



**Entwurf**

# **Sonstige Marktregeln Gas**

**Kommunikation und Fristenlauf (Kapitel 2)**

**Marktgebiete Tirol und Vorarlberg**

**VERGLEICHSVERSION**

Version 7, Oktober 2022

gültig ab 1. Oktober 2022, 6:00 Uhr

## **1. Allgemeines:**

Das vorliegende Dokument soll in Tabelle 1 einen Überblick über die Beziehungen und den notwendigen Datenaustausch (Nominierungen, Zählerwerte etc.) zwischen den einzelnen Marktteilnehmern geben. Darüber hinaus gibt es gemäß Kapitel 5 der Sonstigen Marktregeln noch zusätzliche Datenaustauschprozesse, welche auf <http://www.ebUtilities.at> sowohl konsultiert als auch veröffentlicht werden.

Falls gemäß Tabelle 1 nicht anders vorgesehen (i.S.v. fallspezifisch abweichenden bzw. alternativen Regelungen), sind die Daten in dem im Kapitel 3 der Sonstigen Marktregeln für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg näher spezifiziertem Datenformat Edig@s-XML und mittels Protokoll AS4 zu übermitteln.

## **2. Tabelle 1:**

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
<b>Nominierungsmanagement im Marktgebiet THENGG für Transporte in die MG Tirol und Vorarlberg</b>											
1	Nominierung am VHP THENGG	Nominierung des VHP THENGG zur Übertragung der in die MG Tirol und Vorarlberg zu transportierenden Gasemengen	BKV, MVGM	MGV	bis 14:00 an D-1	mit mind. 2h Vorlaufzeit zwischen D-1 14:00 und D 03:00 Uhr	-	je BK: Mengen in Summe für die Einspeisung in die MG Tirol und Vorarlberg	Stundenwerte	NOMINT	Web-Nominierung
2	Bestätigung der Nominierung im VHP THENGG	Bestätigungsnachricht	MGV	BKV, VGM	nach den Regeln im MG THENGG	nach den Regeln im MG THENGG	-	je BK: Mengen in Summe für die Einspeisung in die MG Tirol und Vorarlberg	Stundenwerte	NOMRES	Web-Confirmation
123	GÜZ-Nominierung	als Matchingnachricht (Nominierungsnachricht kann entfallen) je GÜZ	MVGM	TSO	bis 15:00 an D-1	mit mind. 1h Vorlaufzeit zwischen D-1 15:00 und D 04:00 Uhr	-	Menge je GÜZ	Stundenwerte	DELORD	
134	Bestätigung der GÜZ-Nominierung		TSO	VGM	nach den Regeln im MG THENGG	nach den Regeln im MG THENGG	-	Menge je GÜZ	Stundenwerte	DELRES	
<b>Bilanzierungsrelevante Datenaustausche MVGM Fahrplanmanagement im MG</b>											
810	Bestätigte Fahrpläne Allokierete Nominierungen VG	VG-Allokationszeitreihen je Bilanzgruppe	MVGM	BGV	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag für den jeweils vorangegangenen Gastag	Menge je Richtung, je BG getrennt nach Fahrplänen/Nominierungen an Grenzkoppelpunkten des VG sowie zur Übergabe am VHP THE für Biogas, Summe-Endverbraucher-Tagesbilanzierung, Summe-Endverbraucher-Stundenbilanzierung	Stundenwerte	ALOCAT	Web-Plattform
914	Bilanzgruppenstatus Imbalance-Notice	- Information zur vorläufigen Bilanz Ungleichgewicht aus Sicht der Bilanzgruppe, resultierend aus den allokierten Nominierungen, und Fahrpläneanmeldungen-Großabnehmerfahrplänen und näherungsweise berechneten, vorläufigen Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher und Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase im MG (Long Position = ZPE: Überlieferung der BG, Short Position = ZPD: Unterlieferung der BG)	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h30min nach Renominierung bei Systemoperatoren	-	Menge je BG: - Summe Entry - Summe Exit - Ungleichgewicht Long - Ungleichgewicht Short - kumuliertes Ungleichgewicht Long - kumuliertes Ungleichgewicht Short - Summe vorläufigen Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher - Summe Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase - Toleranzmenge für untertägige Strukturierung - Überschreitungsmenge - Überschreitungsmenge kumuliert	Stundenwerte; für kumulierte Ungleichgewichte und kumulierte Überschreitungsmengen: Tageswert in Stunde 05:00-06:00	Edig@s 4.0 XML: IMBNOT (Imbalance Notice) oder Edig@s 5.1 XML: MARSIT (Imbalance Notice)	als Web-Download im Excel-Format
10	Allokationsstatus	näherungsweise berechnete, vorläufige Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher und Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase	MVGM	BGV		spätestens 55min nach allokiertem Stunde	-	Menge je BG: - Summe SLP - Summe LPZ kleiner gleich 10 MW - Summe LPZ größer 10 MW mit Tagesallokation - Summe LPZ größer 10 MW mit Stundenallokation - Summe Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase	Stundenwerte	Edig@s 4.0 XML: ALOCAT oder Edig@s 5.1 XML: ALOCAT oder MARSIT	als Web-Download im Excel-Format
20a	Biogasfahrplan im MG	BGV nominieren Biogaseinspeisungen (Entry), BGV an VGM, wenn BIO das Nominierungsrecht auf BGV übertragen hat.	BGV	BIO/ VGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min-Vorlaufzeit	-	Menge je Einspeisepunkt	Stundenwerte	NOMINT	
21a	Bestätigung des Biogasfahrplans im MG	Bestätigungsnachricht für BGV VGM an BGV, wenn BIO das Nominierungsrecht auf BGV übertragen hat.	BIO/ VGM	BGV	bis 15:25 an D-1	spätestens 1h55min nach halber Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je Einspeisepunkt	Stundenwerte	NOMRES	
25a	Allokierte Fahrpläne Biogas im MG	Allokierte Biogas-Einspeisemengen je BG. (Entfällt, wenn BIO das Nominierungsrecht auf BGV übertragen hat.)	BIO	VGM	bis 13:45 an D-1	mit mind. 2h15min-Vorlaufzeit	-	Menge je BG	Stundenwerte	ALOCAT	
26a	Bestätigung der allokierten Fahrpläne Biogas im VG	Bestätigungsnachricht für BIO. (Entfällt, wenn BIO das Nominierungsrecht auf BGV übertragen hat.)	VGM	BIO/ VGM	bis 15:00 an D-1	spätestens 1h30min nach halber Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je BG	Stundenwerte	ALOCAT	

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
112 7	SLP-Verbrauchsprognose	Prognose der SLP-Ausspeisungen je Versorger	MVGM	BGV, VS	erstmalig bis 12:00, danach stündlich an D-1	stündlich bis 12:00 an D-1, bis 17:00 an D und bis 24:00 an D	-	Menge je Versorger als Tageswert / 24	TagesStundenwerte	ALOCAT	
328	Anmeldung der Gasmengen am VHP THE-Endverbraucher-fahrpläne-Tagesbilanzierung	Anmeldung der zur Übergabe am VHP THE erforderlichen Gasmengen-Endverbraucher-mit-Tagesbilanzierung: Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung bis 50.000 kWh/h	BGV	MVGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je BG- und je MG-	Stundenwerte	NOMINT	
3a	Bestätigung der Anmeldung der Gasmengen am VHP THE	Bestätigung der am VHP THE übergebenen Gasmengen	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h55min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je BG	Stundenwerte	NOMRES	
629	Anmeldung der EndverbraucherGroßabnehmerfahrpläne Stundenbilanzierung (Großabnehmer)	Anmeldung der Endverbraucher-mit Stundenbilanzierung: Großabnehmerfahrpläne für Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 50.000 kWh/h bzw. größer 25.000 kWh/h für zur Stundenallokation Optierende	BGV	MVGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je BG: je Endverbraucher größer 50.000kWh/h bzw. größer 25.000 kWh/h	Stundenwerte	NOMINT	
730	Bestätigung der EndverbraucherGroßabnehmerfahrpläne	Bestätigungsnachricht für die EndverbraucherGroßabnehmerfahrpläne	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 3025min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je BG : getrennt nach je Endverbraucher größer 50.000kWh/h bzw. größer 25.000 kWh/h mit Tagesbilanzierung (Summe) und mit Stundenbilanzierung (je Großabnehmer)	Stundenwerte	NOMRES	
434	FahrplananmeldungNominierung an Grenzkoppelpunkten des Marktgebietes	FahrplananmeldungNominierung am "kleinen Grenzverkehr"	BGV	MVGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je Richtung, je MG E/E im Marktgebiet, je BG	Stundenwerte	NOMINT	
532	Bestätigung der Fahrplananmeldung-Nominierung an Grenzkoppelpunkten des Marktgebietes	Bestätigungsnachricht	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h55min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je Richtung, je MG E/E im Marktgebiet, je BG	Stundenwerte	NOMRES	
<b>Datenaustausche mit VNB/MVGM</b>											
163 3	Steuerfahrpläne an Ein-/Ausspeisepunkten des VG	Für Ein-/Ausspeisepunkte im Netz des VNB zu Speicher, Produktion, kleiner Grenzverkehr Biogasanlagen, Großabnehmerverbraucher	MVGM	VNB	bis 17:00 an D-1	jederzeit mit mind. 15min Vorlaufzeit zwischen D-1 17:00 und D 06:00 Uhr	-	Menge je Richtung und je: - MG E/E im Verteilergebiet - Großabnehmer	Stundenwerte	ALOCAT	MSCONS via EDA
173 4	Basisdaten für SLP-Verbrauchsprognosen	Lieferung von Basisdaten, um dem VGM die SLP-Prognose zu ermöglichen	VNB	MVGM	täglich bis 9:00 an D-1	täglich bis 9:00	-	Vorjahresverbrauch (als Synthesefaktor) in Summe für Endverbraucher des gleichen Versorgers, mit gleichem SLP-Typ sowie im gleichen Temperaturgebiet, unter täglicher Berücksichtigung der BG-Wechsel			MSCONS via EDA
35	SLP-Verbrauchsprognosen des VNB	Alternativ zur Lieferung der Basisdaten übermitteln der Verteilernetzbetreiber die selbst erstellten SLP-Verbrauchsprognosen	VNB	MVGM	bis 11:00 an D-1	bis 11:00 an D, bis 16:00 an D sowie bis 23:00 an D	-	SLP-Verbrauchsprognose je Versorger			MSCONS
183 6	Durchfluss- und Druckwerte von Ein-/Ausspeisepunkten des Verteilergebietes		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
193 7	Durchflussmesswerte aller Netzbenutzer deren Messwerte online zur Verfügung stehen		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
203 8	Durchflussmesswerte von Großabnehmern	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer oder gleich 50.000kWh/h	VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
213 9	Einspeise- und Entnahmewerte von Messpunkten, an denen Ausgleichsenergie angeboten wird		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
224 9	Druck am Anfang und am Ende von Leitungsabschnitten der Netzebene 1 und beim Übergang zu den Netzen anderer Netzbetreiber		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
234 1	Druckwerte von Leitungspunkten, an denen besondere Anforderungen hinsichtlich des Drucks bestehen		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
244 2	Durchflusswerte an den Ein- und Ausspeisepunkten sowie Messanlagen im Leitungsnetz der Netzebene 1		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
254 3	Information über die aktuelle (Mode-) Fahrweise bzw. Schaltzustände von Gasstationen der Netzebene 1		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
264 4	Aggregierte Zeitreihen der NKP	Aggregierte Netzübergaben zu benachbarten Systembetreibern als Energiezeitreihe	VNB	BS, MVGM, VNB	-	-	bis Clearingschluss	je NKP, je angeschlossener Netz sowie je angeschlossener Speicher-, und Produktions- und Biogasanlage sowie je Anlage von EEG	Stundenwerte		MSCONS via EDA
27	Einzelzeitreihen der NKP und Einspeisungen in und Ausspeisungen aus der Netzebene 1	Jedenfalls Einzelzeitreihen der NKP in der Netzebene 1; Einspeisungen in und Ausspeisungen aus der Netzebene 1 sofern Messungen vorhanden als Normvolumenzeitreihen	VNB	MVGM	-	-	spätestens bis 9:00 für den vorangegangenen Gastag sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 3. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	je NKP, je angeschlossener Netz sowie je angeschlossener Speicher-, und Produktionsanlage sowie je Ein- bzw. Ausspeisepunkt in bzw. aus der Netzebene 1	Stundenwerte		MSCONS via EDA
45	VNB-Netzdaten		VNB	VGM	-	-	bis Clearingschluss	Summe von Linepackänderung-, Netzverlusten, Eigenverbrauch und Messdifferenzen, getrennt in zwei Komponenten (eine für positive und eine für negative Werte der Zeitreihe)	Stundenwerte		MSCONS
284 6	Sollwerte		MVGM	VNB	-	jederzeit	-	für Durchflussmengen, Drücke und (Mode-) Fahrweisen von Verteilerleitungsanlagen			XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM Verteilergebietsmanager"
47	Angeforderte Verbrauchsmengen je gemessenem Endverbraucher	AB-VGM-Netz-, Punkt 6.2.4., auf Anforderung des VGM gemäß den in Punkt 6.2.4 AB-VGM-Netz angeführten Voraussetzungen (drohender nachhaltiger Kapazitätsengpass)	VNB	VGM	-	-	Monatlich im Folgemonat (innerhalb von 6 Werktagen) entsprechend dem Clearingzeitraum	Menge je angefordertem gemessenem Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS
294 8	Verbrauchszeitreihen SLP (Tagesbilanzierung)	Nicht LPZ gemessene Endverbraucher (SLP); Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP-Endverbraucher als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
304	Verbrauchszeitreihen LPZ kleiner oder gleich 10 MW mit Tagesallokation (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit kleiner oder gleich 10MW vertraglicher Anschlussleistung und mit Tagesallokationbilanzierung; Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM		-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch von LPZ-Endverbrauchern als Stundenprofil mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS via EDA
50	Verbrauchszeitreihen LPZ kleiner oder gleich 10 MW mit Tagesallokation	LPZ gemessen mit kleiner oder gleich 10MW vertraglicher Anschlussleistung und mit Tagesallokation; Energiezeitreihen	VNB	VS		-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
510	Verbrauchszeitreihen LPZ größer 10 MW (je Zählpunkt) (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessen mit größer 10 MW vertraglicher Anschlussleistung mit Stunden- und Tagesallokationbilanzierung; Energiezeitreihen	VNB	VS, MVGM		Vorläufige, stündliche Messwerte in der Folgestunde als rollierende Daten-übermittlung der jeweils letzten 72 Stunden spätestens 30min nach voller Stunde	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS via EDA
52	Verbrauchszeitreihen LPZ größer 10 MW und kleiner gleich 300MW mit Tagesallokation (je Versorgeraggregat)	LPZ gemessen mit größer 10 MW und kleiner gleich 300 MW vertraglicher Anschlussleistung ausgenommen zur Stundenallokation Optierende; Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM		-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher je Versorger jeweils als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
53	Verbrauchszeitreihen LPZ mit Stundenallokation (je Versorgeraggregat) (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessen größer 300 MW vertraglicher Anschlussleistung sowie zur Stundenallokation Optierende; Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM		-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher je Versorger als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
544	Einspeisedaten erneuerbarer Gase Biogasanlagen	Einspeisedaten-Energiezeitreihen je Erzeugungsanlage erneuerbarer Gase Biogasanlage	VNB	BS, BGV, MVGM		Vorläufige, stündliche Messwerte in der Folgestunde als rollierende Daten-übermittlung der jeweils letzten 72 Stunden spätestens 30min nach voller Stunde	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte) Monatlich im Folgemonat: Daten, die der VGM für die Mengenaufteilung benötigt, innerhalb von 3 Werktagen	Einspeisemengen und dazugehörige Brennwerte (bzw. wenn vorhanden: Energiewerte) für je Einspeisungen aus Produktion Erzeugungsanlagen von biogenem erneuerbarer Gase als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
55	Messwerte an Ein- und Ausspeisepunkten des MG im VG mit Netzverbund zur Netzebene 1 und an sonstigen Messpunkten in der Netzebene 1	Normvolumenzeitreihen und Energiezeitreihen je Erzeugungsanlage erneuerbarer Gase, je Grenzkopplungs-punkt im VG (zu unmittelbar vorgelagerten Netzen bzw. kleiner Grenzverkehr) bzw. je sonstigem Messpunkt in der Netzebene 1	VNB	MVGM	-		spätestens bis 9:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 3. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	je Ein- bzw. Ausspeisepunkt und je Grenzkopplungs sonstigem Messpunkt im VG als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
56	Differenzmengen (Nominierung - Messwert) an Grenzkoppelpunkten im VG	Differenzmengen (Nominierung - Messwert) am "kleinen Grenzverkehr" für Grenzkopplungspunkte im VG ohne OBA-Vereinbarung zur Berücksichtigung in der Netzbilanz	MVGM	BS, VNB			bis Clearingschluss	Differenzmengen je Grenzkopplungspunkt im VG ohne OBA	Stundenwerte		MSCONS via EDA
57	Eigenverbrauch	gemessener Eigenverbrauch und ungemessener (berechneter) Eigenverbrauch; Energiezeitreihen	VNB	BS, MVGM	-		bis Clearingschluss	Verbrauch je Netz getrennt nach gemessen und ungemessen	Stundenwerte		MSCONS via EDA
58	Auf-/Abbau des Netzinhalts (Linepacks)	Auf-/Abbau des Netzinhalts (Linepacks) als stündliche Differenz des Netzinhalts; Energiezeitreihen	VNB	BS, MVGM			bis Clearingschluss	stündliche Differenz des Netzinhalts je Netz	Stundenwerte		MSCONS via EDA
59	Zeitreihen an Ein- und Ausspeisepunkten des MG im VG	Normvolumenzeitreihen und Energiezeitreihen an Einspeisepunkten von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase sofern nicht vom VNB gemessen	EEG	VNB	-	Vorläufige, stündliche Messwerte in der Folgestunde als rollierende Daten-übermittlung der jeweils letzten 72 Stunden spätestens 30min nach voller Stunde	spätestens bis 8:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 2. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	je Ein- Ausspeisepunkt des MG im VG	Stundenwerte		bilateral zu vereinbaren
60	Referenzbrennwerte an Netzkopplungs-, Mess- und Abzweigpunkten	Referenzbrennwerte in der Netzebene 1 aus der Brennwertverfolgung des MVGM; Brennwertzeitreihen	MVGM	VNB	-	-	spätestens bis 15:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 5. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	Brennwert je Netzkopplungspunkt zwischen VNB und je Messpunkt in der Netzebene 1 und je Übergabepunkt in die Netzebene 2 (sofern dort eine Durchfluss-messwertübertragung zum MVGM eingerichtet wurde)	Stundenwerte		MSCONS via EDA
61	Abrechnungsrelevante Brennwerte je Brennwertbezirk	Gemäß ÖVGW-Richtlinie G-O110 ermittelte Monatsbrennwerte je Brennwertbezirk zur Abrechnung von Endkunden; Brennwerte	VNB	MVGM	-	-	bis Clearingschluss (endgültige Werte) ab 1.1.2024	Brennwert je Brennwertbezirk	Monatswerte		MSCONS via EDA
<b>Bilanzierungsrelevante Datenaustausche mit der BSKO</b>											
63	Bestätigte Endverbraucherfahrpläne	Vom-VGM bestätigte Fahrpläne für Endverbraucher mit Tagesbilanzierung; Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000 kWh/h und optierende LPZ	VGM	BKO	-	-	spätestens bis 07:00 am Folgetag (1 h nach Gastagesende)	Menge je BG: Summe Endverbraucher Tagesbilanzierung, Summe Endverbraucher Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
64	Bestätigte Einspeisefahrpläne Biogaseinspeisung	Vom-VGM bestätigte Fahrpläne für Biogaseinspeisung für die BG	VGM	BKO	-	-	spätestens bis 07:00 am Folgetag (1 h nach Gastagesende)	Menge je BG	Stundenwerte		MSCONS
68	allokierte Ein- und Ausspeisenominierungen Bestätigte Fahrpläne an Grenzkoppelpunkten im MG	Von den jeweiligen Systembetreibern bestätigte Nominierungen * soweit gem. § 46 Abs. 5 gefordert, übermittelt der MVGM zentral Vom-VGM bestätigte Fahrpläne für kleinen Grenzverkehr	MVGM*, TSO, VHP	BS BKO	-	-	spätestens vorläufig bis 07:00 und aktualisiert bis 13:00 am Folgetag (1 h nach Gastagesende)	Menge je BG - an Grenzkoppelpunkten im VG	Stundenwerte		MSCONS via EDA oder als Web-Download
69 6	Interner Fahrplan NV-BG	Einkaufsfahrplan für Netzverluste und Eigenverbrauch von einer BG oder einer NV-BG	VNB	BS BKO	-	-	-	je VNB	Stundenwerte		MSCONS via EDA

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
57	Linepackzeitreihe	bei Anwendung des Restlastverfahrens zur korrekten Ermittlung des Restlastfehlers	VNB	BKO	-	-	bis Clearingschluss	je Netz	Stundenwerte		MSCONS
58	Verbrauchszeitreihen-SLP	Nicht-LPZ-gemessene Endverbraucher (SLP)	VNB	BKO	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP-Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS
59	Verbrauchszeitreihen-LPZ- (Tagesbilanzierung)	LPZ-gemessen mit Tagesbilanzierung	VNB	BKO	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
60	Verbrauchszeitreihen-LPZ- (Stundenbilanzierung)	LPZ-gemessen	VNB	BKO	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
61	Biogaseinspeisung	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung (Produktionsmesswert)	VNB	BKO	-	-	bis Clearingschluss	je BG-	Stundenwerte		MSCONS
62	Allokationen Messwerte an Grenzkoppelunkten im VG	Allokationen Messwertzeitreihe Kleiner Grenzverkehr gemäß Mengenaufteilung	MVGM	BS-BKO	-	-	bis Clearingschluss	je BG-	Stundenwerte		MSCONS
62b	Netzübergaben an Netzkoppelunkten zwischen VNB	Normvolumenzeitreihen und Energiezeitreihen zeitlich gestaffelt vom jeweils vorgelagerten VNB an den jeweils nachgelagerten VNB Messwertzeitreihe Austausch	VNB	BKO, VNB	-	-	gestaffelt bis spätestens 96 AT nach Monatsbeginn	je NKP als Stundenprofil Messwert-Netzübergabe	Stundenwerte		MSCONS via EDA
63a	Restlast	Restlastsumme je VNB	BKO	VGM	-	-	unmittelbar nach dem Clearing	je Netz	Stundenwerte		bilateral zu vereinbaren
704	Merit Order List Übermittlung	Übermittlung der Merit Order Liste unter Angabe des Bieters und Einspeisepunktes	BS BKO	MVGM	-	-	unmittelbar nach Marktschluss		Stundenwerte		PDF, MSCONS via EDA
716 4a	Rund um die Uhr MOL	Übermittlung der Merit Order Liste unter Angabe des Bieters und Einspeisepunktes alternativ zur Merit Order Lister unter Punkt 64	BS BKO	MVGM	-	-	D-1 16:00, ab dann stündlich für D bis 4 Uhr				MSCONS via EDA
726 5	MOL-Abrufe des MVGM	Abgerufene Angebote der Merit Order List	MVGM	BS BKO	-	-	unmittelbar nach Ende des Gastages		Stundenwerte		MSCONS via EDA
66	AE-Abrufe des MVGM im Namen und auf Rechnung des BSKO	Abrufmenge von Börse	VPB	MVGM, BS-BKO	-	-	spätestens 25 Minuten nach Eingang der Delivery-instruction des Clearinghouses beim VPB		Stundenwerte	EDIG@S	
736 7	Täglicher Referenzpreis Erdgasbörse am VHP / Day-ahead Preisindex (THECEGHX)	Zur Ermittlung des täglichen Ausgleichsenergiepreises Für die Abrechnung der besondere NV-BG- und Differenzen zwischen per Fahrplan angemeldeten und gemessenen Biogaseinspeisemengen	VPB	BS, MVGM BKO	-	-	unmittelbar nach Marktschluss	Referenzpreis	Tageswert		bilateral zu vereinbaren
146 8	OBA-Bewegungen Darstellung zwischen FLN und VG	OBA-Bewegungen zur Dokumentation der Steuerungenauigkeiten Regelenergiebewirtschaftung zwischen Fernleitungs- und Verteilnetzen	TSO	MVGMBKO	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	OBA Austausche je NKP zw. FLN und VGN	Stundenwerte		bilateral zu vereinbaren
69	Verbrauchszeitreihen-SLP	Nicht-LPZ-gemessen (SLP)	VNB	BGV	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP-Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
70	Verbrauchszeitreihen-LPZ- (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	VNB	BGV	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
71	Verbrauchszeitreihen-LPZ- (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	VNB	BGV	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
72	Verbrauchszeitreihen-SLP	Nicht-LPZ gemessen (SLP);	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP-Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS
637 2a	Zählerstand Energiewerte je nicht gemessenen Kunden (SLP)	Nicht LPZ gemessen (SLP), Zählerstand- Energiewert sofern übermittelt	VNB	VS	-	-	laufend entsprechend Ablese- bzw. Abrechnungszyklus	ablese-/abrechnungsrelevante Einzeldaten je Zählpunkt	Stichtagsbezogene Einzeldaten- Energiewert je Ablese-/Abrechnungs- zeitraum, (Zählerstände und allfällige weitere ablese- /abrechnungs- relevante Informationen		MSCONS; XML ConsRec
73	Verbrauchszeitreihen-LPZ- (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung je Zählpunkt	Stundenwerte		MSCONS; XML
64	Verbrauchszeitreihen LPZ	LPZ gemessene Endverbraucher	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag auf Versorgerwunsch (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt	Stundenwerte		MSCONS; XML ConsRec
74	Verbrauchszeitreihen-LPZ- (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher mit Stundenbilanzierung je Zählpunkt	Stundenwerte		MSCONS; XML
657 4a	Verbrauchszeitreihen SM	per intelligentem Messgerät (Smart Meter) gemessene Endverbraucher, Standard Tageswerte, mit Einverständnis des Kunden Stundenwerte	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Zählpunkt	Tageswerte / Stundenwerte		MSCONS; XML ConsRec
76	Biogaseinspeisung	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung- (Produktionsmesswert)	VNB	BGV	-	-	bis Clearingschluss	je BG	Stundenwerte		MSCONS
667 6	Biogaseinspeisung erneuerbarer Gase	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung erneuerbarer Gase (Produktionsmesswert)	VNB	BGV, VS, EEG	-	-	bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt und je BG bzw. je VS	Stundenwerte		MSCONS; XML ConsRec
77	Messwerte an Grenzkoppelpunkten im VG	Messwertzeitreihe kleiner Grenzverkehr- gemäß Mengenaufteilung	VGM	BGV	-	-	bis Clearingschluss	je BG	Stundenwerte		MSCONS
678	Verbrauchszeitreihen Messdaten LPZ	LPZ gemessen, auf Kundenwunsch	VNB	EV	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Endverbraucher: gemessener Verbrauch des LPZ-Endverbraucher	Stundenwerte		EXCEL, MSCONS via EDA
<b>Sonstige Datenaustausche</b>											
874	BGV-Stammdaten	Informationen über aktive BGV und BG im MG sowie deren Zuordnung zu BKV und BK im MG THENGG	BKÖMVGM	VGM BS, VNB	-	-	stündliche Aktualisierung bei Änderung	nach Spezifikation des MVGM	-	-	zwischen VGM und BKG abgestimmtes Format XML
75	Versorger-Stammdaten	Informationen über aktive Versorger im MG (inkl. die ihnen jeweils zugeordneten BGV und BG)	MVGM	BS, VNB	21h Stunden vor Gastagsbeginn je Änderung	-	tägliche Aktualisierung	nach Spezifikation des MVGM	-	-	XML

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via ASA	weitere
158 4	Messwerte an Ein-/Auspeisepunkten des MG im FLN und an Übergabepunkten in das VG mengen- und -brennwerte	Jedenfalls Normvolumenzeitreihen sowie entweder Energiezeitreihen oder Brennwertzeitreihen an den MG E/E und NKP TD Datenbereitstellung der Netzbetreiber für die Berechnung des MG-Brennwerts.	TSO, VNB	MVGM, VNB (nur an NKP TD)	-	-	spätestens bis 9:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 3. AT des Folgemonats (endgültige Werte) bis Clearingabschluss	je MG E/E und NKP TD als Stundenprofil Ein-/Auspeisepunkt: entweder Volumensmenge mit Brennwert oder Volumensmenge + Energiemenge	Stundenwertzeitreihe des vergangenen Monats	-	MSCONS via EDA
85	Messwerte von Großabnehmern	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung von mehr als 50.000 kWh/h	VGM	VS	-	-	spätestens 25min nach-voller-Stunde	je Großabnehmer-Zählpunkt	Stundenwerte	EDIG@S	MSCONS
85a	Vorläufige, stündliche Messwerte von LPZ-Kunden	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung von 10.000 kWh/h bis 50.000 kWh/h	VNB	VS, VGM	-	-	spätestens 25min nach-voller-Stunde	je Zählpunkt	Stundenwerte	EDIG@S	MSCONS

Abkürzung	Langtext
AB	Allgemeine Bedingungen
AT	Arbeitstag
BG	Bilanzgruppe
BGV	Bilanzgruppenverantwortlicher
BIO	Erzeuger biogener Gase
BKO	Bilanzgruppenkoordinator
BS	Bilanzierungsstelle
D	Der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet
ECC	European Commodity Clearing
EEG	Erzeuger erneuerbarer Gase
EV	Endverbraucher
FLN	Fernleitungsnetz
GMMO-VO	Gasmarktmodellverordnung
LPZ	Lastprofilzähler
MG	Marktgebiet
MG E/E	Marktgebiets-Entry-/Exitpunkt
MGM	Marktgebietsmanager
MOL	Merit-Order-List
MVGM	Markt- und Verteilergebietsmanager
NB	Netzbetreiber
NC INT	VERORDNUNG (EU) 2015/703 DER KOMMISSION zur Festlegung eines Netzkodex mit Vorschriften für die Interoperabilität und den Datenaustausch
NKP	Netzkopplungspunkt
NKP TD	Netzkopplungspunkt zwischen Fernleitung und Verteilernetz (Transmission<->Distribution)
NV-BG	Netzverlust-Bilanzgruppe
OBA	Operational Balancing Agreement
OTC	Over-the-counter
PSO	Produzent (Production System Operator)
SBK	Sub-Bilanzkonto
SLP	Standardlastprofil
SM	Smart Meter = intelligentes Messgerät
SSO	Speicherunternehmen (Storage System Operator)
TSO	Fernleitungsunternehmen (Transmission System Operator)
VG	Verteilergebiet
VGM	Verteilergebietsmanager
VHP	Virtueller Handelspunkt
vNKP	Virtueller Netzkopplungspunkt
VPB	Betreiber des virtuellen Handelspunkts
VS	Versorger