

Entwurf

Sonstige Marktregeln Gas für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg Kapitel 2

Kommunikation und Fristenlauf

Marktregeln Gas Version 3 - Juni 2016

Stand: Juni 2016

1. Allgemeines:

Das vorliegende Dokument soll in Tabelle 1 einen Überblick über die Beziehungen und den notwendigen Datenaustausch (Nominierungen, Fahrpläne, Zählerwerte etc.) zwischen den einzelnen Marktteilnehmern geben.

Die Daten sind in den im Kapitel 3 der Sonstigen Marktregeln für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg näher spezifizierten Datenformaten zu übermitteln und beinhalten die Formate

- Edig@s,
- KISS-A und
- MSCONS.

2. Tabelle 1:

Stand: Juni 2016



Datenaustausch			Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate	
Nr.	(Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
omi	nierungsmanagement im Marktgebiet I	NCG für Transporte in die MG Tirol und Vora	rlberg								
1	Nominierung am VHP NCG	Nominierung des VHP NCG zur Übertragung der in die MG Tirol und Vorarlberg zu transportierenden Gasmengen	BKV, VGM	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 MG Tirol und Vorarlberg	Stundenwerte	NOMINT	
	Bestätigung der Nominierung am VHP NCG	Bestätigungsnachricht	MGV	BKV, VGM	nach den Regeln im MG NCG	nach den Regeln im MG NCG	-	je BK: Mengen in Summe für die MG Tirol und Vorarlberg	Stundenwerte	NOMRES	
3	GÜZ-Nominierung	als Matchingnachricht (Nominierungsnachricht kann entfallen) je GÜZ	VGM	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	
	Bestätigung der GÜZ-Nominierung	Bestätigungsnachricht	TSO	VGM	nach den Regeln im MG NCG	nach den Regeln im MG NCG	-	Menge je GÜZ	Stundenwerte	DELRES	
hrr	planmanagement im MG				1					1	
	Bestätigte Fahrpläne VG	VG-Allokationszeitreihen je Bilanzgruppe	VGM	BGV	-		spätestens bis 12:00 am Folgetag für den jeweils vorangegangenen Gastag	Menge je Richtung, je BG getrennt nach Fahrplänen für Biogas, Summe Endverbraucher Tagesbilanzierung, Summe Endverbraucher Stundenbilanzierung	Stundenwerte	ALOCAT	KISS-A
14	Imbalance Notice	Information zum Ungleichgewicht aus Sicht der Bilanzgruppe, resultierend aus den allokierten Nominierungen und Fahrplananmeldungen im MG (ZPE = Long Position = Überlieferung der BG)	VGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h30min nach Renominierungsfrist bei Systemoperatoren	-	Menge je BG: - Summe Entry - Summe Exit - Ungleichgewicht Long - Ungleichgewicht Short	Stundenwerte	IMBNOT (Imbalance Notice)	KISS-A
:0a	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	KISS-A
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	KISS-A
5a	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	KISS-A
	Bestätigung der allokierten Fahrpläne Biogas im MG	Bestätigungsnachricht für BIO. (Entfällt, wenn BIO das Nominierungsrecht auf BGV übertragen hat.)	VGM	BIO/ BGV	bis 15:00 an D-1	spätestens 1h30min nach halber Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je BG	Stundenwerte	ALOCAT	KISS-A
27	SLP-Verbrauchsprognose	Prognose der SLP-Ausspeisungen je Versorger	VGM	BGV	bis 12:00 an D-1	bis 12:00 an D bis 17:00 an D und bis 24:00 an D	-	Menge je Versorger	Tageswert	ALOCAT	KISS-A
	Anmeldung der Endverbraucher- fahrpläne	Anmeldung der Endverbraucher mit: - Tagesbilanzierung: Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000 kWh/h und optierende LPZ-Verbraucher (gemäß § 18 Abs. 7 GMMO-VO) - Stundenbilanzierung: übrige LPZ-Verbraucher exkl. Großabnehmern	BGV	VGM	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: Summe Endverbraucher Tagesbilanzierung, Summe Endverbraucher Stundenbilanzierung exkl. Großabnehmer	Stundenwerte	NOMINT	KISS-A



Datenaustausch			Cour	nterparts	Zeitpunkte (D is	t der Gastag, an dem der ph	Datenstruktur		Nachrichtenformate		
Nr.	(Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
29	Anmeldung der Großabnehmerfahrpläne	Fahrplananmeldung getrennt je Großabnehmer	BGV	VGM	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	Stundenwerte	NOMINT	KISS-A
		Bestätigungsnachricht für die Endverbraucherfahrpläne und Großabnehmerfahrpläne	VGM	BGV	bis 15:25 an D-1	spätestens 1h55min nach halber Stunde nach Nachrichteneingang		Menge je BG und je MG: getrennt nach Endverbrauchern mit Tagesbilanzierung und mit Stundenbilanzierung, Fahrpläne für Endverbraucher größer 50.000kWh/h	Stundenwerte	NOMRES	KISS-A
31	Fahrplananmeldung an Grenzkoppelpunkten des Marktgebietes	Fahrplananmeldung am "kleinen Grenzverkehr"	BGV	VGM	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	KISS-A
32	Bestätigung der Fahrplananmeldung an Grenzkoppelpunkten des Marktgebietes	Bestätigungsnachricht	VGM	BGV	bis 15:25 an D-1	spätestens 1h55min nach halber Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je Richtung, je MG E/E im Marktgebiet, je BG	Stundenwerte	NOMRES	KISS-A
Date	naustausche VNB/VGM						I .		I		_
		Für Ein-/Ausspeisepunkte im Netz des VNB sowie für Biogasanlagen, Großverbraucher	VGM	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 - Großabnehmer	Stundenwerte		KISS-A, MSCONS
	Basisdaten für SLP- Verbrauchsprognosen	Lieferung von Basisdaten, um dem VGM die SLP-Prognose zu ermöglichen	VNB	VGM	täglich bis 9:00	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
35		Alternativ zur Lieferung der Basisdaten übermittelt der Verteilernetzbetreiber die selbst erstellten SLP-Verbrauchsprognosen	VNB	VGM	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
	Durchfluss- und Druckwerte von Ein- Ausspeisepunkten des Marktgebietes		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"
	Durchflussmesswerte aller Netzbenutzer deren Messwerte online zur Verfügung stehen		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"
	Durchflussmesswerte von Großabnehmern	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer oder gleich 50.000kWh/h	VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"



	Datenaustausch		Coun	nterparts	Zeitpunkte (D ist	der Gastag, an dem der pl	hys. Fluss stattfindet)	Datenstro	Datenstruktur		Nachrichtenformate		
Nr.	(Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere		
39	Einspeise- und Entnahmewerte von Messpunkten, an denen Ausgleichsenergie angeboten wird		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"		
40	Druck am Anfang und am Ende von Leitungsabschnitten der Netzebene 1 und beim Übergang zu den Netzen anderer Netzbetreiber		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"		
41	Druckwerte von Leitungspunkten, an denen besondere Anforderungen hinsichtlich des Drucks bestehen		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"		
42	Durchflusswerte an den Ein- und Ausspeisepunkten sowie Messanlagen im Leitungsnetz der Netzebene 1		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"		
43	Information über die aktuelle (Mode-)Fahrweise von Gasstationen der Netzebene 1		VNB	VGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"		
44	Aggregierte Zeitreihen der NKP		VNB	VGM	-	-	bis Clearingschluss	je NKP, je angeschlossenem Netz sowie je angeschlossener Biogasanlage	Stundenwerte		MSCONS		
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		
46	Sollwerte		VGM	VNB	-	jederzeit	-	für Durchflussmengen, Drücke und (Mode-)Fahrweisen von Verteilerleitungsanlagen			XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und Verteilergebietsmanager"		
47		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 gemessenen Endverbraucher	Stundenwerte		KISS-A, MSCONS		



Datenaustausch		Coui	nterparts	Zeitpunkte (D ist	der Gastag, an dem der p	nys. Fluss stattfindet) Datenstruktur		Nachrichtenformate -		
Ir. (Unterscheidung Nominierung u Renominierung über Zeitpunk		von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
48 Verbrauchszeitreihen SLP (Tagesbilanzierung)	Nicht LPZ gemessene Endverbraucher (SLP)	VNB	VGM	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP- Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS
8a Verbrauchszeitreihen LPZ (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	VGM	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
49 Verbrauchszeitreihen LPZ (Tagesbilanzierung, optierend)	LPZ gemessen optierend	VNB	VGM	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
50 Verbrauchszeitreihen LPZ (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	VNB	VGM	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
51 Einspeisedaten Biogasanlagen	Einspeisedaten je Biogasanlage	VNB	VGM	-	-	Monatlich im Folgemonat: Daten, die der VGM für die Mengenaufteilung benötigt, innerhalb von 3 Werktagen	(bzw. wenn vorhanden	Stundenwerte		MSCONS
anzierungsrelevante Datenaustausc	ne RKO									
53 Bestätigte Endverbraucherfahrpläne		VGM	ВКО	-	-	spätestens bis 07:00 am Folgetag (1 h nach Gastagesende)	Menge je BG und je MG: Summe Endverbraucher Tagesbilanzierung, Summe Endverbraucher Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
54 Bestätigte Einspeisefahrpläne Biogaseinspeisung	Vom VGM bestätigte Fahrpläne für Biogaseinspeisung für die BG	VGM	ВКО	-	-	spätestens bis 07:00 am Folgetag (1 h nach Gastagesende)	Menge je BG	Stundenwerte		MSCONS
55 Bestätigte Fahrpläne an Grenzkoppelpunkten im MG	Vom VGM bestätigte Fahrpläne für kleinen Grenzverkehr	VGM	ВКО	-	-	spätestens bis 07:00 am Folgetag (1 h nach Gastagesende)	Menge je BG	Stundenwerte		MSCONS
56 Interner Fahrplan NV-BG	Einkaufsfahrplan für Netzverluste und Eigenverbrauch von einer BG oder einer NV- BG	VNB	ВКО	-	-	-	je VNB	Stundenwerte		MSCONS
57 Linepackzeitreihe	bei Anwendung des Restlastverfahrens zur korrekten Ermittlung des Restlastfehlers	VNB	ВКО	-	-	bis Clearingschluss	je Netz	Stundenwerte		MSCONS
58 Verbrauchszeitreihen SLP	Nicht LPZ gemessene Endverbraucher (SLP)	VNB	ВКО	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP- Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS



	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)		Cou	nterparts	Zeitpunkte (D is	der Gastag, an dem der p	Datenstr	uktur	Nachrichtenformate		
ir.		Kurzbeschreibung	von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
	/erbrauchszeitreihen LPZ Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	вко	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000k/Wh/h mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
	/erbrauchszeitreihen LPZ Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen optierend	VNB	ВКО	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
	/erbrauchszeitreihen LPZ Stundenbilanzierung)	LPZ gemessen	VNB	ВКО	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
61 E	Biogaseinspeisung	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung (Produktionsmesswert)	VNB	ВКО	-	-	bis Clearingschluss	je BG	Stundenwerte		MSCONS
	Nesswerte an Grenzkoppelpunkten im /G	Messwertzeitreihe kleiner Grenzverkehr gemäß Mengenaufteilung	VGM	ВКО	-	-	bis Clearingschluss	je BG	Stundenwerte		MSCONS
1 83	letzübergaben	Messwertzeitreihe Austausch	VNB	BKO, VNB	-	-	spätestens 6 AT nach Monatsbeginn	Messwert Netzübergabe	Stundenwerte		MSCONS
64 N	/lerit Order List Übermittlung	Übermittlung der Merit Order Liste unter Angabe des Bieters und Einspeisepunktes	ВКО	VGM	-	-	unmittelbar nach Marktschluss		Stundenwerte		PDF, MSCONS
64a F	Rund um die Uhr MOL	Übermittlung der Merit Order Liste unter Angabe des Bieters und Einspeisepunktes alternativ zur Merit Order Lister unter Punkt 64	ВКО	VGM			D-1 16:00 , ab dann stündlich für D bis 4 Uhr				MSCONS
65 N	//OL-Abrufe des VGM	Abgerufene Angebote der Merit Order List	VGM	ВКО	-	-	unmittelbar nach Ende des Gastages		Stundenwerte		MSCONS
	RE-Abrufe des VGM im Namen und auf Rechnung des BKO	Abrufmenge von Börse	VPB	ВКО	-	-	spätestens 25 Minuten nach Eingang der Delivery instruction von ECC beim VPB		Stundenwerte	EDIG@S	KISS-A
	äglicher Referenzpreis des VHP / agesreferenzpreis NCG	Für die Abrechnung der besondere NV-BG und Differenzen zwischen per Fahrplan angemeldeten und gemessenen Biogaseinspeisemengen	VPB	ВКО	-	-	unmittelbar nach Marktschluss	Referenzpreis	Tageswert		noch zu spezifizieren
68 0	DBA-Darstellung	OBA-Bewegungen zur Dokumentation der Regelenergiebewirtschaftung zwischen Fernleitungs- und Verteilnetzen	TSO	ВКО	-	-	bis Clearingschluss	OBA Austäusche je FLN und VN	Stundenwerte		noch zu spezifizieren
69 \	erbrauchszeitreihen SLP	Nicht LPZ gemessen (SLP)	VNB	BGV	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP- Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS
	/erbrauchszeitreihen LPZ Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	BGV	-		bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS



Datenaustausch	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate	
Ir. (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)		von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
70 Verbrauchszeitreihen LPZ (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen optierend	VNB	BGV	j.	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
71 Verbrauchszeitreihen LPZ (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	VNB	BGV	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
72 Verbrauchszeitreihen und Zählerstand SLP	Nicht LPZ gemessen (SLP), Zählerstand sofern übermittelt	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP- Endverbraucher	Stundenwerte		MSCONS
Verbrauchszeitreihen LPZ (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
73 Verbrauchszeitreihen LPZ (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen optierend	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
74 Verbrauchszeitreihen LPZ (Stundenbilanzierung)	LPZ gemessene Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher mit Stundenbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
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
75 Biogaseinspeisung	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung (Produktionsmesswert)	VNB	BGV	-	-	bis Clearingschluss	je BG	Stundenwerte		MSCONS
76 Biogaseinspeisung	Messwertzeitreihe Biogaseinspeisung (Produktionsmesswert)	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	je BG	Stundenwerte		MSCONS
78 Verbrauchszeitreihen LPZ	LPZ gemessen, auf Kundenwunsch	VNB	EV	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag, sofern täglich ausgelesen, ansonsten bis Clearingschluss	Menge je Endverbraucher: gemessener Verbrauch des LPZ-Endverbrauchers	Stundenwerte		EXCEL, MSCONS
onstige Datenaustausche					1		1		1	
83 BGV-Stammdaten	Informationen über aktive BGV und BG im MG sowie deren Zuordnung zu BKV und BK im MG NCG	ВКО	VGM	-	-	Aktualisierung bei Änderung		-	-	zwischen VGM und BKO abgestimmtes Format
84 Ein-/Ausspeisemengen und -brennwei	te Datenbereitstellung der Netzbetreiber für die Berechnung des MG-Brennwerts.	TSO, VNB	VGM	-	-	bis Clearingschluss	je Ein-/Ausspeisepunkt: entweder Volumsmenge mit Brennwert oder Volumsmenge+Energieme nge	Stundenzeitreihe des vergangenen Monats	-	MSCONS
85 Messwerte von Großabnehmern	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer oder gleich 50.000kWh/h	VGM	VS	-	spätestens 25min nach voller Stunde	-	je Großabnehmer- Zählpunkt	Stundenwerte	EDIG@S	MSCONS



Abkürzung	Langtext
AB	Allgemeine Bedingungen
BG	Bilanzgruppe
BGV	Bilanzgruppenverantwortlicher
BIO	Erzeuger biogener Gase
BK	Bilanzkreis (im Marktgebiet NCG)
BKO	Bilanzgruppenkoordinator
BKV	Bilanzkreisverantwortlicher (im Marktgebiet NCG)
D	Der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet
EV	Endverbraucher
FLN	Fernleitungsnetz
GMMO-VO	Gasmarktmodellverordnung
GÜZ	Grenzübergangszone
LPZ	Lastprofilzähler
MG	Marktgebiet
MG E/E	Marktgebiets-Entry-/Exitpunkt
MGV	Marktgebietsverantwortlicher (im Marktgebiet NCG)
MOL	Merit-Order-List
NB	Netzbetreiber
NCG	Net Connect Germany
NKP	Netzkopplungspunkt
NV-BG	Netzverlust-Bilanzgruppe
OBA	Operational Balancing Agreement
OTC	Over-the-counter
SLP	Standardlastprofil
SM	Smart Meter = intelligentes Messgerät
TSO	Fernleitungsunternehmen (Transmission System Operator)
VG	Verteilergebiet
VGM	Verteilergebietsmanager
VHP	Virtueller Handelspunkt
VS	Versorger