

Verordnung des Vorstands der E-Control über die Melde-, Aufbewahrungs- und Übermittlungspflichten von Daten zu Energiegroßhandelsprodukten (Großhandelsdatenverordnung – GHD-VO)

Auf Grund von

1. § 88 Abs. 4 Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz 2010 (EIWOG 2010), BGBl. Nr. 110/2010 idF BGBl. I Nr. 174/2013,
2. § 131 Abs. 3 Gaswirtschaftsgesetz 2011 (GWG 2011), BGBl. I Nr.107/2011 idF BGBl. I Nr. 19/2017, und
3. §§ 25a Abs. 2 und 24 Abs. 1 Z 4 iVm § 7 Abs. 1 Energie-Control-Gesetz (E-ControlG), BGBl. I Nr. 110/2010 idF BGBl. I Nr. 174/2013 , wird verordnet:

Gegenstand und Anwendungsbereich

§ 1. (1) Diese Verordnung regelt die Überwachung des Handels mit Energiegroßhandelsprodukten auf nationaler Ebene in Übereinstimmung mit Art. 7 Abs. 2 der Verordnung (EU) Nr. 1227/2011 über die Integrität und Transparenz des Energiegroßhandelsmarkts, ABl. Nr. L 326 vom 8.12.2011 S. 1, und legt die Meldepflichten, die Häufigkeit, den Umfang und das Format der Meldepflichten fest, die die Regulierungsbehörde zur Erfüllung ihrer durch § 24 Abs. 1 Z 4 E-ControlG übertragenen Aufgaben benötigt.

(2) Diese Verordnung bestimmt jene Daten über Transaktionen von Strom- bzw. Erdgashändlern im Energiegroßhandel, welche für eine Dauer von fünf Jahren aufzubewahren und der E-Control, der Bundeswettbewerbsbehörde sowie der Europäischen Kommission zur Erfüllung ihrer Aufgaben bei Bedarf jederzeit zur Verfügung zu stellen sind. Zusätzlich wird die Form, in der diese bei Bedarf zu übermitteln sind, bestimmt.

Begriffsbestimmungen

§ 2. (1) Im Sinne dieser Verordnung bezeichnet der Begriff

1. „Energiegroßhandelsprodukte“
 - a. Verträge im Sinne von Artikel 2 Abs. 4 der Verordnung (EU) Nr. 1227/2011, die Strom oder Erdgas betreffen insoweit deren Lieferort oder Transport in Österreich liegt oder liegen kann,
 - b. Derivate im Sinne von Artikel 2 Abs. 4 der Verordnung (EU) Nr. 1227/2011, die Strom oder Erdgas betreffen und die Produktion, Transport, Handel oder Lieferung in Österreich betreffen,
2. „Regelreserveprodukte“ die vom Regelzonenführer für Zwecke der Primär-, Sekundär- und Tertiärregelung im Sinne von § 7 Abs. 1 Z 58, 62 und 67 EIWOG 2010 beschaffte positive und negative Regelleistung und -energie;
3. „Transaktion“ jedwede von Strom- bzw. Erdgashändlern börslich und außerbörslich getätigte Transaktion mit Energiegroßhandelsprodukten im Sinne von Z 1;
4. „Unique Market Participant Code“ einen der bei der Registrierung bei der Regulierungsbehörde nach Art. 9 Verordnung Nr. 1227/2011 verwendeten Codes zur eindeutigen Identifizierung des Marktteilnehmers

(2) Im Übrigen gelten die Begriffsbestimmungen des EIWOG 2010 und des GWG 2011.

(3) Personenbezogene Begriffe haben keine geschlechtsspezifische Bedeutung. Sie sind bei der Anwendung auf bestimmte Personen in der jeweils geschlechtsspezifischen Form anzuwenden.

Meldepflichten

§ 3. (1) Meldepflichtige gemäß Abs. 2 und 3 haben der Regulierungsbehörde die gemäß dem Anhang dieser Verordnung erforderlichen Daten zu melden.

(2) Meldepflichtige Daten zur Regelreserve (Tabelle 3) sind vom Regelzonenführer unter Berücksichtigung der technischen Abläufe unverzüglich zu melden.

(3) Meldepflichtige Daten zu Fahrplänen und Nominierungen (Tabellen 1 und 2) sind vom Bilanzgruppenkoordinator und Regelzonenführer für Strom bzw. Fernleitungsnetzbetreiber und Marktgebietsmanager für Gas nach einem von der E-Control vorgegebenen zeitlichen Programm zu melden.

(4) Die erforderlichen Daten sind verschlüsselt unter Verwendung der von der Regulierungsbehörde vorgegebenen Formate und Übermittlungswege zu übermitteln.

(5) Die Meldepflichtigen haben sich bei der Übermittlung durch den bei der Registrierung gemäß Art. 9 VO 1227/2011/EU erhaltenen ACER Registrierungscode oder einen durch den Meldepflichtigen übermittelten Unique Market Participant Code zu identifizieren.

Aufbewahrungspflichten

§ 4. Strom- und Erdgashändler haben für eine Dauer von fünf Jahren die folgenden Daten über Merkmale und Produktspezifikationen für jede finanzielle und physische Transaktion mit anderen Strom- bzw. Erdgashändlern sowie Übertragungs- bzw. Fernleitungsnetzbetreibern aufzubewahren:

1. Identität von Käufer und Verkäufer;
2. Energiebörse oder anderer Handelsplatz, an dem die Transaktion getätigt wurde;
3. Zeitpunkt des Abschlusses der Transaktion (Handelstag und –zeit);
4. Kontraktsspezifikationen (Identifikation des dem Geschäft zugrundeliegenden Kontrakts durch Produktcode der Handelsplattform, bei Nichtvorliegen eines Produktcodes: Merkmale des Kontrakts);
5. Transaktionsspezifikationen (Kauf-/Verkauf-Indikator und Transaktionsreferenznummer);
6. Handelseigenschaft;
7. Transaktionspreis sowie gegebenenfalls Preisanpassungsklauseln, bei Gastransaktionen zusätzlich Speicher- und Ausgleichsenergiepreis (als Teil des Energiepreises);
8. Transaktionsmenge inkl. Art der Mengenangabe;
9. Vertragsdauer;
10. Lieferort.

Übermittlungspflichten

§ 5. (1) Die Übermittlung der gemäß § 4 aufbewahrten Daten hat auf ausdrückliches schriftliches Verlangen zu erfolgen.

(2) Eine Übermittlung dieser verlangten Transaktionsdaten kann im Auftrag des Übermittlungspflichtigen auch durch eine Strom- oder Gasbörse, über deren Systeme die Geschäfte abgewickelt wurden, oder einen geeigneten Dritten erfolgen.

(3) Alle Daten sind in elektronischer Form in der jeweils gesetzten, angemessenen Frist zu übermitteln oder direkt auf einer eingerichteten elektronischen Eingabeplattform einzugeben.

(4) Die Übermittlungsfrist, die Formate sowie die Eingabeplattform werden in dem ausdrücklichen schriftlichen Verlangen auf Übermittlung der Transaktionsdaten bestimmt. Informationen über anzuwendende Formate bzw. Eingabeplattformen können auch im Internet zur Verfügung gestellt werden.

Inkrafttreten und Außerkrafttreten

§ 6. (1) Diese Verordnung tritt mit xx. Monat 2017 in Kraft.

(2) Die Verordnung des Vorstands der E-Control über die Pflicht zur Aufbewahrung und Übermittlung von Transaktionsdaten im Energiegroßhandel durch Strom- und Gashändler (Energiegroßhandels-Transaktionsdaten-Aufbewahrungsverordnung – ETA-VO), BGBl. II Nr. 337/2012, sowie die Verordnung des Vorstands der E-Control über die Meldepflichten zur Durchführung der Überwachung des Handels mit Energiegroßhandelsprodukten auf nationaler Ebene (Energiegroßhandelsdatenverordnung – EGHD-VO), BGBl. II Nr. 13/2015, treten mit Ablauf des xx. Monat 2017 außer Kraft.

Energie-Control Austria für die Regulierung der Elektrizitäts- und Erdgaswirtschaft

Der Vorstand

Dr. Wolfgang Urbantschitsch, LL.M.

DI Andreas Eigenbauer

Wien, am xx. Monat 2017

Anhang
Einzelheiten zu meldender Daten

Tabelle 1

Meldepflichtige Einzelheiten von Energiegroßhandelsprodukten im Zusammenhang mit der Nominierung und Allokation von Strom

Feld Nr.	Feldinhalt	Beschreibung
		Belegkopf des Fahrplans
1.	Dokumentenkennung	Eindeutige Kennung des Dokuments, für das die Zeitreihendaten übermittelt werden.
2.	Version des Dokuments	Version des übermittelten Dokuments. Ein Dokument kann mehrere Male übermittelt werden, wobei jede Übermittlung – beginnend mit 1 – schrittweise ansteigend als neue Version des Dokuments gekennzeichnet wird.
3.	Art des Dokuments	Code der übermittelten Dokumentenart.
4.	Art des Prozesses	Die Art des Prozesses auf welchen das Dokument verweist. Mögliche Werte sind: A01 – Day-Ahead Fahrplan A02 - Intraday Fahrplan etc. abhängig davon, ob die Übermittlung in einer einzigen Übermittlung durchgeführt wird (Day-Ahead, Intraday am Ende des Tages) oder mittels mehrerer Übermittlungen die den Tag abdecken.
5.	Art der Fahrplan-Klassifizierung	Klassifizierung des Fahrplans nach Aggregation und Klassifizierungstyp.
6.	Identität des Absenders	Kennung der Partei, die das Dokument versandt hat und für dessen Inhalt verantwortlich ist (EIC-Code).
7.	Rolle des Absenders	Angabe der Rolle des Absenders (TSO, sonstige meldende Stelle).
8.	Identität des Empfängers	Kennung der Partei, die das Dokument erhält.
9.	Rolle des Empfängers	Angabe der Rolle des Empfängers.
10.	Datum und Uhrzeit der Erstellung	Datum und Uhrzeit der Übertragung der Fahrplandaten (ISO 8601).
11.	Fahrplan-Zeitraum	Anfangs- und Enddatum und –uhrzeit des Zeitintervalls welches vom Dokument, das den Fahrplan beinhaltet, umfasst wird.
12.	Bereich	Von dem Fahrplan-Dokument abgedeckter Bereich.
13.	Subjektpartei (falls anwendbar)	Die Partei die dem Fahrplan-Dokument unterliegt.
14.	Subjektrolle (falls anwendbar)	Angabe der Rolle des Subjekts.

15.	Abstimmung-Zeitraum (falls anwendbar)	Anfangs- und Enddatum und –zeit des Zeitraums welcher im Fahrplan abgestimmt wird.
		Fahrplan-Zeitreihe
16.	Absender Zeitreihen-Identifikation	Vom Absender zu vergebende Bezeichnung der Zeitreihe. Diese muss einmalig das gesamte Dokument sein und die Vermeidung einer Duplikation des Produkts, der Art des Geschäftes, der Aggregationsebene des angegebenen Objektes, des Liefergebiets, des Herkunftsgebiets, der Zählpunktbezeichnung, der importierenden Bilanzgruppe, der exportierenden Bilanzgruppe, der Art der Kapazitätsreservierung und der Identifikation der Kapazitätsreservierung garantieren.
17.	Absender Zeitreihen-Version	Die Zeitreihen-Version wird nur geändert, wenn sich eine Zeitreihe ändert. Die Zeitreihen-Version muss die gleiche sein, wie die Version des Dokuments in welcher diese hinzugefügt oder geändert wurde. Wenn ein Dokument zurückgesandt wird, müssen alle Zeitreihen, unabhängig davon, ob diese geändert wurden oder nicht, noch einmal übermittelt werden. Im Falle der Löschung einer Zeitreihe, wird diese für alle Zeiträume mit Nullen ausgefüllt und zurückgesandt.
18.	Art des Geschäfts	Genauere Bezeichnung der Art des Geschäfts, für das ein Fahrplan abgegeben wird. z. B. Erzeugungsfahrplan, interner oder externer Handel
19.	Produkt	Identifizierung eines Energieproduktes wie Leistung, Energie, Blindleistung, Übertragungskapazität, etc. Mögliches Codes beinhalten z. B. (nicht abschließend): 8716867000016 – Wirkleistung
20.	Aggregationsebene des angegebenen Objekts	Identifikation der Aggregationsebene eines Fahrplans; z. B. Aggregation je Regelzone oder (virtueller) Zählpunkt (z. B. Übergabestelle).
21.	Liefergebiet (falls anwendbar)	Gebiet (Zone) in welches das Produkt geliefert wird. Kein Übertragungsnetzbetreiber.
22.	Herkunftsgebiet (falls anwendbar)	Gebiet (Zone) aus welchem das Produkt geliefert wird. Kein Übertragungsnetzbetreiber.
23.	Zählpunktbezeichnung (falls anwendbar)	Die Kennung des Ortes an dem ein oder mehrere Produkte gemessen werden.
24.	Importierende Bilanzgruppe (falls anwendbar)	Energie aufnehmende Bilanzgruppe.
25.	Exportierende Bilanzgruppe (falls anwendbar)	Energie abgebende Bilanzgruppe.
26.	Art der Kapazitätsreservierung (falls anwendbar)	Bezeichnet wie eine bestimmte Kapazitätsreservierung ausgehandelt wurde; z. B. tägliche Auktion, wöchentliche Auktion.

27.	Identifikation der Kapazitätsreservierung (falls anwendbar)	Verweis auf eine bestimmte Kapazitätsreservierung, die einem Fahrplan zugrunde liegt.
28.	Maßeinheit	Die Maßeinheit die zum Ausdruck der Menge in der Zeitreihe verwendet wird.
29.	Kurvenart (falls anwendbar)	Codierte Darstellung der beschriebenen Kurvenart.
		Ursache (falls anwendbar)
30.	Ursachencode (falls anwendbar)	Code zur Angabe, dass die Begründung für eine Änderung im Ursachentext, wörtlich erfolgt.
31.	Ursachentext (falls anwendbar)	Wörtliche Begründung einer Änderung.
		Zeitraum
32.	Zeitintervall	Anfangs- und Enddatum und -uhrzeit des Zeitintervalls des betreffenden Zeitraums (ISO 8601).
33.	Auflösung	Auflösung, d. h. Anzahl der Zeiträume, in die sich das Zeitintervall gliedert (ISO 8601).
		Intervall, Wiederholende Felder
34.	Position	Relative Position eines Zeitraums innerhalb eines Zeitintervalls.
35.	Menge	Die geplante Menge des Produkts für die Position im Zeitintervall.

Tabelle 2

Meldepflichtige Einzelheiten von Energiegroßhandelsprodukten im Zusammenhang mit Nominierung und Zuweisung von Gas

Feld Nr.	Feldbezeichnung	Beschreibung
1.	Netzkopplungspunkt	EIC Code des buchbaren Netzkopplungspunktes.
2.	Richtung	„Entry“/„Exit“.
3.	Kennung der Bilanzgruppe des Absenders	EIC Code der Bilanzgruppe.
4.	Kennung der Bilanzgruppe des Empfängers	EIC Code der Bilanzgruppe.
5.	Kennung des Transportvertrages	Zugeordneter Transportvertrag unter dem die Nominierung erfolgt
6.	Zeitstempel der Datenerstellung	Datum und Uhrzeit der Übertragung der Nominierungsdaten (ISO 8601).
7.	Zeitintervall	Anfangs- und Enddatum und -uhrzeit des Zeitintervalls des betreffenden Zeitraums (ISO 8601).

8.	Technische Kapazität	Bezogen auf den Netzkopplungspunkt.
9.	Art der Information	Day-Ahead Nominierung, Re-Nominierung oder Allokation.
10.	Verfügbare technische Kapazität	Bezogen auf den Netzkopplungspunkt.
11.	Gesamte allokierte Menge	Allokierte Leistung.
12.	Nutzung der verfügbaren technischen Kapazität	Dies ist die gesamte allokierte Menge bezogen auf die verfügbare technische Kapazität des Netzkopplungspunktes.
13.	Nominierte Kapazität zum letztgültigen Re-Nominierungs-Zeitpunkt	Nominierte Leistung.
14.	Day-Ahead Allokation	Ja oder nein.
15.	Reduktion der Allokation	Reduktion um welche Energiemenge pro Zeiteinheit
16.	Gebuchte Kapazität Day-Ahead	Gebuchte Leistungseinheiten.

Tabelle 3
**Meldepflichtige Einzelheiten im Zusammenhang mit
Regelreserveprodukte Strom**

A. Ausschreibungen für die Vorhaltung von Regelleistung, alle Angebote

Feld Nr.	Feld	Beschreibung
1.	Ausschreibung	Bezeichnung der Ausschreibung. Format: <Regelreservetyp>_JJJJ_KWXX_(Zusatz) Werte Regelreservetyp: PRL Primärregelleistung SRL Sekundärregelleistung TRL Ausfallsreserve- und Tertiärregelleistung JJJJ Jahr KW Kalenderwoche XX Nummer der Kalenderwoche Zusatz: z. B. für Second Call, Last Call
2.	Zeitpunkt des Angebots	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
3.	Angebotsnummer	Eindeutige, einmalige Nummer zur Identifikation des Angebots.
4.	Regelreserveanbieter	Eindeutige Bezeichnung des Anbieters.
5.	Produkt Alias	Bezeichnung des Regelreserveprodukts.
6.	Lieferzeitraum von	Beginn des Vorhaltezeitraums des Regelreserveprodukts. Format: dd.mm.yyyy

7.	Lieferzeitraum bis	Ende des Vorhaltezeitraums des Regelreserveprodukts. Format: dd.mm.yyyy
8.	Stunden	Zeitdauer, für die Regelreserveleistung vorgehalten wird (in Stunden).
9.	Leistung angeboten	Regelreserveleistung, die angeboten wird.
10.	Einheit von 9	Typischerweise MW.
11.	Leistung akzeptiert	Teilmenge von 9, die einen Zuschlag erhalten hat.
12.	Einheit von 11	Typischerweise MW.
13.	Leistungspreis	Preis für die Vorhaltung von Regelreserve.
14.	Einheit von 13	Euro/MW und Stunde der Vorhaltung oder Euro/MW.
15.	Energiepreis	Preis für aktivierte positive oder negative Regelreserve.
16.	Einheit von 15	Typischerweise Euro/MWh.
17.	Angebotswert	Wert der Leistungsvorhaltung akzeptierter Angebote.
18.	Einheit von 17	Typischerweise Euro.
19.	Rang	Rang des Angebots innerhalb der Merit Order List für die Erteilung des Zuschlags.
20.	Produkt ID	Eindeutige, einmalige Nummer zur Kennzeichnung des Produkts (Feld 5).
21.	Kennzeichnung Blockgebote	Falls anwendbar.

B. Ausschreibungen für Regelenergiegebote (Anpassung der Energiepreise von Sekundär- und Tertiärregelreservegeboten soweit vorgesehen, kurzfristige Ausschreibungen Tertiärregelenergiegebote), alle Angebote

Feld Nr.	Feld	Beschreibung
1.	Ausschreibung	Bezeichnung der Ausschreibung. Format: <Regelreservetyp>_JJJ_MM_DD Werte Regelreservetyp: SRL_DA Sekundärregelleistung TRL_DA Ausfallsreserve- und Tertiärregelleistung JJJ Jahr MM Monat XX Tag
2.	Zeitpunkt des Angebots	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
3.	Angebotsnummer	Eindeutige, einmalige Nummer zur Identifikation des Angebots.

4.	Regelreserveanbieter	Eindeutige Bezeichnung des Anbieters.
5.	Produkt Alias	Bezeichnung des Regelreserveprodukts.
6.	Lieferzeitraum von	Beginn des Vorhaltezeitraums des Regelreserveprodukts. Format: dd.mm.yyyy
7.	Lieferzeitraum bis	Ende des Vorhaltezeitraums des Regelreserveprodukts. Format: dd.mm.yyyy
8.	Stunden	Zeitdauer, für die Regelreserveleistung vorgehalten wird (in Stunden).
9.	Leistung angeboten	Regelreserveleistung, die angeboten wird.
10.	Einheit von 9	Typischerweise MW.
11.	Leistung akzeptiert	Teilmenge von 9, die einen Zuschlag erhalten hat (Feld kann leer sein bei Tertiärregelenergiegeboten, die nicht von Market Makern kommen).
12.	Einheit von 11	Typischerweise MW.
13.	Leistungspreis	Preis für die Vorhaltung von Regelreserve (Feld kann leer sein bei Tertiärregelenergiegeboten, die nicht von Market Makern kommen).
14.	Einheit von 13	Euro/MW und Stunde der Vorhaltung.
15.	Energiepreis	Preis für aktivierte positive oder negative Regelreserve.
16.	Einheit von 15	Typischerweise Euro/MWh.
17.	Angebotswert	Wert der Leistungsvorhaltung akzeptierter Angebote.
18.	Einheit von 17	Typischerweise Euro.
19.	Angebotsnummer Leistungsangebot	Nur bei Anpassungen der Energiepreise. Verweis auf die Angebotsnummer des ursprünglichen Gebots. (Feld kann leer sein bei Tertiärregelenergiegeboten, die nicht von Market Makern kommen).
20.	Aktivierte Energie	Volumen tatsächlich aktivierter Regelreserve, das einem bestimmten Angebot zugeordnet ist.
21.	Einheit von 20	Typischerweise MWh.
22.	Rang	Rang des Angebots innerhalb der Merit Order List für Energieabrufe.
23.	Produkt ID	Eindeutige, einmalige Nummer zur Kennzeichnung des Produkts (Feld 5).

C. Aktivierte Regelreserve (Zeitreihen im Viertelstundenraster)

Feld Nr.	Feld	Beschreibung
1.	Zeitstempel	Beginn der Viertelstunde. Format: dd.mm.yyyy hh:mm
2.	SRL+ Menge	Volumen aktivierter Sekundärregelenergie (ohne Ausfallsreserve 24).
3.	Einheit von 2	Typischerweise MWh.
4.	SRL- Menge	Volumen aktivierter negativer Sekundärregelenergie.
5.	Einheit von 5	Typischerweise MWh.
6.	INC+ Menge	Austausch von Sekundärregelenergie mit benachbarten Regelzonen im Rahmen der Imbalance Netting Cooperation. Richtung: Import
7.	Einheit von 6	Typischerweise MWh.
8.	INC- Menge	Austausch von Sekundärregelenergie mit benachbarten Regelzonen im Rahmen der Imbalance Netting Cooperation. Richtung: Export
9.	Einheit von 8	Typischerweise MWh.
10.	Settlementpreis INC	Verrechnungspreis für 6 und 8.
11.	Einheit von 10	Typischerweise Euro/MWh.
12.	SRL+ Durchschnittspreis	Mengengewichteter Durchschnittspreis aller Abrufe von 2 in einer Viertelstunde.
13.	Einheit von 12	Typischerweise Euro/MWh.
14.	SRL- Durchschnittspreis	Mengengewichteter Durchschnittspreis aller Abrufe von 4 in einer Viertelstunde.
15.	Einheit von 14	Typischerweise Euro/MWh.
16.	TRL+ Menge	Volumen aktivierter positiver Tertiärregelenergie (beinhalte auch Mengen, die als Ausfallsreserve 26 zu verrechnen sind).
17.	Einheit von 16	Typischerweise MWh.
18.	TRL- Menge	Volumen aktivierter negativer Tertiärregelenergie.
19.	Einheit von 18	Typischerweise MWh.
20.	TRL+ Durchschnittspreis	Mengengewichteter Durchschnittspreis aller Abrufe von 16 in einer Viertelstunde.

21.	Einheit von 20	Typischerweise Euro/MWh.
22.	TRL- Durchschnittspreis	Mengewichteter Durchschnittspreis aller Abrufe von 18 in einer Viertelstunde.
23.	Einheit von 22	Typischerweise Euro/MWh.
24.	ARE Menge	Volumen aktivierter Ausfallsreserve, die von 20 abzuziehen und 2 zuzuschlagen ist.
25.	Einheit von 24	Typischerweise MWh.
26.	ARE Durchschnittspreis	Mengewichteter Durchschnittspreis aller Abrufe von 24 in einer Viertelstunde.
27.	Einheit von 26	Typischerweise Euro/MWh.
28.	UA Menge	Volumen Rücklieferung für ungewollten Austausch.
29.	Einheit von 28	Typischerweise MWh.
30.	UA Durchschnittspreis	Preis Rücklieferung für ungewollten Austausch (EXAA Börsenpreis).
31.	Einheit von 30	Typischerweise Euro/MWh.
32.	IGCC+ Menge	Austausch von Sekundärregelenergie mit benachbarten Regelzonen im Rahmen der International Grid Control Cooperation. Richtung: Import
33.	Einheit von 32	Typischerweise MWh.
34.	IGCC- Menge	Austausch von Sekundärregelenergie mit benachbarten Regelzonen im Rahmen der International Grid Control Cooperation. Richtung: Export
35.	Einheit von 34	Typischerweise MWh.
36.	Settlementpreis IGCC	Verrechnungspreis für 32 und 34.
37.	Einheit von 36	Typischerweise Euro/MWh.

D. Informationen über die Ausschreibungen und deren Ergebnisse

Feld Nr.	Feld	Beschreibung
1.	Ausschreibung	Siehe oben Tabellen A und B, Feld 1.
2.	Regelreservetyp	Werte Regelreservetyp: PCR Primärregelleistung SCR Sekundärregelleistung TCR Ausfallsreserve- und Tertiärregelleistung SCE.....Sekundärregelenergie TCE.....Ausfallsreserve- und Tertiärregelenergie

3.	Subtyp	Werte: First Call Second Call Last Call Emergency Call Intraday Emergency Call
4.	Geplante Öffnung	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
5.	Geplante Schließung	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
6.	Lieferung von	Beginn des Vorhaltezeitraums des Regelreserveprodukts. Format: dd.mm.yyyy
7.	Lieferung bis	Ende des Vorhaltezeitraums des Regelreserveprodukts. Format: dd.mm.yyyy
8.	Veröffentlichungsdatum	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
9.	Ausschreibungseröffnung	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
10.	Ausschreibungsschließung	Format: dd.mm.yyyy hh:mm
11.	Produkt Alias	Bezeichnung des Regelreserveprodukts.
12.	Stunden	Zeitdauer, für die Regelreserveleistung vorgehalten wird (in Stunden).
13.	Ausgeschriebene Menge	Regelreserveleistung, die in der Ausschreibung beschafft werden soll.
14.	Einheit von 13	Typischerweise MW.
15.	Angebotene Menge	Summe der angebotenen Regelreserveleistungen.
16.	Einheit von 15	Typischerweise MW.
17.	Akzeptierte Menge	Summe der angebotenen Regelreserveleistungen, die einen Zuschlag erhalten haben.
18.	Einheit von 17	Typischerweise MW.
19.	Durchschnittspreis	Mengewichteter Durchschnittspreis für ein Regelreserveprodukt.
20.	Einheit von 19	Euro/MW und Stunde der Vorhaltung oder Euro/MW.
21.	Teilnehmer	Anzahl der Anbieter, die an der Ausschreibung teilnehmen.
22.	Teilnehmer mit Zuschlag	Anzahl der Anbieter mit bezuschlagten Angeboten.