:45 Uhr gemeldeten Prognosewerte unverändert nochmal zu melden.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU-1H15M
Meldefrist	MTU-1H
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

### 4.3 Netzlast

4.3.1 Netzlast (betrieblich)	
Beschreibung	Netzlast (betrieblich) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Zu melden ist die durchschnittliche betriebliche Netzlast pro Marktzeiteinheit gemäß folgender Beschreibung. Für die Berechnung der Netzlast (betrieblich) sollen die Werte aus den nachfolgend aufgeführten betrieblichen Datenerhebungen verwendet werden.</p> <p>Die Netzlast (betrieblich) berechnet sich dabei aus der Netzeinspeisung abzüglich der Netzausspeisung aus der Erhebung "4.2.1 4.2.1 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich)" sowie unter Berücksichtigung der Austausche aus der Erhebung "4.1.3 Austausche – Physikalische Lastflüsse (betrieblich)".</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.3.2 Netzlast (qualitätsgesichert)</b>	
Beschreibung	Netzlast (qualitätsgesichert) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Zu melden ist die durchschnittliche qualitätsgesicherte Netzlast pro Marktzeiteinheit gemäß folgender Beschreibung. Für die Berechnung der Netzlast (qualitätsgesichert) sollen die Werte aus den nachfolgend aufgeführten qualitätsgesicherten Datenerhebungen verwendet werden.</p> <p>Die Netzlast (qualitätsgesichert) berechnet sich dabei aus der Netzeinspeisung abzüglich der Netzausspeisung aus der Erhebung "4.2.2 4.2.1 Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, qualitätsgesichert)" sowie unter Berücksichtigung der Austausch aus den Erhebungen "4.1.4 Austausch – Physikalische Lastflüsse (qualitätsgesichert)" und "4.1.5 Austausch – Netzgangzeitreihe".</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	<p>01.01.2022: Ohne Berücksichtigung "4.1.5 Austausch – Netzgangzeitreihe"</p> <p>01.01.2027: Unter Berücksichtigung "4.1.5 Austausch – Netzgangzeitreihe"</p>
Meldebeginn	01.01.2027

4.3.3 Netzlast – Prognose Folgetag	
Beschreibung	Prognose Netzlast für den Folgetag pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a> , <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a> ).  Zu melden ist für den Folgetag pro Marktzeiteinheit die durchschnittliche prognostizierte Netzlast inklusive der Netzverluste auf Basis der aktuellsten verfügbaren Prognosewerte.
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 14:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 15:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.3.4 Netzlast – Prognose Folgeweche	
Beschreibung	Prognose Netzlast für die Folgeweche pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Der Übertragungsnetzbetreiber soll bei der Erstellung der Prognose alle ihm im Rahmen der Systemführungsprozesse vorliegenden Informationen zu Grunde legen.</p> <p>Zu melden ist für die Folgeweche pro Marktzeiteinheit die durchschnittliche prognostizierte Netzlast inklusive der Netzverluste auf Basis der aktuellsten verfügbaren Prognosewerte.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Wöchentlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	W-1 am Freitag um 09:45 Uhr
Meldefrist	W-1 am Freitag um 10:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

#### 4.4 Nichtverfügbarkeiten

4.4.1 Nichtverfügbarkeiten - Stromerzeugungseinheiten <10 MW	
Beschreibung	Nichtverfügbarkeiten pro SEE <10 MW für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Diese Meldung betrifft die Nichtbeanspruchbarkeiten von SEE &lt;10 MW installierter Nettonennleistung. Die im System RAIDA vorliegenden Informationen sollen für die Meldung genutzt werden.</p> <p>Zu melden sind aggregierte Nichtverfügbarkeiten bzw. Nichtbeanspruchbarkeiten in einem Zeitintervall inklusive der Gründe, der Regelzone, des Bundeslandes und des Energieträgers. Dabei sind die jeweils geltenden Beschlüsse der Bundesnetzagentur anzuwenden (bspw. <a href="#">BK6-20-059</a>, <a href="#">BK6-20-060</a> und <a href="#">BK6-20-061</a>). Bei dieser täglichen Meldung sind neben dem aktuellen Kalendertag auch die folgenden sechs Kalendertage sowie der Vortag zu melden. Die Meldung des Vortages soll mögliche Aktualisierungen enthalten.</p>
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	Netzbetreiber durch Netzbetreiberkooperation Connect+
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D+1 um 09:00 Uhr
Meldefrist	D+1 um 09:15 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

4.4.2 Nichtverfügbarkeiten - Stromerzeugungseinheiten $\geq 10$ MW	
Beschreibung	Nichtverfügbarkeiten pro SEE $\geq 10$ MW
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Grundlage für diese Meldepflicht von SEE <math>\geq 10</math> MW sind die Stammdaten der SEE im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur. Alle SEE mit den Betriebsstatus „In Betrieb“ oder „Vorrübergehend stillgelegt“ und einem Netzanschlusspunkt im Netz der allgemeinen Stromversorgung sind meldepflichtig. Nicht meldepflichtig sind SEE in Bahnstromnetzen, in geschlossenen Verteilernetzen und in reinen Insellösungen, die keine netztechnische Verbindung zum Netz der allgemeinen Stromversorgung haben sowie SEE der Bundeswehr.</p> <p>Zu melden sind Nichtverfügbarkeiten bzw. Nichtbeanspruchbarkeiten von SEE <math>\geq 10</math> MW installierter Nettonennleistung nach Artikel 40 Abs. 7 der <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/1485</a> in einem Zeitintervall inklusive der Gründe. Dabei sind die jeweils geltenden <a href="#">Implementierungsvorschriften</a> der deutschen Übertragungsnetzbetreiber anzuwenden, die von der Bundesnetzagentur bestätigt wurden (derzeit <a href="#">BK6-18-122</a> und <a href="#">BK6-18-071</a>). Zur Delegation dieser Meldung an den Übertragungsnetzbetreiber müssen die EIC-W zu den jeweiligen SEE durch die Primäreigentümer im Marktstammdatenregister hinterlegt werden.</p>
Primäreigentümer	Betreiber einer Stromerzeugungseinheit
Datenlieferant	Ohne Delegation: Betreiber einer Stromerzeugungseinheit  Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	SEE
Meldefrequenz	Ereignisgetrieben: Bekanntwerden einer Nichtverfügbarkeit
Auflösung	PT1M
Abrufzeitpunkt	[DT; DT+45M]
Meldefrist	[DT; DT+1H]

Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

## 4.5 Regelenergie

4.5.1 Regelenergie – Primärregelleistung Preise und Volumen	
Beschreibung	Preise und Volumen Primärregelleistung für den Folgetag
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a>).</p> <p>Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit die Preise und alle angebotenen sowie alle bezuschlagten Volumen für Primärregelleistung, die für inländische Regelzonen vorgehalten werden.</p>
Primäreigentümer	50Hertz Transmission GmbH
Datenlieferant	50Hertz Transmission GmbH
Einheit	Preise: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 08:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 09:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.2 Regelenergie – Grenzüberschreitende Primärregelleistung Preise und Volumen</b>	
Beschreibung	Grenzüberschreitende Preise und Volumen Primärregelleistung für den Folgetag
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a> ).  Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit die Preise und alle angebotenen sowie alle bezuschlagten Volumen für grenzüberschreitende Primärregelleistung, die für oder durch den Last-Frequenz-Regelblock Deutschlands vorgehalten werden.
Primäreigentümer	50Hertz Transmission GmbH
Datenlieferant	50Hertz Transmission GmbH
Einheit	Preise: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 08:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 09:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.3 Regelenergie – Sekundärregelleistung Preise und Volumen</b>	
Beschreibung	Preise und Volumen Sekundärregelleistung für den Folgetag
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit die Preise und alle angebotenen sowie alle bezuschlagten Volumeneinheiten für Sekundärregelleistung jeweils in positiver und negativer Richtung, die für inländische Regelzonen vorgehalten werden.
Primäreigentümer	50Hertz Transmission GmbH
Datenlieferant	50Hertz Transmission GmbH
Einheit	Preise: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 09:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 10:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.4 Regelenergie – Grenzüberschreitende Sekundärregelleistung Preise und Volumen</b>	
Beschreibung	Grenzüberschreitende Preise und Volumen Sekundärregelleistung für den Folgetag
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit und Regelzone die Preise und alle angebotenen und bezuschlagten Volumen für grenzüberschreitende Sekundärregelleistung jeweils in positiver und negativer Richtung, die für oder durch Deutschland vorgehalten werden.
Primäreigentümer	50Hertz Transmission GmbH
Datenlieferant	50Hertz Transmission GmbH
Einheit	Preise: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 09:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 10:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.5 Regelenergie – Minutenregelleistung Preise und Volumen</b>	
Beschreibung	Preise und Volumen Minutenregelleistung für den Folgetag
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden sind für den Folgetag pro Marktzeiteinheit die Preise und alle angebotenen sowie alle bezuschlagten Volumen für Minutenregelleistung jeweils in positiver und negativer Richtung, die für inländische Regelzonen vorgehalten werden.
Primäreigentümer	50Hertz Transmission GmbH
Datenlieferant	50Hertz Transmission GmbH
Einheit	Preise: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preise: Zwei  Volumen: Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 10:45 Uhr
Meldefrist	D-1 um 11:00 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.6 Regelenergie – Sekundärregularbeit Aggregierte Angebote und Aktivierungen</b>	
Beschreibung	Aggregierte Angebote und Aktivierungen Sekundärregularbeit pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a> ).  Zu melden sind pro Marktzeiteinheit die angebotenen, aktivierten und nicht verfügbaren aggregierten Sekundärregularbeitsmengen jeweils in positiver und negativer Richtung für alle inländischen Regelzonen.
Primäreigentümer	TransnetBW GmbH
Datenlieferant	TransnetBW GmbH
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	22.06.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.7 Regelenergie – Sekundärregelarbeit Preise (betrieblich)</b>	
Beschreibung	Volumengewichtete Durchschnittspreise Sekundärregelarbeit (betrieblich) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a> ).  Zu melden ist, basierend auf den 4-sekündlichen Arbeitspreisen (Cross Border Marginal Price), der betriebliche volumengewichtete Durchschnittspreis (Volume Weighted Average Price) für Sekundärregelarbeit, sowohl in positiver als auch in negativer Richtung für alle inländischen Regelzonen.
Primäreigentümer	TransnetBW GmbH
Datenlieferant	TransnetBW GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	22.06.2022
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.8 Regelenergie – Sekundärregelarbeit Preise (qualitätsgesichert)</b>	
Beschreibung	Volumengewichtete Durchschnittspreise Sekundärregelarbeit (qualitätsgesichert) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a> ).  Zu melden ist, basierend auf den 4-sekündlichen Arbeitspreisen (Cross Border Marginal Price), der qualitätsgesicherte volumengewichtete Durchschnittspreis (Volume Weighted Average Price) für Sekundärregelarbeit, sowohl in positiver als auch in negativer Richtung für alle inländischen Regelzonen.
Primäreigentümer	TransnetBW GmbH
Datenlieferant	TransnetBW GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D+2WD
Meldefrist	D+2WD
Datenbereitstellung	22.06.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.9 Regelenergie – Minutenregularbeit Aggregierte Angebote und Aktivierungen	
Beschreibung	Aggregierte Angebote und Aktivierungen Minutenregularbeit pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a> ).  Zu melden sind pro Marktzeiteinheit die angebotenen, aktivierten und nicht verfügbaren aggregierten Minutenregularbeitsmengen jeweils in positiver und negativer Richtung für alle inländischen Regelzonen.
Primäreigentümer	Amprion GmbH
Datenlieferant	Amprion GmbH
Einheit	MW
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	05.10.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.10 Regelenergie – Minutenregelarbeit Preise (betrieblich)	
Beschreibung	Arbeitspreise Minutenregelarbeit (betrieblich) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a>).</p> <p>Zu melden ist, basierend auf den 15-minütigen Arbeitspreisen (Cross Border Marginal Price) für Scheduled activation und Direct activation, der betriebliche volumengewichtete Durchschnittspreis (Volume Weighted Average Price) für Minutenregelarbeit, sowohl in positiver als auch in negativer Richtung für alle inländischen Regelzonen.</p> <p>Bei Nicht-Aktivierungen ist eine entsprechende Kennzeichnung vorzunehmen, damit erkennbar ist, ob Daten fehlen oder aufgrund nicht aktivierter Regelarbeit keine Arbeitspreise existieren.</p>
Primäreigentümer	Amprion GmbH
Datenlieferant	Amprion GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	05.10.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.11 Regelenergie – Minutenregelarbeit Preise (qualitätsgesichert)	
Beschreibung	Volumengewichtete Durchschnittspreise Minutenregelarbeit (qualitätsgesichert) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 2017/2195</a>).</p> <p>Zu melden ist, basierend auf den 15-minütigen Arbeitspreisen (Cross Border Marginal Price) für Scheduled activation und Direct activation, der qualitätsgesicherte volumengewichtete Durchschnittspreis (Volume Weighted Average Price) für Minutenregelarbeit, sowohl in positiver als auch in negativer Richtung für alle inländischen Regelzonen.</p> <p>Bei Nicht-Aktivierungen ist eine entsprechende Kennzeichnung vorzunehmen, damit erkennbar ist, ob Daten fehlen oder aufgrund nicht aktivierter Regelarbeit keine Arbeitspreise existieren.</p>
Primäreigentümer	TransnetBW GmbH
Datenlieferant	TransnetBW GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D+2WD
Meldefrist	D+2WD
Datenbereitstellung	05.10.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.12 Regelenergie – Regelzonensaldo (betrieblich)	
Beschreibung	Regelzonensaldo (betrieblich)
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Zu melden ist der betriebliche Regelzonensaldo, der sich zusammensetzen soll aus der aktivierten Regelleistung, den Optimierungsergebnissen der Plattformen PICASSO (inkl. IGCC) und MARI (ausgetauschte Regelleistung), der eingesetzten Primärregelleistung, den eingesetzten Zusatzmaßnahmen sowie den verbleibenden ungewollten Austauschen. Zur Definition der Zusatzmaßnahmen sollen die Primäreigentümer das Dokument „<a href="#">Berechnung des regelzonenübergreifenden einheitlichen Bilanzausgleichsenergiepreises (reBAP)</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	22.06.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.13 Regelenergie – Regelzonensaldo (qualitätsgesichert)	
Beschreibung	Regelzonensaldo Strom (qualitätsgesichert)
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Zu melden ist der qualitätsgesicherte Regelzonensaldo, der sich zusammensetzen soll aus der aktivierten Regelleistung, den Optimierungsergebnissen der Plattformen PICASSO (inkl. IGCC) und MARI (ausgetauschte Regelleistung), der eingesetzten Primärregelleistung, den eingesetzten Zusatzmaßnahmen sowie den verbleibenden ungewollten Austauschen. Zur Definition der Zusatzmaßnahmen sollen die Primäreigentümer das Dokument „ <a href="#">Berechnung des regelzonenübergreifenden einheitlichen Bilanzausgleichsenergiepreises (reBAP)</a> “ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+20WD
Meldefrist	M+20WD
Datenbereitstellung	22.06.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.14 Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (betrieblich)	
Beschreibung	Ausgleichsenergiepreise (betrieblich) für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Zu melden sind Schätzungen zum regelzonenübergreifenden Bilanzausgleichsenergiepreis.</p> <p>Bei der Berechnung sind die Vorgaben aus den jeweils geltenden Beschlüssen der Beschlusskammer 6 der Bundesnetzagentur, deren Gegenstand die Berechnung des Bilanzausgleichsenergiepreises ist (derzeit insbesondere <a href="#">BK6-21-192</a>), einzuhalten.</p>
Primäreigentümer	50Hertz Transmission GmbH
Datenlieferant	50Hertz Transmission GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	14.03.2023
Meldebeginn	01.01.2027

<b>4.5.15 Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (qualitätsgesichert)</b>	
Beschreibung	Ausgleichsenergiepreise (qualitätsgesichert) für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Zu melden sind die qualitätsgesicherten regelzonenübergreifenden Bilanzausgleichsenergiepreise.</p> <p>Bei dieser Meldung steht der genannte Abrufzeitpunkt für den Zeitpunkt, ab dem gemeldet werden soll, sobald Preise vorliegen. Spätestens bis zur Meldefrist sollen alle Preise und mögliche Aktualisierungen gemeldet werden.</p> <p>Bei der Berechnung sind die Vorgaben aus den jeweils geltenden Beschlüssen der Beschlusskammer 6 der Bundesnetzagentur, deren Gegenstand die Berechnung des Bilanzausgleichsenergiepreises ist (derzeit insbesondere <a href="#">BK6-21-192</a>), einzuhalten.</p>
Primäreigentümer	TransnetBW GmbH
Datenlieferant	TransnetBW GmbH
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D+8WD
Meldefrist	M+20WD
Datenbereitstellung	22.06.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.5.16 Regelenergie – Finanzielle Aufwände und Erträge	
Beschreibung	Finanzielle Aufwände und Erträge pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (z. B. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a> und <a href="#">Art. 55 der VO (EU) Nr. 2017/2195</a>).</p> <p>Zu melden sind die Aufwände für die Regelleistungsvorhaltung und Aktivierung von Regelarbeit. Ein positiver Wert für die Aufwände steht für einen Zahlungsfluss vom Übertragungsnetzbetreiber an die Regelleistungs- und Regelarbeitsanbieter. Ein negativer Wert steht für einen Zahlungsfluss von den Regelleistungs- und Regelarbeitsanbietern an den Übertragungsnetzbetreiber.</p> <p>Weiterhin sind die Nettoerträge nach der Abrechnung der Ausgleichsenergiekonten mit den Bilanzkreisverantwortlichen zu melden. Ein positiver Wert für den Nettoertrag steht für einen Zahlungsfluss von den Bilanzkreisverantwortlichen an den Übertragungsnetzbetreiber. Ein negativer Wert steht für einen Zahlungsfluss vom Übertragungsnetzbetreiber an die Bilanzkreisverantwortlichen.</p>
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	EUR
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	P1M
Abrufzeitpunkt	M+3M
Meldefrist	M+3M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 4.6 Systemdienstleistungen

4.6.1 Systemdienstleistungen - Maßnahmen	
Beschreibung	Maßnahmen zu Systemdienstleistungen pro Netzgebiet oder Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Die im System RAIDA vorliegenden Informationen sollen für die folgende Meldung genutzt werden. Zu melden sind am Vortag durchgeführte Maßnahmen unter Angabe der durchschnittlichen Leistung in einem Zeitintervall, der Gründe, der Richtung, der anfordernden und anweisenden Netzbetreiber, der Regelzone, des Bundeslandes und der Energieträger. Dabei sind die jeweils geltenden Beschlüsse der Bundesnetzagentur anzuwenden (bspw. <a href="#">BK6-20-059</a>, <a href="#">BK6-20-060</a> und <a href="#">BK6-20-061</a>).</p> <p>Die im System RAS vorliegenden Informationen sowie Kraftwerkseinsatzplanungsdaten sollen für die folgende Meldung genutzt werden. Zu melden sind am Vortag durchgeführte Maßnahmen als Tageszeitreihe unter Angabe der Gründe, der Richtung, der anfordernden und anweisenden Netzbetreiber, der Regelzone, des Bundeslandes und der Energieträger. Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (bspw. <a href="#">VO (EU) Nr. 543/2013</a>).</p> <p>Kraftwerkseinsatzplanungsdaten sollen für die folgende Meldung genutzt werden. Zu melden sind am Vortag durchgeführte Maßnahmen als Tageszeitreihe unter Angabe der Gründe, der Richtung, der anfordernden und anweisenden Netzbetreiber, des Bundeslandes und der Energieträger. Bei dieser Meldung sollen aus weiteren Prozessen vorliegende Erkenntnisse berücksichtigt werden (bspw. <a href="#">BK6-13-200</a>, <a href="#">VO (EU) 2015/1222</a>, <a href="#">VO (EU) 2017/1485</a>).</p> <p>Es sollen folgende durchgeführte Arten von Systemdienstleistungen unter Angabe der betroffenen Anlagen bzw. steuerbaren Ressourcen, Cluster-Ressourcen oder Börsen berücksichtigt werden:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Redispatch</li> <li>- Countertrading</li> <li>- Kapazitätsreserve</li> <li>- Besondere netztechnische Betriebsmittel</li> <li>- ex ante Kapazitätslimitierung</li> </ul>

	<p>- Vorgehaltene Sekundärregelleistung und Minutenregelleistung</p> <p>Bei grenzüberschreitenden Redispatch- bzw. Countertrademaßnahmen mit Anrainerstaaten sollen sowohl die inländischen Anlagen bzw. Börsenhandel als auch die in Deutschland angeforderten ausländischen Anlagen bzw. Börsenhandel gemeldet werden.</p>
Primäreigentümer	<p>Für Informationen aus RAIDA: Netzbetreiber</p> <p>Im Übrigen: Übertragungsnetzbetreiber</p>
Datenlieferant	<p>Für Informationen aus RAIDA: Ohne Delegation: Netzbetreiber Nach Delegation: Netzbetreiber durch Netzbetreiberkooperation Connect+ (zentrale Stelle)</p> <p>Im Übrigen: Übertragungsnetzbetreiber</p>
Einheit	MW
Nachkommastellen	Drei
Granularität	<p>Für Informationen aus RAIDA: Netzgebiet</p> <p>Im Übrigen: Regelzone</p>
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	<p>PT1M</p> <p>PT15M</p>
Abrufzeitpunkt	D+1 um 09:00 Uhr
Meldefrist	D+1 um 09:15 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

## 4.7 Verbrauch

4.7.1 Verbrauch – Lastgangsumme (betrieblich)	
Beschreibung	Verbrauch Lastgangsummen (LGS) (betrieblich) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll das Dokument „<a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt und die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Wechselprozesse im Messwesen Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a>) berücksichtigt werden.</p> <p>Zu melden sind für den Vortag die betrieblichen LGS für alle Bilanzierungsgebiete in der Regelzone.</p>
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Netzbetreiber</p> <p>Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D+1 um 14:00 Uhr
Meldefrist	D+1 um 14:15 Uhr
Datenbereitstellung	06.06.2025
Meldebeginn	01.01.2027

4.7.2 Verbrauch – Lastgangsumme (qualitätsgesichert)	
Beschreibung	Verbrauch Lastgangsummen (LGS) (qualitätsgesichert) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll das Dokument „<a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt und die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a>) berücksichtigt werden.</p> <p>Zu melden sind die qualitätsgesicherten LGS für alle Bilanzierungsgebiete in der Regelzone.</p>
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: Netzbetreiber</p> <p>Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)</p>
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.7.3 Verbrauch – Standardlastprofilsumme	
Beschreibung	Verbrauch Standardlastprofilsummen (SLS) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung soll das Dokument „ <a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a> “ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt und die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a> ) berücksichtigt werden.  Zu melden sind die SLS für alle Bilanzierungsgebiete in der Regelzone.
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	Ohne Delegation: Netzbetreiber  Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.7.4 Verbrauch – Tagesparameterabhängige Lastprofilsumme	
Beschreibung	Verbrauch tagesparameterabhängige Lastprofilsummen (TLS) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung soll das Dokument „ <a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a> “ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt und die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a> ) berücksichtigt werden.  Zu melden sind die TLS für alle Bilanzierungsgebiete in der Regelzone.
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	Ohne Delegation: Netzbetreiber  Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

4.7.5 Verbrauch - Verlustenergie	
Beschreibung	Verlustenergie (VZR) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	Bei dieser Meldung soll das Dokument „ <a href="#">EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen</a> “ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde gelegt und die Vorgaben der jeweils geltenden Fassung der Bilanzkreisabrechnung Strom (derzeit <a href="#">BK6-24-174</a> ) berücksichtigt werden.  Zu melden sind die VZR für alle Bilanzierungsgebiete in der Regelzone.
Primäreigentümer	Netzbetreiber
Datenlieferant	Ohne Delegation: Netzbetreiber  Nach Delegation: Übertragungsnetzbetreiber (zentrale Stelle)
Einheit	kWh
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Monatlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	M+2M
Meldefrist	M+2M1WD
Datenbereitstellung	01.01.2022
Meldebeginn	01.01.2027

## 5 Energiemarktprodukte

### 5.1 Erdgas Terminmarkt

5.1.1 Erdgas Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr	
Beschreibung	Abrechnungspreise Erdgas für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des ersten Folgejahres für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument <a href="#">„Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen“</a> in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im ersten Folgejahr für die Produktkategorie EEX Natural Gas Futures mit physischer Erfüllung in dem für Deutschland maßgeblichen Erdgasmarktgebiet unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

5.1.2 Erdgas Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr	
Beschreibung	Abrechnungspreise Erdgas für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des zweiten Folgejahres für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im zweiten Folgejahr für die Produktkategorie EEX Natural Gas Futures mit physischer Erfüllung in dem für Deutschland maßgeblichen Erdgasmarktgebiet unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

<b>5.1.3 Erdgas Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr</b>	
Beschreibung	Abrechnungspreise Erdgas für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des dritten Folgejahres für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im dritten Folgejahr für die Produktkategorie EEX Natural Gas Futures mit physischer Erfüllung in dem für Deutschland maßgeblichen Erdgasmarktgebiet unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

5.1.4 Erdgas Terminmarkt – Preise erster Folgemonat	
Beschreibung	Abrechnungspreise Erdgas für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des ersten Folgemonats für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im ersten Folgemonat für die Produktkategorie EEX Natural Gas Futures mit physischer Erfüllung in dem für Deutschland maßgeblichen Erdgasmarktgebiet unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

## 5.2 Erdgas Spotmarkt

5.2.1 Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Day-Kontrakte	
Beschreibung	Preisindizes und Volumen der Day-Kontrakte für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Kontraktsspezifikationen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung und insbesondere die darin spezifizierten Lieferperioden und Lieferzeiten der Kontrakte zugrunde legen. Hierbei finden die entsprechenden Sonderregelungen zur Nicht-Handelbarkeit an spezifizierten Tagen Anwendung.</p> <p>Zu melden sind die Preisindizes (End of Day Index) und die Handelsvolumen aus dem Spothandel für den folgenden Gasliefertag für das in Deutschland maßgebliche Erdgasmarktgebiet für folgende Day-Kontrakte: Day-Ahead, Saturday, Sunday, Bank Holiday, Individual Day.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	Preis: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preis: Drei  Volumen: Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	D um 03:15 Uhr
Meldefrist	D um 03:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

5.2.2 Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Weekend	
Beschreibung	Preisindex und Volumen des Weekend-Kontraktes für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Kontraktsspezifikationen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung und insbesondere die darin spezifizierten Lieferperioden und Lieferzeiten des Kontraktes zugrunde legen. Hierbei finden die entsprechenden Sonderregelungen zur Nicht-Handelbarkeit an spezifizierten Tagen Anwendung sowie Sonderregelungen zur Bestimmung der Dauer des Wochenendes.</p> <p>Zu melden sind der Preisindex (End of Day Index) und das gesamte Handelsvolumen aus dem Spothandel für das folgende Wochenende für das in Deutschland maßgebliche Erdgasmarktgebiet. Dieses umfasst den Zeitraum von mindestens Samstag 6:00 Uhr bis mindestens Montag 6:00 Uhr und wird ggf. um gesetzliche Feiertage erweitert.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	Preis: EUR/MW  Volumen: MW
Nachkommastellen	Preis: Drei  Volumen: Drei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Wöchentlich
Auflösung	Mindestens P2D; ggf. erweitert um angrenzende Feiertage
Abrufzeitpunkt	Samstag um 03:15 Uhr; ggf. vorgezogen wg. angrenzender Feiertage
Meldefrist	Samstag um 03:30 Uhr; ggf. vorgezogen wg. angrenzender Feiertage
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

### 5.3 Strom Terminmarkt

5.3.1 Strom Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr	
Beschreibung	Abrechnungspreise Strom für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des ersten Folgejahres für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im ersten Folgejahr für die Produktkategorien EEX German Power Base und EEX German Power Peak unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

5.3.2 Strom Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr	
Beschreibung	Abrechnungspreise für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des zweiten Folgejahres für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Preise der Termingeschäfte für die Lieferung im zweiten Folgejahr für die Produktkategorien EEX German Power Base und EEX German Power Peak unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

5.3.3 Strom Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr	
Beschreibung	Abrechnungspreise für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des dritten Folgejahres für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im dritten Folgejahr für die Produktkategorien EEX German Power Base und EEX German Power Peak unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

5.3.4 <b>Strom Terminmarkt – Preise erster Folgemonat</b>	
Beschreibung	Abrechnungspreise für börsengehandelte Termingeschäfte (Futures) des ersten Folgemonats für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll die European Energy Exchange AG das Dokument „<a href="#">Verfahren zur Feststellung von Abrechnungspreisen</a>“ in der jeweils geltenden Fassung zugrunde legen.</p> <p>Zu melden sind die Abrechnungspreise der Termingeschäfte für die Lieferung im ersten Folgemonat für die Produktkategorien EEX German Power Base und EEX German Power Peak unter Angabe des Produktnamens.</p>
Primäreigentümer	European Energy Exchange AG
Datenlieferant	European Energy Exchange AG
Einheit	EUR/MWh
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	P1D
Abrufzeitpunkt	17:15 Uhr
Meldefrist	17:30 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

## 5.4 Strom Spotmarkt

5.4.1 Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Day-Ahead Auction	
Beschreibung	Preise und Volumen der Day-Ahead-Auktion für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll das Dokument „<a href="#">EPEX SPOT Operational Rules</a>“ in der jeweils geltenden Fassung berücksichtigt werden.</p> <p>Zu melden sind die Preise und Handelsvolumen aus dem Auktionshandel für die in Deutschland maßgebliche Gebotszone mit Gate Closure um 12:00 Uhr für alle Viertelstunden des Folgetages.</p>
Primäreigentümer	EPEX SPOT SE
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: EPEX SPOT SE</p> <p>Nach Delegation: European Energy Exchange AG (zentrale Stelle)</p>
Einheit	<p>Preise: EUR/MWh</p> <p>Volumen: MWh</p>
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Täglich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	D-1 um 13:00 Uhr
Meldefrist	D-1 um 13:15 Uhr
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

<b>5.4.2 Strom Spotmarkt – Preise, Preisindizes und Volumen Intradayhandel</b>	
Beschreibung	Preise, Preisindizes und Volumen der Viertelstundenkontrakte des kontinuierlichen Intradayhandels für Deutschland
Schwellenwerte	Keine
Detaillierte Beschreibung	<p>Bei dieser Meldung soll das Dokument „<a href="#">EPEX SPOT Operational Rules</a>“ in der jeweils geltenden Fassung berücksichtigt werden.</p> <p>Zu melden sind die mit den Handelsvolumen gewichteten Durchschnittspreise (Preisindizes) IDFULL, ID3 und ID1 für die in Deutschland maßgebliche Gebotszone für jeden der viertelstündlichen Stromkontrakte des kontinuierlichen Intradayhandels. Zu melden ist darüber hinaus für jeden Preisindex das der Berechnung zugrundeliegende Handelsvolumen sowie der jeweils höchste und niedrigste Preis innerhalb des durch den Index erfassten Zeitraums.</p>
Primäreigentümer	EPEX SPOT SE
Datenlieferant	<p>Ohne Delegation: EPEX SPOT SE</p> <p>Nach Delegation: European Energy Exchange AG (zentrale Stelle)</p>
Einheit	<p>Preise und Preisindizes: EUR/MWh</p> <p>Volumen: MWh</p>
Nachkommastellen	Zwei
Granularität	Deutschland
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	Gate Closure Stromkontrakt+15M
Meldefrist	Gate Closure Stromkontrakt+30M
Datenbereitstellung	01.01.2027
Meldebeginn	01.01.2027

## 6 Art der Veröffentlichung

In der folgenden Tabelle ist für jede Datenerhebung die vorgesehene Art der Veröffentlichung durch die Bundesnetzagentur hinsichtlich der Auflösung, kleinsten Granularität und Zeitverzögerung nach der jeweils benannten Meldefrist aufgeführt.

Datenerhebung		Art der Veröffentlichung		
Kapitel	Titel	Auflösung	Kleinste Granularität	Zeitverzögerung nach Meldefrist
2.1.1	Austausche – Physikalische Lastflüsse (vorläufig)	PT1H	Netzknoten	-
2.1.2	Austausche – Physikalische Lastflüsse (final)	PT1H	Netzknoten	-
2.2.1	Ein- und Ausspeisungen – Netzknoten (vorläufig)	P1D	Netzgebiet	-
2.2.2	Ein- und Ausspeisungen – Netzknoten (final)	P1D	Netzgebiet	-
2.2.3	Ein- und Ausspeisungen – Allokationen (vorläufig)	P1D	Netzgebiet	-
2.2.4	Ein- und Ausspeisungen – Allokationen (final)	P1D	Netzgebiet	-
2.3.1	Kapazitäten – Technisch verfügbare Angebote	PT1H	Netzknoten	-
2.3.2	Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (vorläufig)	PT1H	Netzknoten	-
2.3.3	Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (final)	PT1H	Netzknoten	-
2.3.4	Kapazitäten – Nominierungen (vorläufig)	PT1H	Netzknoten	-
2.3.5	Kapazitäten – Nominierungen (final)	PT1H	Netzknoten	-
2.3.6	Kapazitäten – Allokationen	PT1H	Netzknoten	-

2.3.7	Kapazitäten – Unterbrechungen	PT1H	Netzkpunkt	-
2.4.1	LNG – Füllstände	P1D	LNG-Terminal	-
2.4.2	LNG – Eingespeiste Mengen	P1D	LNG-Terminal	-
2.5.1	Regelenergie – Interne Volumen	PT1H	Deutschland	-
2.5.2	Regelenergie – Preise und Volumen	PT1H	Deutschland	-
2.5.3	Regelenergie – Kosten und Volumen kontrahierter Kapazitäten	PT1H	Deutschland	-
2.5.4	Regelenergie – Preise und Volumen langfristiger Ausschreibungen	P1D	Deutschland	-
2.5.5	Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (vorläufig)	P1D	Deutschland	-
2.5.6	Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (final)	P1D	Deutschland	-
2.6.1	Speicher – Füllstände	P1D	GEE	-
2.6.2	Speicher – Nichtverfügbarkeiten	PT15M	GEE	-
2.6.3	Speicher – Anzahl Speichernutzer	P1M	Deutschland	-
2.6.4	Speicher – Arbeitsgasvolumen	P1M	Deutschland	-
2.6.5	Speicher – Auktionen Kapazitäten	-	-	-
2.6.6	Speicher – Auktionen Gebote	-	-	-
2.6.7	Speicher – Speicherverträge	-	-	-
3.1.1	Austausche – Physikalische Lastflüsse	PT15M	Netzkpunkt	-
3.2.1	Speicher – Füllstände	P1D	HEE	-
3.2.2	Speicher – Nichtverfügbarkeiten	PT15M	HEE	-
3.2.3	Speicher – Anzahl Speichernutzer	P1M	Deutschland	-
3.2.4	Speicher – Arbeitsgasvolumen	P1M	Deutschland	-

3.2.5	Speicher – Auktionen Kapazitäten	-	-	-
3.2.6	Speicher – Auktionen Gebote	-	-	-
3.2.7	Speicher – Speicherverträge	-	-	-
4.1.1	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Folgetag	PT15M	Regelzone	-
4.1.2	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Gesamt	PT15M	Regelzone	-
4.1.3	Austausche – Physikalische Lastflüsse (betrieblich)	PT15M	Regelzone	-
4.1.4	Austausche – Physikalische Lastflüsse (qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-
4.1.5	Austausche – Netzgangzeitreihe	PT15M	Regelzone	-
4.2.1	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich)	PT15M	Regelzone	-
4.2.2	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (aggregiert, qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-
4.2.3	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (disaggregiert, betrieblich)	PT15M	Netzgebiet  SEE >10 MW	-  (D+5) für SEE >10 MW
4.2.4	Netzeinspeisung und Netzausspeisung (disaggregiert, qualitätsgesichert)	PT15M	Netzgebiet  SEE >10 MW	-  (D+5) für SEE >10 MW
4.2.5	Netzeinspeisung und Netzausspeisung – Prognose Folgetag	PT15M	Regelzone	-
4.2.6	Netzeinspeisung und Netzausspeisung – Prognose Aktuell	PT15M	Regelzone	-
4.3.1	Netzlast (betrieblich)	PT15M	Regelzone	-
4.3.2	Netzlast (qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-

4.3.3	Netzlast – Prognose Folgetag	PT15M	Regelzone	-
4.3.4	Netzlast – Prognose Folgeweche	PT15M	Regelzone	-
4.4.1	Nichtverfügbarkeiten - Stromerzeugungseinheiten <10 MW	PT15M	Regelzone	-
4.4.2	Nichtverfügbarkeiten - Stromerzeugungseinheiten ≥10 MW	PT15M	Regelzone  SEE >100MW	-  -
4.5.1	Regelenergie – Primärregelleistung Preise und Volumen	PT15M	Regelzone	-
4.5.2	Regelenergie – Grenzüberschreitende Primärregelleistung Preise und Volumen	PT15M	Regelzone	-
4.5.3	Regelenergie – Sekundärregelleistung Preise und Volumen	PT15M	Regelzone	-
4.5.4	Regelenergie – Grenzüberschreitende Sekundärregelleistung Preise und Volumen	PT15M	Regelzone	-
4.5.5	Regelenergie – Minutenregelleistung Preise und Volumen	PT15M	Regelzone	-
4.5.6	Regelenergie – Sekundärregularbeit Aggregierte Angebote und Aktivierungen	PT15M	Regelzone	-
4.5.7	Regelenergie – Sekundärregularbeit Preise (betrieblich)	PT15M	Regelzone	-
4.5.8	Regelenergie – Sekundärregularbeit Preise (qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-
4.5.9	Regelenergie – Minutenregularbeit Aggregierte Angebote und Aktivierungen	PT15M	Regelzone	-
4.5.10	Regelenergie – Minutenregularbeit Preise (betrieblich)	PT15M	Regelzone	-

4.5.11	Regelenergie – Minutenregelarbeit Preise (qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-
4.5.12	Regelenergie – Regelzonensaldo (betrieblich)	PT15M	Regelzone	-
4.5.13	Regelenergie – Regelzonensaldo (qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-
4.5.14	Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (betrieblich)	PT15M	Regelzone	-
4.5.15	Regelenergie – Ausgleichsenergiepreise (qualitätsgesichert)	PT15M	Regelzone	-
4.5.16	Regelenergie – Finanzielle Aufwände und Erträge	P1M	Regelzone	-
4.6.1	Systemdienstleistungen - Maßnahmen	PT15M	Netzgebiet	-
4.7.1	Verbrauch – Lastgangsumme (betrieblich)	PT15M	Netzgebiet	-
4.7.2	Verbrauch – Lastgangsumme (qualitätsgesichert)	PT15M	Netzgebiet	-
4.7.3	Verbrauch – Standardlastprofilsumme	PT15M	Netzgebiet	-
4.7.4	Verbrauch – Tagesparameterabhängige Lastprofilsumme	PT15M	Netzgebiet	-
4.7.5	Verbrauch - Verlustenergie	PT15M	Netzgebiet	-
5.1.1	Erdgas Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr	P1D	Deutschland	-
5.1.2	Erdgas Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr	P1D	Deutschland	-
5.1.3	Erdgas Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr	P1D	Deutschland	-
5.1.4	Erdgas Terminmarkt – Preise erster Folgemonat	P1D	Deutschland	-

5.2.1	Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Day-Kontrakte	P1D	Deutschland	-
5.2.2	Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Weekend	P1D	Deutschland	-
5.3.1	Strom Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr	P1D	Deutschland	-
5.3.2	Strom Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr	P1D	Deutschland	-
5.3.3	Strom Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr	P1D	Deutschland	-
5.3.4	Strom Terminmarkt – Preise erster Folgemonat	P1D	Deutschland	-
5.4.1	Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Day-Ahead Auction	PT15M	Deutschland	-
5.4.2	Strom Spotmarkt – Preise, Preisindizes und Volumen Intradayhandel	PT15M	Deutschland	-

## 7 Glossar und Abkürzungsverzeichnis

Abrufzeitpunkt	Zeitpunkt des Abrufs der Daten aus dem Quellsystem
Auflösung	Zeitintervall der zu liefernden Daten, das mit PT angegeben wird
Betriebliche Meldungen	(auch vorläufige) sog. Echtzeit-Meldungen, die kurzfristig an den BNetzA Data Hub gemeldet werden müssen
Bilanzierungsgebiet	Virtuelle Abbildung eines oder mehrerer Netzgebiete in einer Regelzone, die vom Netzbetreiber wirtschaftlich verantwortet werden
Bilanzkreis	Zusammenfassung von Einspeise- und Entnahmestellen, die dem Zweck dient, Abweichungen zwischen Einspeisungen und Entnahmen zu minimieren und die Abwicklung von Handelstransaktionen zu ermöglichen
Bilanzkreisverantwortlicher	Verantwortlich für den energetischen und finanziellen Ausgleich von Bilanzkreisen
BNetzA	Bundesnetzagentur  Oberste deutsche Regulierungsbehörde für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen
Cluster-Ressource	Virtuelle Einheit, die aus der Zusammenfassung von mehreren technischen Ressourcen besteht
Cross Border Marginal Price	Grenzüberschreitender Arbeitspreis für Sekundär- bzw. Minutenregelarbeit in einer Auflösung von 4 Sekunden bzw. 15 Minuten, der je Richtung bestimmt wird
Datenlieferant	Juristische Person, die die Daten an den BNetzA Data Hub meldet
DT	Decision Time (Entscheidungszeitpunkt)  Zeitpunkt einer Entscheidung bzw. Kenntnisnahme von einem Ereignis
EEG	Erneuerbare-Energien-Gesetz  Gesetz für den Ausbau erneuerbarer Energien
EGS	Einspeisegangsumme  Summenzeitreihe der ¼-h-gemessenen, erzeugenden Marktlokationen eines Lieferanten oder eines Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet

	bzw. einer Regelzone oder eines Netzbetreibers in einem Bilanzierungsgebiet
EIC	Energy Identification Code (Energieidentifikationscode)  Dient der Identifikation von natürlichen oder juristischen Personen (Unternehmen), Gebieten und Objekten
Entry/Exit	Einspeisepunkte/Ausspeisepunkte (Entry/Exit) für Speicher (SP), Biogasproduktion (Biop), Wasserstoffbeimischung (EntryH2) und Netzkonto-Bilanzierungsobjekte für Netzpuffer (NKBO)
EnWG	Energiewirtschaftsgesetz  Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung
EUA	European Emission Allowances (Europäische Emissionszertifikate)  Handelbare Zertifikate, die das Recht geben, CO <sub>2</sub> und -Äquivalente innerhalb des EU-Emissionshandelssystems zu emittieren
EUR	Euro  Währung der Europäischen Wirtschafts- und Währungsunion
Fernleitungsnetz	Geographisch festgelegter Verbund zum Zwecke des Transports von Erdgas durch ein Hochdruckfernleitungsnetz
Fernleitungsnetzbetreiber	Zuständig für den Transport von Erdgas durch ein Hochdruckfernleitungsnetz
Finale Meldungen	(auch qualitätsgesicherte) Meldungen, die auf Abrechnungsdaten basieren, die zwischen Marktteilnehmern abgestimmt wurden
Futures	Börsengehandelte Termingeschäfte  Finanzkontrakte, bei denen die Erfüllung des Vertrags, d.h. die Abnahme und Lieferung der Energie, erst zu einem späteren Termin, aber zu einem am Abschlusstag festgelegten Kurs erfolgt
Gasart	Differenzierung zwischen zwei Qualitäten von Gasarten: Low calorific gas (L-Gas) und High calorific gas (H-Gas)
Gate Closure	Handelsschluss

	Festgelegte Zeit, bis zu der an einer Börse regulär gehandelt werden kann
GEE	Technische Gasspeichereinheit  Einheit im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur
GeLi Gas	Geschäftsprozesse Lieferantenwechsel Gas gemäß <a href="#">BK7-24-01-009</a>
GPKE	Geschäftsprozesse zur Kundenbelieferung mit Elektrizität gemäß <a href="#">BK6-24-174</a> und <a href="#">BK6-22-024</a>
Granularität	Räumliche Aggregationsstufe, auf welcher Daten erfasst werden
GSE	Energiewirtschaftliche Gasspeichereinheit bzw. Gasspeicherzone  Einheit im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur, die gemeinsam vermarktete GEE zusammenfasst
GÜP	Grenzübergangspunkt  Physikalische und kommerzielle Schnittstelle, an der Fernleitungsnetze zweier verschiedener Staaten aufeinandertreffen
GWh	Gigawattstunde  Maßeinheit für Energie
HEE	Technische Wasserstoffspeichereinheit  Einheit im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur
HSE	Energiewirtschaftliche Wasserstoffspeichereinheit bzw. Wasserstoffspeicherzone  Einheit im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur, die gemeinsam vermarktete HEE zusammenfasst
ID	Intraday  Handelsaktivitäten, die am selben Kalendertag stattfinden, an dem auch die Lieferung oder die Abwicklung erfolgt
IDA	Intraday Auction

	Auktion, die am selben Kalendertag stattfindet, an dem auch die Lieferung oder die Abwicklung erfolgt
IGCC	International Grid Control Cooperation  Kooperation von europäischen Übertragungsnetzbetreibern zur Optimierung von Regelenergie
Installierte Leistung	Maximale Dauerleistung, die eine Einheit unter Normbedingungen technisch erbringen kann  Entspricht der im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur angegebenen Nettonennleistung
ISO 8601	International Organization for Standardization  Internationale Norm zum Informationsaustausch
kW	Kilowatt  Maßeinheit für Leistung oder Kapazität
kWh	Kilowattstunde  Maßeinheit für Energie
Last-Frequenz-Regelblock	Synchronebiet, das physisch durch Messpunkte an Verbindungsleitungen mit anderen Last-Frequenz-Regelblöcken abgegrenzt wird
LGS	Lastgangsumme  Summenzeitreihe der viertelstündlich gemessenen Lasten eines Lieferanten oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet bzw. einer Regelzone eines Netzbetreibers in einem Bilanzierungsgebiet
Lieferant	Natürliche oder juristische Personen, deren Geschäftstätigkeit ganz oder teilweise auf den Vertrieb von Elektrizität zum Zwecke der Belieferung von Letztverbrauchern ausgerichtet ist
LNG	Liquefied natural gas (Flüssigerdgas)
MaStR	Marktstammdatenregister

	Zentrales Verzeichnis für alle Akteure und Anlagen des deutschen Strom- und Gasmarktes, das von der Bundesnetzagentur geführt wird
MaStR-Nr.	Identifikator aus dem Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur
MARI	Manually Activated Reserves Initiative  Kooperation von europäischen Übertragungsnetzbetreibern zum Austausch von Minutenregelleistung
Marktgebiet	Gebiet, in dem alle Gasflüsse (Transport, Handel und Bilanzierung) organisatorisch zusammengefasst sind
Marktgebietsverantwortlicher	Verantwortlich für die Erbringung von Leistungen zur effizienten Abwicklung des Gasnetzzugangs in einem Marktgebiet
Marktzeiteinheit	Im Energiemarkt verwendete Einheit zur Darstellung von (Produkt-)Zeiträumen
Meldefrequenz	Vorgabe, wie häufig Meldungen aufeinander folgen sollen
Meldefrist	Zeitpunkt des spätesten Eingangs der Daten im BNetzA Data Hub
Messstellenbetreiber	Zuständig für den Messstellenbetrieb und für die Ermittlung, Aufbereitung sowie die Verteilung von Messwerten an Marktpartner
MOL	Merit Order List (Liste der Einsatzreihenfolge)  Dient der Anordnung von Börsenprodukten (Gas) oder Kraftwerksleistungen (Strom)
MTU	Market Time Unit (Marktzeiteinheit)  Im Energiemarkt verwendete Einheit zur Darstellung von (Produkt-)Zeiträumen
MW	Megawatt  Maßeinheit für Leistung oder Kapazität
MWh	Megawattstunde  Maßeinheit für Energie
Nettonennleistung	Die Nettonennleistung ist die tatsächliche höchste elektrische Dauerleistung unter Nennbedingungen, die der

	Stromerzeugungseinheit zuzurechnen ist. In der Nettonennleistung ist der Kraftwerkseigenverbrauch (Verbrauchsleistung der Neben- und Hilfsanlagen) während des Betriebs der Anlage nicht enthalten.
Netzanschlusspunkt	Technische Lokation zum Anschluss einer oder mehrere Einheiten im Strom-, Gas- oder Wasserstoffnetz
Netzbetreiber	Zuständig für Gas- oder Stromnetze zur Verteilung von Energie an Kunden und für den Anschluss und die Verwaltung von Objekten in seinem Netzgebiet
Netzbetreiberkooperation Connect+	Zentrale Branchenplattform deutscher Stromnetzbetreiber zur Abwicklung von Redispatch 2.0
Netzbetreibertyp	Gas: Oberbegriff für Netzbetreiber und Fernleitungsnetzbetreiber
Netzkoppelpunkt	Physikalische Schnittstelle, an der zwei verschiedene Netzgebiete miteinander verbunden sind
Netzpunkt	Kopplungs- bzw. Einspeisepunkt zu vor- und nachgelagerten Netzbetreibern, GEE, GSE, HEE, HSE, LNG-Anlagen, sowie Grenzübergangspunkt (GÜP), Virtual Interconnection Points (VIP), Marktgebietsaustauschpunkt (MAP) und Netzanschlusspunkt zu Verbrauchern
NGZ	Netzgangzeitreihe  Enthält die gemessene Netzübergabe
P	Period (Zeitraum)  Datumsintervall basierend auf ISO 8601
Primäreigentümer	Juristische Person, die die Daten generiert oder besitzt
PICASSO	Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation  Kooperation von europäischen Übertragungsnetzbetreibern zum Austausch von Sekundärregelleistung.
PT	Period of time (Zeitspanne)  Zeitintervall basierend auf ISO 8601

Qualitätsgesicherte Meldungen	(auch finale) Meldungen, die auf Abrechnungsdaten basieren, die zwischen Marktteilnehmern abgestimmt wurden
RAIDA	Deutschlandweite Daten-Drehscheibe für Redispatch 2.0-Daten
RAS	Redispatch-Abwicklungsserver  Daten-Drehscheibe der deutschen Übertragungsnetzbetreiber für Redispatch-Daten
reBAP	Regelzonenübergreifender einheitlicher Bilanzausgleichsenergiepreis  Wird für die Abrechnung von Bilanzungleichgewichten der Bilanzkreisverantwortlichen genutzt
Regelzone	Geographisch festgelegter Verbund von Hoch- bzw. Höchstspannungsnetzen, deren Stabilität vom zuständigen Übertragungsnetzbetreiber organisiert wird
RLM	Registrierende Leistungsmessung  Gas: Messverfahren für Kunden mit einem Jahresverbrauch von über 1,5 Millionen kWh oder einer Ausspeiseleistung von mehr als 500 kW
SEE	Stromerzeugungseinheit  Einheit im Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur
SLP	Standardlastprofil  Gas: Für die Abwicklung von Lieferungen an Kunden mit einem Jahresverbrauch bis 1,5 Millionen kWh oder einer Ausspeiseleistung bis 500 kW
SLS	Standardlastprofilsumme  Summenzeitreihe der Lastprofile eines Lieferanten oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet bzw. einer Regelzone oder eines Netzbetreibers in einem Bilanzierungsgebiet
Speichernutzer	Nutzt Kapazitäten in einem Speicher, um Gas oder Wasserstoff zeitlich zwischenzulagern und bei Bedarf zu entnehmen
Steuerbare Ressource	Wirkt auf mindestens einen Netzanschlusspunkt und ist steuerbar

	Einer steuerbaren Ressource sind eine oder mehrere technische Ressourcen zu geordnet
Technische Ressource	Ein technisches Objekt, das Strom verbraucht und/oder erzeugt
TLS	Tagesparameterabhängige Lastprofilsumme  Summenzeitreihe der tagesparameterabhängigen Lastprofile eines Lieferanten oder Bilanzkreises in einem Bilanzierungsgebiet
Transportkunde	Natürliche oder juristische Person, deren Geschäftstätigkeit ganz oder teilweise auf den Vertrieb von Gas zum Zwecke der Belieferung von Letztverbrauchern ausgerichtet ist
Übertragungsnetzbetreiber	Zuständig für Transport von Elektrizität über ein Höchstspannungs- und Hochspannungsverbundnetz einschließlich grenzüberschreitender Verbindungsleitungen
UTC	Universal Time Coordinated (koordinierte Weltzeit)
Volume Weighted Average Price	Mengewichteter Mittelwert der grenzüberschreitenden Arbeitspreise für Sekundär- bzw. Minutenregelarbeit in einer Auflösung von 15 Minuten, der je Richtung bestimmt wird
Vorläufige Meldungen	(auch betriebliche) sog. Echtzeit-Meldungen, die kurzfristig vor oder nach einer Marktzeiteinheit an den BNetzA Data Hub gemeldet werden müssen
VZR	Verlustzeitreihe  Differenz zwischen der eingespeisten und der entnommenen Energie in einem Netzgebiet

## 8 Quellenverzeichnis

Berechnung des regelzonenübergreifenden einheitlichen Bilanzausgleichsenergiepreises (reBAP)

BK6-13-200 Festlegung von Datenaustauschprozessen im Rahmen eines Energieinformationsnetzes (Strom)

BK6-14-044 Festlegung zur Änderung der Bilanzkreisverträge

BK6-18-071 Genehmigung des gemeinsamen Vorschlags aller Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) für die wichtigsten organisatorischen Anforderungen, Aufgaben und Zuständigkeiten im Zusammenhang mit dem Datenaustausch (KORRR)

BK6-18-122 Genehmigung des Vorschlags der deutschen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) für den Umfang des Datenaustauschs mit Verteilernetzbetreibern (VNB) und signifikanten Netznutzern (SNN)

BK6-20-059 Festlegungsverfahren zum bilanziellen Ausgleich von Redispatch-Maßnahmen

BK6-20-060 Festlegungsverfahren zur Netzbetreiberkoordinierung bei der Durchführung von Redispatch-Maßnahmen

BK6-20-061 Festlegungsverfahren zur Informationsbereitstellung für Redispatch-Maßnahmen

BK6-21-192 Genehmigung des Vorschlags der regelzonenverantwortlichen deutschen Übertragungsnetzbetreiber für eine Änderung von Modul 1 des regelzonenübergreifenden einheitlichen Bilanzausgleichsenergiepreises

BK6-24-174 Festlegungsverfahren zur Anpassung der Marktkommunikation zur Realisierung der nach dem Messstellenbetriebsgesetz geforderten Übermittlung von Zählerstandsgängen (Datenübermittlung ZSG)

BK6-24-174 und BK6-22-024 Lieferantenwechsel (GPKE)

BK7-18-052 Festlegungsverfahren zur Standardisierung von Kapazitätsprodukten (Kapazitätsproduktstandardisierung „KASPAR“)

BK7-24-01-008 Festlegungsverfahren "GaBi Gas 2.1" in Sachen Bilanzierung Gas

BK7-24-01-009 Festlegungsverfahren "GeLi Gas 3.0" Festlegung einheitlicher Geschäftsprozesse und Datenformate beim Wechsel des Lieferanten bei der Belieferung mit Gas

EDI@Energy Codeliste der Zeitreihentypen

EEX Kontraktsspezifikationen

EEX Verfahren zur Festlegung von Abrechnungspreisen

Energiewirtschaftsgesetz

[EPEX SPOT Market Rules](#)

[Feiertagskalender - EPEX SPOT SE](#)

[Feiertagskalender - European Energy Exchange AG](#)

[Feiertagskalender - GPKE/GeLi Gas](#)

[Implementierungsvorschriften für den Datenaustausch gemäß Artikel 40 Absatz 7 der SO GL](#)

[Kooperationsvereinbarung Gas](#)

[Marktstammdatenregister der Bundesnetzagentur](#)

[Verordnung \(EU\) Nr. 543/2013 der Kommission vom 14. Juni 2013 über die Übermittlung und die Veröffentlichung von Daten in Strommärkten und zur Änderung des Anhangs I der Verordnung \(EG\) Nr. 714/2009 des Europäischen Parlaments und des Rates](#)

[Verordnung \(EU\) 2015/1222 der Kommission zur Festlegung einer Leitlinie für die Kapazitätsvergabe und das Engpassmanagement](#)

[Verordnung \(EU\) 2017/ 1938 des Europäischen Parlaments und des Rates - vom 25. Oktober 2017 - über Maßnahmen zur Gewährleistung der sicheren Gasversorgung und zur Aufhebung der Verordnung \(EU\) Nr. 994/ 2010](#)

[Verordnung \(EU\) 2017/1485 der Kommission zur Festlegung einer Leitlinie für den Übertragungsnetzbetrieb](#)

[VERORDNUNG \(EU\) 2017/2195 der Kommission zur Festlegung einer Leitlinie über den Systemausgleich im Elektrizitätsversorgungssystem](#)

[Verordnung \(EU\) 2022/2576 des Rates vom 19. Dezember 2022 über mehr Solidarität durch eine bessere Koordinierung der Gasbeschaffung, zuverlässige Preis-Referenzwerte und den grenzüberschreitenden Austausch von Gas](#)

[Verordnung \(EU\) 2024/1789 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13. Juni 2024 über die Binnenmärkte für erneuerbares Gas, Erdgas sowie Wasserstoff, zur Änderung der Verordnungen \(EU\) Nr. 1227/2011, \(EU\) 2017/1938, \(EU\) 2019/942 und \(EU\) 2022/869 sowie des Beschlusses \(EU\) 2017/684 und zur Aufhebung der Verordnung \(EG\) Nr. 715/2009](#)