

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der GPKE- und GeLi Gas-Prozessen

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 10. Juni 2020

Version: 6.1a Stand UTILMD MIG: 5.2a

Ursprüngliche Publikationsdatum: 31.01.2020 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANTWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	12
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	49
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	54
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	59
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	64
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	100
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	109
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	113
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	113
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	140
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	145
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	146



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der GPKE und der GeLi Gas.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten
- Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno



2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

- Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen (unbenommen späterer Einsprüche oder Korrekturen).
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. (Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.)

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt
- Kündigung zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segments SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.

Wie mit den Antworten umzugehen ist, ist aus den Anwendungsfällen der Tabelle zu entnehmen. Im Falle einer Kündigung auf einem fixen Zeitpunkt, welche wegen einer Vertraglichen Bindung abgelehnt wird, ist dies unabdingbar mit dem Code Z12 (Ablehnung Vertragsbindung) mitzuteilen.



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	X	X	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	ļ	entennummer	X	X	X	
Nachr	richten	datum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
MP-ID) Abser	nder						
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2		3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	•••••
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
SG3	rechpa	rtner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muse	
SG3 SG3	CTA CTA	3130	IC	Informationskontakt			Muss	
SG3	CTA	3139 3412	·	om Ansprechpartner	X	X	X X	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3		J						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	0	0	
			AL	Handy	Ō	Ö	Ö	
MP-ID) Empfa	änger						
SG2		-			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion				
SG4	IDE	7495	24	igsnummer	X X	X X	X	
	fikation		Volga	- Iganummen			Λ	
SG4								
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
bestä	n des b tigten \	ereits /ertragsendes						
SG4								
SG4	DTM						Muss [15] Soll [16] U [17]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes			Χ	
			Z 06	Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	3
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	I LFA an LFN	l
				ntifikator	11016	11017	11018	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			Х	
SG4			102	CCYYMMDD			X	_
	ung zu ndatun	m, Gültigkeit, n						
SG4								
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
	DTM							
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
Ende		ala a sa Ta saaisa)						
SG4	striogii	chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Х	Χ		
SG4	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Kündi Vertra SG4		rist des						
SG4							Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	Z01	Kündigungsfrist			X	
3G4	DIM	2300	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z 01	ZZRB			Χ	
Kündi Vertra		ermin des						
SG4	DTM						M., 1053	[25] Wans des DE 2000
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
_	1	,	106	MMDD			Х	-
Transa SG4	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ebung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
							Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4 STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status der An	twort						
SG4 STS					Muss	Muss	
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	[41] Wenn SG4
		E15	Zustimmung ohne		X		DTM+471 (Ende zum
		Z 01	Korrekturen Zustimmung mit Terminänderung		O [41]		nächstmöglichem Termin) vorhanden
		Z12	Ablehnung Vertragsbindung			X [43]	[43] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) in der
		Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr			Χ	Anfrage vorhanden
		Z34	vorhanden) Ablehnung			Х	
		234	(Mehrfachkündigung)			^	
		Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Bemerkung (F allgemeine Hi SG4 SG4 FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Χ	
SG4 FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Meldepunkt		[
SG5				[61] U [328] U [583] Soli ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[584]))			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[165] Wenn bekannt
							[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten)



EDIFACT Struktur			Beschre	ebung	Kündigung beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
					Lieferanten	randigarig	Runuigung	
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
								vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC		470	Maldaniald	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X (0501 Y	X [050]	X (050)	[050] Format:
J U 3	LUC	JZZJ	iueiiliik	auI	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11016	GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
			11017			Χ		
			11018	Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
Refere	enz Voi	gangsnummer						
(aus A		nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(vorgang) anzugebeit
SG8		1229	Z01	Daten der Marktbkation	Χ	Χ	Χ	
		brauch vom						
Liefera	ant					Muss		
SG9	QTY					Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	4	nangabe		X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X		
Lieferr	richtung	9						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
	nrichtu	ngsdaten			1.5			
					Kann			
SG8	SE0							
	SEQ SEQ	1220	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X			



EDIFACT Struktur		Beschr	ebung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			inikation von ntifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN	
SG10		Fiunder	THIRAIOI	Muss	11017	11010	
SG10 CCI				Muss			
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Identifikation	/ Nummer des	<u> </u>					
Gerätes	7 14011111101 000						
SG10							
SG10 CAV				Muss			
	7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х			
Kunde des Li	ieferanten						
SG12				Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	0. 1.	X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
Kundennumr Altlieferant	merbeim						
SG12 RFF				Kann	Kann		
SG12 RFF	1153	Z 01	Kundennummerbeim	X	X		
			Altlieferanten				
SG12 RFF	1154	Kunder	nummer beim LFA	X	Х		
Marktlokation SG12	sanschrift			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	?	und Hausnummer oder	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



EDIFACT Struktur	Beschrebung		Bestätigung Kündigung		Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
					[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur		Beschre	ebung	Anmeldung			Bedingung	
					NN 	Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr		Kopfsegment			M	Morae	Mara	
	UNH		NI a ala si a	hten Defense	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	^	^	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		lachricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	_
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	×	X X	×	
Anspr	echpai	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3					Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	: Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ö	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	inger						-
SG2	- mpro	901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X	Χ	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



SG2 NAD **3055 9** GS1 X X X



EDIFACT Struktu	r Bes	chreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kon	nmunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüf	identifikator	11001	11002	11003	
	332	(Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	x	X	
/organg 6 G4 6G4 IDE			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G4 IDE 749	95 24	Transaktion	Χ	Χ	X	
G4 IDE 740		gangsnummer	X	X	Χ	
	· '					-
dentifikationslogi SG4 SG4 IMD	K		Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG4 IMD 708	31 Z 36	Identifikationslogik	X			
SG4 IMD 700)9 Z12	Marktlokations-ID	Х			
	Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Beginn zum						-
SG4 DTM			Muss	Muss		
SG4 DTM 200		Datum Vertragsbeginn	X	X		
G4 DTM 238	Zeit	um oder Uhrzeit oder spanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 237	79 102	CCYYMMDD	Х	X		
Ende zum SG4 SG4 DTM			Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z1 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4 DTM 200)5 93	Datum Vertragsende	Χ	X		
G4 DTM 238		um oder Uhrzeit oder	X	X		
		spanne, Wert				
GG4 DTM 237 Bilanzierungsbeg	· .	CCYYMMDD	Х	X		-
6G4						
SG4 DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
						[28] Wenn SG4 DTM+9 (Ende zum) vorhanden
						[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM 200						
SG4 DTM 238		um oder Uhrzeit oder		Χ		
G4 DTM 237				X		
	е					
SG4 SG4 DTM	-			Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+9 (Ende zum) vorhanden
						[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)



EDIF	ACT Sti	ruktur		reibung	NN	•	Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
		datum in						
SG4	peitung							
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
	n für nä beitung	chste						
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
	DTM		102	CCYYMMDD			Х	
Trans	aktions	grund						
	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	x	x	
g für L	_ieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	Χ	3.00.000
SG4	STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
	s der Aı	ntwort						-
SG4 SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			0	[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struk	ctur	Beschre	_	NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
		E14 E15	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		Х	Х	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		E17	Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
		Z 01	Zustimmung mit Terminänderung		0		
		Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
		Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
		Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
		Z35	Ablehnung der Abmeldungsanfrage			X	
		Z43	Zustimmung mit Korrektur von		0		
		Z44	bilanzierungsrel. Daten Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
		ZC5	bilanzierungsrel. Daten Ablehnung (andere Anmeldung in			Х	
		ZE2	Bearbeitung) Ablehnung Kapazitätsproblem			O [46]	
Bemerkung (Fe							-
SG4 FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4	1451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	Χ	Χ	
	1440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Information zur	n Zählerstand						
SG4 FTX				Soll [39] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
							[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
	1451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4	1441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meldepunkt SG5				[61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584]))			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschr	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[165] Wenn bekannt
						[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
						[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
						[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
						[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
005 100			Muse	Muse	Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC SG5 LOC 3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC 3225	Identifik		X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator						
SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154		Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung	Х	X		
	11003	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
Referenz Vorgangsn						
(aus Anfragenachrich SG6	t)			Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Ablehnungsgrund des Marktbeteiligten	s dritten					
SG6					Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage)
SG6 RFF					Muss	vorhanden



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	rebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG6	RFF	1153	Z 07	Ablehnungsgrund des			Х	
 SG6	RFF	1154	Status	dritten Marktbeteiligten der Antwort			X	
Refer	enz auf	die ID der						
der Ma	okatior arktloka	n für Termine ation			Muss	Muse		
SG6 SG6	RFF				Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanter
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
oei Ma	arktloka	rechnungsjahrs utionen mit ngspreis (Gas)						
SG6	DTM					Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänge aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
	inte Tui SB (Str	musablesung om)						
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z5 (kME/ mME) vorhander
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	l	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	ebung		Bestätigung		Bedingung
			Kommu	nikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
			Prüfiden		11001	11002	11003	
SG6 SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
								vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6		2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
	hnung	sintervall des LF						
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Termir Netzn SG6		sabrechnung						
SG6	DTM			— · ·		Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6		2380	Zeitspai	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
		sabrechnung						
SG6 SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	utzung des NE	sabrechnungsin 3						-
SG6	DTM					Muss		
SG6		2005	Z 22	Netznutzungsabrechnung		Χ		
				s- bzw.				



FDIFA	ACT Sti	uktur	Beschre	ebuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	.5. 01				NN	Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	Einspeisevergütungsinter	11001	11002	11003	
				vall des NB				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8					Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
tages	/ Leisti parame okatior	eterabhängige			Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10
								CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY		005	Managarah Ingela	Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	x x	X X		
SG9	QTY	6060	Menge	verbrauchsennichtungen	X	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			кwн	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veran gesan SG9	_	te Jahresmenge			Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10



EDIFACT Struktur	Beschre	J	NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
						CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menger		X	X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
TUM Kundenwert SG9			Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY			Muss	Muss		B. 10 Marionerry
SG9 QTY 6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Menger		Χ	X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Lieferrichtung						-
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übertragungsnetzbetreiber						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB		Χ		



EDIFACT Sti	uktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	J	Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV	1131	MP-ID		Х		
Messstellenb	etreiber					
SG10						10001111 00:-
SG10 CAV				Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91 MSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ		
Regelzone						
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone		X		
SG10 CCI	7037	Regelzone		Χ		
Bilanzkreis						
SG10			Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [61]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC10 CC			Muco	Muss		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI	7059	Z19 Bilanzkreis	Muss v	Muss X		
SG10 CCI SG10 CCI	7039	Bilanzkreis	X X	^ X		
	Priorisierung für	r	^	^		
SG10 CAV			Muss [46] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
SOID CAV			[66]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV	7111	Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität Z79 5. Priorität	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
						[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im



EDIE4 CT C	1.1	Deceleration.	A I	Ablahaman D. "
EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung		Ablehnung Bedingung Anmeldung
		Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
		Prüfidentifikator	11001 11002	11003
				Vorgang mehr als zweimal vorhanden
				[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
				[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungs SG10	sgebiet		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	·····
SG10 CCI	7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzierungsgebiet	X	
Marktgebiet SG10			Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI	7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Marktgebiet	X	
Verbrauchsau temperaturab Marktlokation SG10	hängige		Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI	7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	
Verbrauchsau temperaturab Marktlokation SG10	hängige			
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV	7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	Х	



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung			Bedingung
	Kommi	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
	i idilde	%	11001	11002	11003	
SG10 CAV 7110	Verbra	uchsaufteilung in %		Χ		
Zeitreihentyp						
SG10				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
2012						[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI 7050	4.5	Ctl-t		Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur		X		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Code d	les Zeitreihentyps		X		
Spannungsebene der						
Marktlokation SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		Χ		
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Umspannung der Marktlokation SG10		,				
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10



Druckebene der Marktlokation SG10			ebung Inikation von ntifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diesel SG vorhanden
Marktlokation				LF an NB	NB an LF	NB an LF	(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10
Marktlokation							(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10
Marktlokation		rundel	IUIINGIUI	11001	11002	11003	(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diese SG vorhanden [116] Wenn das SG10
Marktlokation							(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diese SG vorhanden [116] Wenn das SG10
Marktlokation							Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in diese SG vorhanden [116] Wenn das SG10
Marktlokation							(Mittelspannung) in diese SG vorhanden [116] Wenn das SG10
Marktlokation							[116] Wenn das SG10
Marktlokation							
Marktlokation							
Marktlokation							CCI+E03
Marktlokation							(Spannungsebene der
Marktlokation							Marktlokation) CAV E04
Marktlokation							(Hochspannung) in dieser
Marktlokation							SG vorhanden
33 10					Muse [46]		[46] Wann MD ID in 900
					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG10 CCI		\/C1	Develople 1		Muss		
SG10 CCI 70)37	Y01	Druckebene der Marktlokation		X		
	:		Matrionation				
Druckebene der Marktlokation							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 71	111	Y01	Hochdruck		X		
		Y02	Mitteldruck		X		
		Y03	Niederdruck		X		
Messtechnische	Einordnung						
der Marktlokation	n						
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70	037	Z83	Messtechnische		Χ		
			Einordnung der Marktlokation				
	:		IVIAIKUUKAUUTI				
Messtechnische							
der Marktlokation SG10	11						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 71	111	Z52	iMS		X		
		Z53	kME / mME		X		
		Z68	keine Messung		Χ		
Aggregationsver	rantwortung						
in MaBiS	- 9						
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
)59	6	Verantwortlicher		Χ		
)37	ZA8	NB		Χ		
		ZA9	ÜNB		Χ		
Prognosegrundla	ageder						
Marktlokation							
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70)37	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV	***************************************			Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP		X [46] O [59] O [59] U [243]		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation				Muo - 1503 L		IEOLWanz MD ID : 200
SG10				Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.



EDIFACT Struktur	Beschre	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss		verantw. ÜNB) vorhande
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der		X		
		Prognosegrundlage				
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktokation						
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF		X		
		gegeben				
	Z55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben		Х		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ		
	Z18	Kein Haushaltskunde	Х	Χ		
		gem. EnWG				
Fallgruppenzuordnung						_
SG10			Kann	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde in	Х	Χ		
		Tagesregime - Exit RLM-Kunde im	Х	Х		
		Stundenregime - Exit	~	~		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Muss X	Muss X		
	: 200	recizituizung	^	^		-
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV		Natarada	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z74 Z08	Netznutzungsvertrag Direkter Vertrag zwischen	X X	X		
3310 OAV 711 0	Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
	1	Liereranten unu NB				-
Zahlung der Netznutzung SG10						



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV		Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwische Kunden und NB) vorhanden
Netznutzung ariante SG10	sabrechnungsv						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante		X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Netznutzung undlage SG10	sabrechnungsgi						
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage		X		
SG10 CAV	7110	Z12 Z13	Lieferschein Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X X		
Singulär gen Betriebsmitte Netznutzung SG10	l in der						
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		Х		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
OBIS-Daten					N4		
SG8 SEQ					Muss Muss		
SG8 SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der		Wuss		
		202	Marktlokation		^		
OBIS-Kennza Marktlokation SG8					Muss		
SG8 PIA SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation		Muss X		
SG8 PIA SG8 PIA	7140	!	Kennzahl der Marktlokation		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Be	eschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
22tor Straktar		<u> </u>	NN	Anmeldung	Anmeldung	
		ommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Pr	üfidentifikator	11001	11002	11003	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SF	RW OBIS-Kennzahl		Χ		
Schwachlastfähigke SG10	eit			Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059				X		
SG10 CCI 7037	Z5 Z6	5		X X		
OBIS Daten für Mar	ktrolle					
relevant SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z2	26 OBIS Daten für Marktrolle relevant		Х		
SG10 CCI 7037	Z.	\7 LF		Χ		
Verwendungszwec Werte	k der					
SG10						
SG10 CAV	_	N		Muss		
SG10 CAV 7111	Z8 Z8	5 5		X X [19]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
	Z8			X [19] X [21]		Marktlokation) SG10
		hnung				CCI+++ZC0 (Prognose
	Z4	-		X [83]		auf Basis von Werten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN Bestätigung Ablehnung Anmeldung Anmeldung LF an NB NB an LF NB an LF 11001 11002 11003	Bedingung
			[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	aus opaite ottom
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10		Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	Muss X	
	Z65 Wärme	X	
	Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule	X X	
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X	
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbrechbarkeit SG10 SG10 CAV		Muss	-
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare	X	
	Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 SpeicherheizungZ57 WärmepumpeZ61 Direktheizung	X X X	
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127] Muss [335]	[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
			[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	Kommunikation von		NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						1.29.0/7-20:99.33.17/7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	707	Vonzonio noche = ha dat	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokatio SG8 SG8 RFF	n			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-I	Kennzahl		X		
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konzessionsabgabe SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS	für alle	Χ	X		
		konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind				
	SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
	SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
	TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
	TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Χ		
	TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	Х		
	TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
	TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	X	X		
	TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet	X	X		
SG10 CAV 7110	Konze	ssionsabgabe in€/kWh		Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS/TKS/ SAS/KAS vorhanden
						[129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
SG10 CAV 7110	Konze	nrenkategorie der essionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8	ו		Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Χ	Х		
Referenz auf die OBIS-						
Kennzahl der Marktlokation						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	т .	Kennzahl ————————————————————————————————————		X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	X		
	Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt						
SG8			Muss	Muss		
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt						
SG9			Muss	Muss		
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge		X	X		
SG9 QTY 6411	. P1	Prozent	X	X		-
Daten der Messlokation SG8				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z18	Daten der Messlokation		X		
	: 210	Daterruer Messokatorr				
Referenz auf die ID der Messlokation						
SG8 PEE				Muss		
SG8 RFF SG8 RFF 1153	Z19	Mosslokation		Muss X		
SG8 RFF 1154		Messlokation Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8 SG8 RFF				Muss [235]		[235] Wenn das
000 MT				MU33 [200]		RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein



EDIFACT Sti	ruktur	Beschi	rebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
							RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E1 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8 RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)		X		
SG10	Marktpartner				Muss		•
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Messstellenb	etreiber						
SG10 CAV					Muss		
	7111	Z91	MSB		X		
	1131	MP-ID	MOD		X		
		: IVIE -ID			^		-
Spannungse							
Messlokation SG10	1				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		aus oparic otioni
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungse Messlokation SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung		X		
SOTO CAV	7111	E04 E05 E06	Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Gasqualität SG10					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI					Muss		op
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Verlustfaktor	Trafo						-
SG10					Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV



EDIFACT Str	uktur	Beschr	reibung		Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		Vocas	unikation ves	NN LEan NP	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
SG10 CCI		Prutide	ntifikator	11001	11002	11003	(Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		X		
Verlustfaktor	Trafo						
SG10							
G10 CAV					Muss		
G10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor		Χ		
SG10 CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %		Χ		
Zähleinrichtu	ngsdaten						
SG8	-			Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Referenz auf Messlokation SG8							
G8 RFF					Muss		
G8 RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter-G SG8 SG8 RFF					Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13
							CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		Lj vomandom
	1154		kation / Nummer des neter-Gateways		X		
SG8 RFF Zählertyp	1154						
SG8 RFF Zählertyp SG10	1154			Muss	Muss		
SG8 RFF Zählertyp SG10 SG10 CCI		Smartn	neter-Gateways	Muss	Muss Muss		
SG8 RFF Zählertyp SG10 SG10 CCI SG10 CCI	7037				Muss		
Zählertyp GG10 GG10 GG10 CCI GG10 CCI Zählertyp		Smartn	neter-Gateways	Muss	Muss Muss		
Zählertyp SG10 SG10 CCI SG10 CCI Zählertyp SG10		Smartn	neter-Gateways	Muss	Muss Muss X		
Zählertyp SG10 SG10 CCI SG10 CCI Zählertyp SG10 SG10 CAV		Smartn	Zählertyp anabger Haushaltszähler	Muss	Muss Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2
Zählertyp SG10 SG10 CCI SG10 CCI Zählertyp SG10 SG10 CAV	7037	Smartn E13	Zählertyp anabger Haushaltszähler (Drehstrom) anabger	Muss	Muss Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Zählertyp SG10 SG10 CCI SG10 CCI Zählertyp SG10 SG10 CAV	7037	E13 AHZ WSZ	Zählertyp anabger Haushaltszähler (Drehstrom) anabger Wechselstromzähler	Muss	Muss X Muss X Muss X [59]		NAD+MR
SG8 RFF Zählertyp SG10 SG10 CCI SG10 CCI Zählertyp SG10 SG10 CAV	7037	E13 AHZ	Zählertyp anabger Haushaltszähler (Drehstrom) anabger	Muss	Muss X Muss X Muss X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät EHZ elektronischer Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV			Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G25 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G605 Gaszähler G65 G6500 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500		X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		ment vonanuell
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Χ	X		
Registeranzahl SG10 SG10 CAV			Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		16	on the Communication	NN	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prutide	ntifikator	11001	11002	11003	NAD.MP
					[139]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif		Χ		
		ZTZ	Zweitarif		X		
		NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtur	ng						
SG10							(501)W MD ID: 000
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler		X		
		ZRZ	Zweirichtungszähler		Χ		
Fernschaltung Zähleinrichtun SG10							
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der		Χ		aus opane onom
			Zähleinrichtung				
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfas							
Zähleinrichtun	ıg						TO 4 07 144 1 1 1 11
SG10					Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfas Zähleinrichtun SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumwe	rterdaten						-
SG8					Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SC0 SE0					N4		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1220	700	Managarumina ta ta Data a		Muss		
SG8 SEQ		Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf d Gerätenumme SG8							
SG8 RFF					Muss		
	1153	MG	Gerätenummer des		Χ		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung Bestät NN Anme	tigung Ablehnung Idung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von			an LF NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001 11	002 11003	
				Zählers			
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	χ	(
Menge	enumw	erter					
SG10 SG10	CCI				Mu Mu		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	Х		
		/ Nummer des					-
Geräte SG10	es						
SG10	CAV				Mu	SS	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	×	(
	enumw	ertertyp					
SG10 SG10	CAV				Mu	cc	
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X		
55.0	J/ (V		TMU	Temperaturmengenumwe	×		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert	×	•	
			21410	er	^	`	
OBIS-E	Daten	der	ſ				
Zähleir							
Menge SG8	enumw	епег			Muss	[287]	[287] Fürjede SEQ+Z03
300					Wuss	[207]	(Zähleinrichtungsdaten)
							mindestens einmal
SG8	SEQ				Mu	SS	anzugeben
		1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ		
Refere	nz auf	dia	:				
Geräte							
SG8					14.		
	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Mu X		
300	KFF	1133	IVIG	Zählers	^	· ·	
			Z11	Gerätenummer des	×	(
 SG8	RFF	1154	Geräte	Mengenumwerters nummer		 (
			[
Zähleir		ahlder ng/					
Menge	enumw	erter					
SG8	PIA				Mu	SS	
SG8			-	Produktidentifikation) Nic		
	PIA	4347	5				
SG8		4347 7140	OBIS-l	Kennzahl der	X ([4		
SG8	PIA		OBIS-l			X ([59]	NAD+MR
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS-
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem.
SG8	PIA		OBIS-l	Kennzahl der	X ([4 [324]) :	X ([59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS-



EDIFACT Str	uktur	Beschre	Ü	NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
							welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
	hkommastellen						-
des Zählwerk							
SG10					Muss ([59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
					U [273]) X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					([46] U [274])		aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							aus Sparte Strom
							[273] Wenn in derselben
							SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
							Zähleinrichtung) das
							PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?:
							4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?:
							6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?:
							8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
							[074]\\\-\-\-\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
							Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:
							6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?:
							6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7-
							b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/
							7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/
							7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:12.2.0/7-b?:14.2.0/
							7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	7050	44	Drodula		Muss		
SG10 CCI	7059 7037	11 Z33	Produkt Vor- und		X		
0010 001	1031	233	Nachkommastellen des Zählwerkes		^		
des Zählwerk	hkommastellen s						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7110	Angahe	der Vorkommastelle		X		
	7110		der Nachkommastelle		X		
		<u> </u>					
pezeichnund	ı des Zählwerks						

Bezeichnung des Zählwerks



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFACT Struktur	G .	NN	Anmeldung	Anmeldung	bealinguing
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
auf dam Canët	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
auf dem Gerät SG10			Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
					Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?: 8.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:15.2.0/7-b?:14.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		X		
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SC10 CCI					Muss		2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI	7059	710	Schwachbetfähigkeit		Muss		
SG10 CCI	7039	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig		X X		
0010 001	7007	Z60	Schwachlast fähig		X		
Wandlerdate	en				0 11750111		really MP ID: 000
SG8					Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ					Muss		
	1229	Z04	Wandler-Daten		X		
Referenz auf Gerätenumm SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Wandler							
SG10					Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		Muss X		
Gerätes SG10 SG10 CAV	/ Nummer des				Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselber
SG10 CAV	7111	Z 30	Gerätenummer		X		SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Wandlertyp เ SG10	ınd Faktor						-
SG10 CAV		B411-4	Manager and a contract of the		Muss		
SG10 CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)		X X		
		MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz		X X		
			Spannung				
SG10 CAV	7110	Wandle	ertaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW



EDIFACT Strul	ktur	Beschi	reibung		Bestätigung		Bedingung
		Komm	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
		Prutide	ntifikator	11001	11002	11003	
							vorhanden
Kommunikatio	nseinrichtung						
sdaten					Muss [440]		[110] 200 250 . 712
SG8					Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) is genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
							[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ 1	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		X		
Referenz auf d							
Gerätenumme SG8	Γ						
SG8 RFF					Muss		
	1153	MG	Gerätenummer des		X		
SG8 RFF 1	1154	Geräte	Zählers nummer		X		
Kommunikatio			-				
SG10	noon morrang				Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 7	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		Χ		
Identifikation /	Nummerdes						
Gerätes SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV 7	7110	Geräte	nummer		X		
Kommunikatio	nseinrichtung						-
styp							
SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
			KomEinr.				
		ETH	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN		X		
		PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
		DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
		LTE	LTE-KomEinr.		Χ		
Daten der tech							
Steuereinrichtu	ung				0-1174007		[400] [40]
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ 1	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Referenz auf d	ie						
Gerätenumme	r						
SG8					N4		
SG8 RFF SG8 RFF 1	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
COO IN I			Zählers				
SG8 RFF 1	1154	Geräte	nummer		Χ		



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
Technische							-
Steuereinrich	tung						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identifikation Gerätes	/ Nummer des						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer		X		
Technische Steuereinrich	tungstyp						-
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-G	Gateway						
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smartmeter-G	Sateway						
SG10 SG10 CCI					Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z 75	Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation Gerätes	/ Nummer des						_
SG10							
SG10 CAV	7444	700	0		Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer		ΧΧ		[050] 5
SG10 CAV	7110	Gerate	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Ste SG8	euerbox				Sall [E0] L		[E0] Woon MD ID: 200
300					Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhander
SG8 SEQ				***************************************	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Χ		
Referenz auf	das						
Smartmeter-G	Bateway						
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF	1154	:	kation / Nummer des meter-Gateways		X		
Steuerbox		1	-				
SG10					Muss		
SG10 CCI		:			Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	ŭ	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
0040 001	7007			11001		11003	
SG10 CCI	7037	Z76	Steuerbox		Х		
	/ Nummer des						
Gerätes							
SG10							
SG10 CAV	7444	700	0		Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		XX		[0.50] E
SG10 CAV	7110	Gerate	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildate	en (Gas)						
SG8				Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	X		
Lootorofil / Co	20)	Ī.					-
Lastprofil (Ga	a5)			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
0010 001	1031	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
1 1	\	1					
Lastprofil (Ga SG10	as)						
				Muss	Muss		
SG10 CAV	7444	Codo	deal activistic (Caa)				
SG10 CAV	7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Х		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	Х	X		
		200	(Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^		
Klimazone / Temperaturm							
Referenzmes SG10	ssurig				Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		X		
3010 001	7039	233	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		^		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI	7037	Tempe Refere	nazone/ eraturmessstelle/ enzierte okation		X		
SG10 CCI	1131	· j · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Beschi	rebuna	Anmeldung) Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
20117101 0110	antui			NN	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB		NB an LF	
		-	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Χ		
		293	(nier Netzbetreiber) DE, BDEW		Х		
			(Bundesverband der				
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
		: 	** asservintscriant 6. v.)				-
Profildaten (S SG8	trom)			Kann [59]	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
300				Naiiii [59]	[106]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[106] Wenn in dieser SG8
							SEQ+Z01 SG10
							CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
							Marktlokation: Prognose
							auf Basis von Profilen)
							CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	X		
Normiertes Pr	ofil (Strom)						
SG10	•			Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Otendende et en 19	Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	Z02 E01	Standardlastprofil	X	X		[332] Wenn SG10
SGIU CCI	1031	Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		CCI+6++ZA9 (Aggreg.
		•	a., 1154.155 v olidinoli	~	[002]		verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiortos Dr	ofil (Strom)	· ·					-
Normiertes Pr SG10	on (Suom)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	les Normierten Profils	X	Χ		
Profilschardat	ten						
SG8				Kann [59]	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[89]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
							CAV+E14 (TLP/TEP)
							vorhanden
SG8 SEQ	4000	700	Duefile also and the	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar							
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
	1001	1 -	i ionisonal	^	^		-
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	ler Profilschar	X	X		
Normiertes Pr	ofil	1					
SG10	OIII			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
-					-		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Х	Х		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P SG10	rofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils)	Х	X		
Klimazone/ Temperaturn Referenzmes							•
SG10 SG10 CCI					Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		
SG10 CCI	7037		nazone / raturmessstelle / nzierte		Χ		
SG10 CCI	1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		X		
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Kunde des L SG12	ieferanten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant ne
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	0. 1.	X	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Kundennum Lieferanten	merbeim						
SG12				14	0 "" :==		
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Х	X		
Kundennum Altlieferant SG12	mer beim						
SG12 RFF				Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Str	uktur	Beschre		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten)
							vorhanden
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF	1154	Kunden	nummer beim LFA	Х			
	nzanschrift des						
Kunden des I SG12	Lieferanten			Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
SG12 NAD				Muss	Muss		[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift	X	X		
			des Kunden des LF				
SG12 NAD SG12 NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von	X	X		
SG12 NAD	3043	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	Χ	Χ		
CO40 NAD	2464	Postfac	h	v	V		
SG12 NAD SG12 NAD	3164 3251	Ort Postleit	zahl	X Muss [268]	X Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
	- '			Soll [166]	Soll[166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länden	name, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Ma ID SG12	ırktpartner MP-					Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
SG12 NAD						Muss	[566] Hinweis: Altlieferant
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei			X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	_	Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG12 NAD 3039	MP-ID			Х	
SG12 NAD 3055	9 GS1			Χ	
	293 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			X	
Marktlokationsanschrift SG12		Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[165] Wenn bekannt
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	Χ		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
COIL IND	•	IVIUSS	111000		



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		rebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	Х	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im
							DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Lände	rname, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF		-40		Kann	Muss		
SG12 RFF SG12 RFF	1153 1154	Z19 ID eine	Messlokation er Messlokation	X [951]	X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-	Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFA	DIFACT Struktur		Beschre	ebung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommi	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider		11004	11005	11006	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	-
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004		entennummer	X	X	X	
			: DORUM					-
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
SG2	Abser	nder			Muss	Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpai	tner						_
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	rom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
	nunikat	ionsverbindung						
SG3	COM				Muca	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numma	r / Adrosso	Muss X	Muss X	Muss X	
SG3 SG3		3148 3155	EM	r / Adresse Elektronische Post	X	X	X	
000	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2		<i>3</i> -			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	

10.06.2020



SG2 NAD **3055 9** GS1 X X X



EDIFACT Struktur		uktur	Beschi	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	X	
organg 6 G4 6G4 ID					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G4 ID		7495	24	Transaktion	X	X	X	
G4 ID		7402		gsnummer	X	X	Χ	
			: vorgai		^			-
eginn zı	um							
6G4 6G4 D 1	тм				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
	TM TM	2005 2380		Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
G4 D1	ТМ	2379	∠eitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
		2313	102	CCTTWWWDD				-
inde zun 6 G4 6G4 D 1	m TM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem
								Vertragsverhältnis) nich
G4 D1	TM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		vorhanden
	TM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
			Zeitspa	anne, Wert				
G4 D1	TM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
ilanzieru G4 G4 D 1	ungs TM	sende				Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
G4 D1	TM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
	TM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
	TN //	2370		anne, Wert		v		
C4 D7	1 11/1	2379	102	CCYYMMDD		X		
G4 D1			ŗ					-



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ebung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
							Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4 STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X (E00)	X	X	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg.
		E03 Z33	Wechsel Auszug/Stilllegung	X [509] X	X X	X X	Kündigung durch LF
		Z41	Ende der ESV ohne	X [510]	X	X	rtanaiganig aaron <u>=</u> .
			Folgelieferung				[510] Hinweis: Zu
		ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	Χ	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
		ZH1	Aufhebung einer	Χ	Х	Χ	
			zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	,		,	
		ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem	Х	Х	Х	
			Vertragsverhältnis				
Status der Ant	twort						
SG4 STS					Muss	Muss	
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS	9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		Х	Χ	
			Korrekturen		,,		
		E17	Ablehnung wg.			0	
		Z 01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		Χ		
		201	Terminänderung		Λ		
		Z08	Ablehnung (Transaktion			0	
		Z14	schon stattgefunden) Ablehnung			0	
		214	(Doppelmeldung)			O	
Bemerkung (F							
allgemeine Hir	nweise)						
SG4 FTX				Kann		Mucc [49]	[48] Wenn in dieser SG4
JG4 FIX				Naiiii		Kann	das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х		Х	
	ım Zählerstand						
SG4 FTX				Soll [39] U			[39] Wenn LF
SG4 FIX				[51]			beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
							[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4 FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX	4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt							
SG5				Muss [61] U	Muss [61] U	Muss [61] U	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
					[583]	[583]	[583]	einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid SG6	entifika	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
			11005 11006			Х	X	
				Ablehnung Abmeldung				
		rgangsnummer						
(aus A	Antrage	enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktbkation	Χ	Χ	Χ	
Liefer	richtun	g						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten-	Endesegment						-
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	Х	
	UNT	0062		hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIF	ACT Str	ruktur		eibung nikation von ntifikator	Abmeldung Stilllegung NN NB an LF 11007	Bestätigung Abmeldung Stilllegung LF an NB 11008	Ablehnung Abmeldung Stilllegung LF an NB 11009	Bedingung
			Flutiaer	IIIIKal0I	11007	11008	11009	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH			L. D.	Muss	Muss	Muss	
	UNH		·····	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Ahmeldungen	Muss	Muss	Muss	
		1001 1004	E02	Abmeldungen entennummer	X X	X	X	
Nach			DOKUIIR		^			-
ivacni	ichtend DTM	ıatuiii			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-IC) Abser	nder	:					-
SG2 SG2	NAD	idei			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	×	
Anspr	echpar	tner	F F F F					-
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412		rom Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	ionsverbindung						
SG3								
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·····	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
	Empfä	inger	F					-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	

10.06.2020



SG2 NAD **3039** MP-ID X X X



EDIFACT Struk	ctur	Beschr	reibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG2 NAD 3	8055	9	GS1	Х	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorgang SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE				Muss	Muss	Muss	
	'495	24	Transaktion	X	X	X	
	402		gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende zum							-
SG4							
SG4 DTM				Muss	Muss		
	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Bilanzierungse	nde						
SG4 DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine
304 DIW				0011 [20]	0011[00]		Bilanzierung stattfindet
							[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4 DTM 2	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4 DTM 2	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG4 DTM 2	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
Transaktionsgr	rund	· .					
SG4	unu						
SG4 STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9	015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4 STS 9	0013	Z33	Auszug/Stilllegung	Χ	Χ	Χ	
Status der Antv	wort						-
SG4							
SG4 STS		F04	Otatio de Action		Muss	Muss	
	9015 9013	E01 E13	Status der Antwort Ablehnung		X	X O	
004 010 8	,013	LIS	(Bilanzierungsproblem)			U	
		E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne		X	Χ	
		E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	
		Z08	Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion			0	
		Z 09	schon stattgefunden) Ablehnung			0	
			(Transaktionsgrund			-	
		Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
		214	(Doppelmeldung)				



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschre Kommu Prüfider	nikation von	Abmeldung Stilllegung NN NB an LF 11007	Bestätigung Abmeldung Stilllegung LF an NB 11008	Ablehnung Abmeldung Stilllegung LF an NB 11009	Bedingung
SG4					Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Melder SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	100				Muss	Muss	Muss	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Abmeldung Stilllegung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Х	X	x	
(aus A SG6	nfrage	rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	Referenznummer gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktbkation	X	X	X	
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 Nachri	chten-	7037 Endesegment	Z07	Verbrauch	X	X	X	
	UNT	0074	:	der Segmente in einer	Muss X	Muss X	Muss X	
	UNT	0062	Nachric Nachric	ht hten-Referenznummer	Χ	X	X	





4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIFA	ACT St	ruktur	Beschre		Abmeld- ungsanfrage des NB	ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
Begin	n der N BGM	lachricht	: : : :		Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	·····	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichten							
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID) Abser	nder						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
SG3	echpa	rtner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	rom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
	nunikat	ionsverbindung						-
SG3	00							
SG3	COM		h.L.	- / A do	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post	0	0	0	
			TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ö	Ö	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
	Empfa	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			N	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	

10.06.2020



SG2 NAD **3039** MP-ID X X X



SG4 STS 9015 7	EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Abmeld-	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	
SG2 NAD 3055 9		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wassemischaft e. V.) 332 DE, DVGW Service & X X X X X X X X X X		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wassemischaft e. V.) 332 DE, DVGW Service & X X X X X X X X X X	SG2 NAD 3055	9	GS1	X	X	X	
Signature		293	(Bundesverbandder Energie- und	Х	Х	Х	
Mate		332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
SG4 IDE 7495 24 Transaktion X X X X X X X X X	SG4						
SG4		24	Transaktion				
Ende 2							
SG4 DTM DTM 2005 93	Ende zum	Volga	igarummer	^			-
SG4				Muse	Muse		
SG4		03	Datum Vertrageende				
Zeitspanne, Wert Zeitspanne,							
Transaktionsgrund SG4 STS STS STS SG4 STS SG5 SG5 SG5 STS SG5 SG5 STS SG5 SG							
SG4 STS STS		102	CCYYMMDD	X	X		
SG4 STS SG4 STS SG5 SG5							
SG4 STS 9015 7				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG4 STS SG4 STS SG4 STS SG4 STS SG4 STS SG5 SG5	SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
Status der Antwort							
SG4 SG4 STS Muss Muss Muss SG4 STS 9015 E01 Status der Antwort X X SG4 STS 9013 E15 Zustimmung ohne Korrekturen X [42] Wenn SG4 STS+7++E01 E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung O (Transaktionsgrund: Ein-/Auszug Umzug) Z01 Zustimmung mit Terminänderung X [42] vorhanden Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) O O Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel) O O Z12 Ablehnung (Vertragsbindung O O Z14 Ablehnung (Doppelmeldung) O O Meldepunkt SG5 Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation Segmentgruppe ist genateinmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben			Lieferbeginn und Abmeldung aus der				
SG4 STS STS	Status der Antwort						
SG4	SG4						
SG4 STS 9013 E15 Zustimmung ohne X [42] Wenn SG4 STS+7++E01	SG4 STS				Muss	Muss	
Korrekturen E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung Z01 Zustimmung mit X [42] vorhanden Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Z09 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Z109 Ablehnung O (Transaktionsgrund unplausibel) Z12 Ablehnung Vertragsbindung Z14 Ablehnung (Doppelmeldung) Meldepunkt SG5 Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genaueinmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation						X	
Fristüberschreitung Z01 Zustimmung mit Terminänderrung Z08 Ablehnung (Transaktion Schon stattgefunden) Z09 Ablehnung O (Transaktionsgrund unplausibel) Z12 Ablehnung O Vertragsbindung Z14 Ablehnung O (Doppelmeldung) Meldepunkt SG5 Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583] [583] Segmentgruppe ist genate einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation	SG4 STS 9013		Korrekturen		Χ		STS+7++E01
Z08			Fristüberschreitung		X [42]	O	Ein-/Auszug Umzug)
Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel) Z12 Ablehnung O Vertragsbindung Z14 Ablehnung O O Vertragsbindung (Doppelmeldung) Meldepunkt SG5 Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583] Segmentgruppe ist genaueinmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation		Z08	Ablehnung (Transaktion			0	
unplausibel) Z12 Ablehnung Vertragsbindung Z14 Ablehnung (Doppelmeldung) Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation		Z09	Ablehnung			0	
Meldepunkt SG5 Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583] Segmentgruppe ist genaueinmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation		Z12	unplausibel) Ablehnung			0	
Meldepunkt SG5 Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583] Segmentgruppe ist genate einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation		74.4				^	
SG5 Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. [583] [583] [583] Segment gruppe ist genaue inmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation		214				<u> </u>	
Verwendung der ID der Marktlokation							Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
	SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	Verwendung der ID der



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	ebung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Abmeld-	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	o o
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11010	11011	11012	
G5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Х	X	Х	
6G5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
rüfid 6 G6 6G6	entifika RFF	itor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
6G6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	Х			
			11011	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldungsanfrage		X		
			11012	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			Х	
		rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
3G6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Χ	
G6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
G8		arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gene einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
3G8		1229	Z01	Doton der Markthkation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8	SEQ	1229	201	Daten der Marktbkation	^	^	^	
G10	richtung CCI	g			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G10		7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
G10		7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
G12		ieferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant ne
SG12	NAD				Muss			Anneluung Lielelantine
	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ			
	NAD	3036	Name		X			
		3045	Z01	Struktur von	Χ			
	INAD		:	Personennamen				
	NAD		Z 02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12		arktpartner MP-			X			
SG12 Beteili	igter Ma	arktpartner MP-			X Muss [567]			[567] Hinweis:
Beteili D BG12	igter Ma	arktpartner MP-			Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
GG12 Beteili D GG12	igter Ma			Firmenbezeichnung	Muss [567] Muss			
Beteili B G12 B G12 B G1 2	igter Ma NAD NAD	3035	VY		Muss [567] Muss X			
Beteill D SG12 SG12 SG12 SG12	igter Ma			Firmenbezeichnung	Muss [567] Muss			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Abmeld-	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х			
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	_
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		EOG	_	EOG Anmeldung	Bedingung
					NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prutidei	ntifikator	11013	11014	11015	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
		0062	.4	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der	X	X	Χ	
				zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung				
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Х	X	
) Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			D-1	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						-
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3					Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	iname v	vom Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	ionsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er/Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MDID	Emnf:	inger		• •				-
SG2) Empfä	anger			Muss	Muss	Muss	
	NAD		1		Muss	Muss	Muss	



SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		tur Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
√orga SG4	_				Muss	Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorga	ngsnummer	X	X	X	
SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		_
Ende: S G4	zum							
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z1 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	ierungs	sbeginn						-
SG4								
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz SG4	ierungs	sende						
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG4 SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E06	Ersatzbelieferung	X	X	X	
	Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertrag	Х	X	X	
	Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
	Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	Х	Х	Х	
	Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
	Z39	EoG aus vorübergehendem	Х	X	Х	
	ZC6	Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	X	
	ZC7	EoG aufgrund Erlöschen	X	X	X	
		der Zuordnungsermächtigung				
Transaktionsgrundergänzun g für Lieferende bei befristeter Anmeldung SG4						
SG4 STS			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4 STS 9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Х	Х	Х	
SG4 STS 9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
Status der Antwort SG4				Maria	Maria	
SG4 STS		Ctatus dan Astroni		Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		X	Х	
	E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
	Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
	Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
	Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
	Z30	(Doppelmeldung) Ablehnung (kein			0	
		Grund-/ Ersatzversorgungsfall)				
	Z43	Zustimmung mit Korrektur von		0		
	Z44	bilanzierungsrel. Daten Zustimmung mit		0		
		Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten				
	ZI3	Ablehnung Die Energiemenge für eine Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >			X	
		200.000 kWh angegeben				



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			ZI4	Ablehnung Die			X	
				Energiemenge für eine Gas SLP Marktlokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben				
			ZI5	Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine TLP Marktlokation wurde > 80 kWh/K angegeben			Х	
			ZI6	Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh angegeben			X	
			ZI7	Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
		Feld für linweise)						
	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	X	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	rallgemeine Information	X	X	X	
Melde SG5	epunkt				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC		Identifik		X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifika	ator						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung	Х	X	~	
			11015	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	



EDIFACT Struktur				eibung unikation von ntifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB 11015	Bedingung
Refor	2nz \/0	rgangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
000	IXII	1133	114	Referenznummer		Λ	Λ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Marktl		f die ID der n für Termine ation						-
SG6					Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
bei Ma	arktloka	rechnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)						
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		_
	inte Tu SB (St DTM	rnusablesung rom)			Muss [21] U [59] U [234]	Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
								vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
								(kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	f	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
		-						



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	Bedingung
SG6 DTM 2379	Zeitsp 104 106	nanne, Wert MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Turnusableseintervall des MSB (Strom)						
SG6 SG6 DTM				Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6 DTM 2380		n oder Uhrzeit oder vanne, Wert	Χ	X		
SG6 DTM 2379	802	Monat	Χ	Χ		
Abrechnungsintervall des L	.F					
SG6 DTM				Muse		
SG6 DTM 2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Muss X		
SG6 DTM 2380	:	n oder Uhrzeit oder vanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802	Monat		X		
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6						
SG6 DTM			Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	Χ	X		
SG6 DTM 2380		n oder Uhrzeit oder vanne, Wert	Х	Х		
SG6 DTM 2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächste Netznutzungsabrechnung						
SG6 SG6 DTM			Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) vorhanden
						[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Tumuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung	
			Prüfider		11013	11014	11015	
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung	Х	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Χ	Χ		
tervall SG6	des NE	sabrechnungsin B						
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	Muss X	Muss X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8					Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
SG9	okation				Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
SC0	QTY				Muss	Muss		CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
			Z 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
		11010	71017	. 1010	[104] Wenn SG9
					QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische
					Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt					
SG9		Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
					[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte	Muss X	Muss X		
	Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411	Mengenangabe KWH Kilowattstunde	X	X X		
TUM Kundenwert	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
SG9		Soll [46] U [106] U [108]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
		11010			Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	Muss	Muss		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
	T TRIOWARDIANGO				-
SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	Χ	Χ	
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	Χ		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	Х		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	Х		
Regelzone SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		and opario orioni
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	Χ		
Bilanzkreis					
SG10		Soli [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		Fluilla	entinkator	11013	11014	11015	
							aus Sparte Gas
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
							[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanz	kreis	X	X		
Bilanzierung	saehiet	1					
SG10	syeblet			M uss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10 CCI	7037		ierungsgebiet	Χ	Χ		
Marktgebiet SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		•
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Markto	gebiet	Χ	Χ		
Verbrauchsa temperaturak	ufteilung für ohängige						
Marktlokation	1						
SG10				Muss [59] U [89] U [106]	Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
		•					



EDIFACT Str							
EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	Х		
Verbrauchsautemperaturab Marktlokation SG10	hängige						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp							-
SG10				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
		:					iii alcoci oco voinanacii
0040 004							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
	7050	15	Obribbin	Muss	Muss		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI	7059 7037	15 Z2 1	Struktur Summenzeitreihentyp	Muss X X	Muss X X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp	7037			X	X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10	7037			X	X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV	7037	Z21		X X	X X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation	7037 7111 bene der	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss	X X Muss		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10	7037 7111 bene der	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss X Muss [59]	X X Muss X Muss [59]		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10 CCI	7037 7111 bene der	Code o	Summenzeitreihentyp Jes Zeitreihentyps	X X Muss X Muss [59]	X X Muss X Muss [59]		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10 SG10 CCI	7037 7111 bene der	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss X Muss [59]	X X Muss X Muss [59]		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 CCI	7037 7111 bene der 7037 bene der	Code o	Summenzeitreihentyp des Zeitreihentyps Spannungsebene der	X X Muss X Muss [59] Muss X	X X Muss X Muss [59] Muss X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 CCI	7037 7111 bene der 7037 bene der	Code o	Summenzeitreihentyp des Zeitreihentyps Spannungsebene der Marktlokation	X X Muss X Muss [59] Muss X	X X Muss X Muss [59] Muss X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 SG10 CAV	7037 7111 bene der 7037 bene der	E03	Summenzeitreihentyp des Zeitreihentyps Spannungsebene der Marktlokation Höchstspannung	X X Muss X Muss [59] Muss X	X X Muss X Muss [59] Muss X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI SG10 CCI Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungsel Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI Spannungsel Marktlokation SG10 CCI	7037 7111 bene der 7037 bene der	Code o	Summenzeitreihentyp des Zeitreihentyps Spannungsebene der Marktlokation	X X Muss X Muss [59] Muss X	X X Muss X Muss [59] Muss X		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschrebung		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Umspannung der Marktlokation SG10			0.4.001	0.4114.001		Manual
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	Soll [166] X [116] X [115] X [114]	Soll[166] X [116] X [115] X [114]		[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	X		
Druckebene der Marktlokation SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	X		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						really MD ID: 000
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV		****	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung	X X X	X X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung		Bestätigung		Bedingung
				EOG	EOG Anmelduna	EOG Anmeldung	
		Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegru Marktlokation							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Muss X	Muss X		
3010 001	1031	200	Werten	X	^		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Χ		
Details der Prognosegru SG10	undlage						
SG10 CAV				(([59] Ú ([182] X ([90]	Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					([46] U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
							[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV	7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U [243]	X [46] O [59] O [59] U [243]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10		Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
2042 201					[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhander
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF	Х	Χ		
	gegeben Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	t X	Х		
Gruppenzuordnung (nach					_
EnWG) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem.	X	X		
	EnWG Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsersatzverfa RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	a X	X		
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit	Χ	X		
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	X	Χ		



EDIFACT Str	uktur	Besch	rebung	Anmeldung EOG	EOĞ	Ablehnung EOG Anmeldung	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
2012		Prunae	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzung	svertrag						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	Х		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Χ	X		
Zahlung der l	Vetznutzuna						-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z 73	Zahlung der Netznutzung	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischer Kunden und NB) vorhanden
 Netznutzuna	sabrechnungsv						-
ariante	J						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
undlage	sabrechnungsgr						-
SG10 SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV		ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage	X	X		aus opane onom
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	Χ	X		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	X		
Singulär geni Betriebsmitte Netznutzung SG10	l in der						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	Х	Х		
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden	Χ	Χ		
		Z 07	nicht vorhanden	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschi	J	Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
G8 SG8 SEQ				Muss Muss	Muss Muss		
SG8 SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	Χ		
DBIS-Kennza Marktlokation	hlder						
G8							
G8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	OBIS-l	Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger
							aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welc an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfan aus Kap. 3.4 eingehalte werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welc an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfar aus Kap. 4.5 eingehalte werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Schwachlastfa SG10	ähigkeit			Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
							[257] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Date der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
G10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
OBIS Daten fü	ür Marktrolle	-					-
elevant							
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur			reibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SC40 CCI		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	700	ODIC Dates for Manualla				
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	X		
Verwendungs Werte SG10	szweck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	Χ	Χ		[19] Wenn SG8
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [19]	X [19]		SEQ+Z01 (Daten der
		Z86	Mehrmindermengenabrec	X [21]	X [21]		Marktlokation) SG10
			hnung				CCI+++ZC0 (Prognose
		Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		auf Basis von Werten) vorhanden
							[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
	rt und Nutzung						_
an der Marktlo SG10	okation			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsa SG10	rt						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X	X		
		Z65	Wärme	X	X		
		Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule	X X	X X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
Unterbrechba	arkeit	:					-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare	X	X		
		Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
Wärmenutzu	ng	:					
SG10							
SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
						Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	X		
	Z57	Wärmepumpe	X	X		
	Z61	Direktheizung	Х	X		
Konzessionsabgabedaten SG8			Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/7-20:99.33.17/7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		g
SG8 SEQ 1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-	Kennzahl	Χ	Х		
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08	Konzessionsabgabe	Х	Х		
Konzessionsabgabe SG10 SG10 CAV			Muss	Muoo		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	KAS	für alle	X	Muss X		
SOTO GAV 7111	IVAG	konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	^	^		
	SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
	SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
	TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	Х		
	TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
	TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	Х		
	TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	Х		
	TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/	X	Х		



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			TSS	kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in€/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10			Konze	renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer SG8	r-/Abga	abeninformation			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
	SEQ SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Muss X	Muss X		
Kennz SG8	ahl de	die OBIS- r Marktlokation		-				
	RFF	4453	740	ODIC Konnahi	Muss	Muss		
	RFF RFF	1153 1154	Z10 OBIS-ł	OBIS-Kennzahl Kennzahl	X	X		
			0 1					
SG10 SG10		gabenbefreiung			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemei SG8 SG8		batt			Muss Muss	Muss Muss		
		1229	Z 12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Gemei SG9	nderal	batt			Muss	Muss		-
	QTY				Muss	Muss		
	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
	QTY QTY	6060 6411	Menge P1	Prozent	X X	X		
				1 102011	Λ			-
SG8	aerMe	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Х	Χ		
Refere Messlo		die ID der						
	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrech Messst NNE fü	tellenb	des petriebs über						



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8							
SG8 RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		
SG8 RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	X		
Zugeordnete	Marktpartner						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
			Marktpartner				
Messstellenbe	etreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ	X		
Spannungsel	oene der						-
Messlokation SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		aus opane onom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Χ		
Spannungsek Messlokation SG10	oene de r						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
		E06	Niederspannung	X	X		
Gasqualität							
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario odo
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	Х		
Gasqualität SG10							
SG10 CAV	7111	V04	H.Gae	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
Verlustfaktor -	Trafo						
SG10				Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
		[319]	[319]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo	Х	Χ		
Verlustfaktor Trafo SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor	X	X		
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %	Х	X		
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		anzugoben
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden
		[213]	اداعا		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
	Z14 Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF 1153	Identifikation / Nummer des	X	X		
	Smartmeter-Gateways				
SG8 RFF 1154 Zählertyp					
SG8 RFF 1154 Zählertyp SG10		Muss	Muss		
SG8 RFF 1154 Zählertyp SG10 SG10 CCI	Smartmeter-Gateways	Muss	Muss		
SG8 RFF 1154 Zählertyp SG10 SG10 CCI	Smartmeter-Gateways	Muss	Muss		



EDIFACT Strukt	tur	Beschre	bung	Anmeldung EOG	EOĞ	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		WSZ	anabger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		·
		MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]	X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			nach MsbG				(Nachrichtenempfänger)
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
		MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler	X [46] X	X [46] X		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV 7	110	Z 01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronische
		Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Ga	as)						
SG10 CAV				Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerä nicht vorhanden
SG10 CAV 7	110	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
		G100	Gaszähler G100	X	X		
		:	Gaszähler G1000	X	X		
		:	Gaszähler G10000 Gaszähler G12500	X X	X X		
		G12500	Gaszähler G16	X	X		
		G160	Gaszähler G160	X	X		
		:	Gaszähler G1600	X	X		
			Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
		G25	Gaszähler G25	X	X		
		G250	Gaszähler G250	X	X		
		G2500	Gaszähler G2500	X	X		
			Coordhiar COFO	X	Χ		
		G350	Gaszähler G350				
		G4	Gaszähler G4	Χ	X		
		G4 G40	Gaszähler G4 Gaszähler G40	X X	X X		
		G4 G40 G400	Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400	X X X	X X X		
		G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X X	X X X		
		G4 G40 G400 G4000 G6	Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G6	X X X X	X X X X		
		G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G4 Gaszähler G40 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X X	X X X		

Identifikation / Nummer des



EDIFACT Struktu	r	Beschr		EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
			ınikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Gerätes							
SG10							
SG10 CAV SG10 CAV 71 1		720	Gerätenummer	Muss	Muss		
SG10 CAV 711		Z30	nummer	X	X		
	10	·					-
Registeranzahl							
SG10 CAV				Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 711	1	ETZ	Eintarif	X	Χ		
		ZTZ	Zweitarif	X	X		
		NTZ	Mehrtarif	X	X		-
Energierichtung							
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 71 1	1	ERZ	Einrichtungszähler	X	Χ		
		ZRZ	Zweirichtungszähler	X	Χ		
Fernschaltung de Zähleinrichtung SG10	r						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 711		Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 711	10	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Messwerterfassur	ng an der						-
Zähleinrichtung SG10				Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 70 3	37	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	Х		
Messwerterfassur Zähleinrichtung SG10	ng an der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	11	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwerter SG8	daten			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur			ebung Inikation von htifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB 11015	Bedingung
		i randor	Tilling to	11010	11011	11010	
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		wessiokation vomanden
SG8 SEQ 1	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	Χ		
Referenz auf di Gerätenummer							
SG8							
SG8 RFF SG8 RFF 1	1153	MC	Carätanummar da	Muss X	Muss X		
SGO KEE I	1155	MG	Gerätenummer des Zählers	^	^		
SG8 RFF 1	1154	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwer	ter						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
dentifikation / I	Nummer des						
Gerätes SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
G10 CAV 7			nummer	X	Χ		
Mengenumwer		[
SG10	CITYP						
SG10 CAV		ļ		Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X	X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
OBIS-Daten de Zähleinrichtung Mengenumwer SG8	g /			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
SG8 SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ 1	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		
Referenz auf di Gerätenummer							
SG8				N 4	N 4:		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss	Muss		
SG8 RFF 1	1153	MG	Zählers	Х	Х		
		Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	X		
SG8 RFF 1	1154	Geräter	nummer	Х	Χ		
OBIS-Kennzah Zähleinrichtung Mengenumwer S G8	g /						
SG8 PIA				Muss	Muss		
	1347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8 PIA 7	7140	OBIS-K Zählein	ennzahl der richtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	· ·	EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		[=]	<u>(</u> =· · ·J)		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?: 8.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:10.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:12.2.0/7-b?:14.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		7-5:.15.2.0 voilidilueii



EDIFACT Str	uktur 	Beschre	ebung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Χ	Х		
des Zählwerk SG10	hkommastellen s						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7110		der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	Χ	Χ		
Bezeichnung auf dem Gerä SG10	j des Zählwerks it			Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:1.8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/7-b?:3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:16.2.0/7-b?:10.0/7-b?:5.0.0/7-b?:1.2.0/7-b?:5.0.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0/7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0/9-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0/9-b?:15.0.0/9-b?:15.
SG10 CCI				Muss	Muss		T
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	Χ	X		
			Kontrollzwecken				



			_		
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI 7059	710 Cohura ahla atfä higkait				
	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast f\u00e4higZ60 Schwachlast f\u00e4hig	X	X X		
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF		Muse	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	Muss X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Х	Х		
Wandler SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	X		
Identifikation / Nummer d Gerätes SG10	des				
SG10 CAV		Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
					[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben



EDIFACT Struk	ctur	Beschr	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7	111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7	′110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Wandlertyp un	d Faktor						-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X	X X		
		IVII VV	(Strom und Spannung)	^	^		
		MBW	Blockstromwandler	X	X		
		MUW	Messwandlersatz Spannung	Х	Х		
SG10 CAV 7	'110	Wandle	erfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10
				[]			CAV+MIW/MPW/MBW vorhanden
Kommunikatior	nseinrichtung						
sdaten				Mus - [440]	Mus = [4.40]		[440] [6 000 050 : 710
SG8				Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) is
				0011 [100]	00111001		genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1		Z05	Kommunikationseinrichtu	Muss X	Muss X		
SGO SEQ I	229	203	ngsdaten	^	^		
Referenz auf d Gerätenummer SG8							_
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF 1	153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8 RFF 1	154	Geräte	nummer	Χ	X		
Kommunikatior	nseinrichtung						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 7	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	Х		
Identifikation / I Gerätes	Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muco		
SG10 CAV SG10 CAV 7	7111	Z30	Gerätenummer	X	Muss X		
	7110		nummer	X	X		
Kommunikatior	nseinrichtung						
styp							
SG10							
SG10 CAV SG10 CAV 7	······································	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Muss X	Muss X		
JOIU CAV I	111	GOW	KomEinr.	^	^		
		ETH	Ethemet-KomEinricht.	Х	Х		
		PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung	Х	Х		
		PST	Festnetz-KomEinricht.	X	X		
		Dei	TAE	V	V		
		DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	X X		
			ETE NOME EIII.	^	^		



EDIFA	ACT St	ruktur	Besch	rebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
			Tullue	J. T.	11013	11014	11013	
	der te reinricl	chnischen						
SG8	HEIIIIICI	intung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
000					0011 [130]	0011[130]		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8		1229	Z06	Daten der technischen	Χ	X		
				Steuereinrichtung				
Refere	enz au	f die	Ĭ.					-
	enumn							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Χ	Χ		
Techr								
	reinric	htung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische	Х	Χ		
				Steuereinrichtung				
Identi	fikatior	n/Nummerdes						
Gerät								
SG10								
SG10					Muss	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	Х	X		
Techr	nische							
		htungstyp						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smart	motor	Gateway	ī .					-
SG8	meter-	Galeway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
					[]			Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Smart	meter-	Gateway	[-
SG10		,			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z 75	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Identi	fikatior	n / Nummer des						
Gerät								
SG10								
SG10					Muss	Muss		
	CAV		Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	derSt	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten



	Beschrebung			_	EOG g Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
200 850			Muoo	Muoo		Marktlokation / Messlokation vorhander
G8 SEQ GG8 SEQ 1229	74.4	Ctauarhay	Muss	Muss		
GG8 SEQ 1229	Z14	Steuerbox	X	X		
Referenz auf das						
Smartmeter-Gateway						
6G8 6G8 RFF			Muse	Muso		
GG8 RFF GG8 RFF 1153	Z14	Smortmator Cataway	Muss	Muss		
GG8 RFF 1154		Smartmeter-Gateway ikation / Nummer des	X X	X X		
GO RFF 1134	:	meter-Gateways	^	^		
Steuerbox 6 G10			Muss	Muss		
G10 CCI			Muss	Muss		
G10 CCI 7037	Z76	Steuerbox	X	X		
dentifikation / Nummer de Gerätes	· ·					
6G10 6G10 CAV			Muss	Muss		
G10 CAV 7111	720	Corötonummor	X			
G10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer enummer	X [952]	X [952]		[952] Format:
IGIO CAV TIIO	Gelate	arummer	A [932]	V [932]		Gerätenummer nach Dl 43863-5
astprofildaten (Gas)			Muss [46] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
			[106]	[106]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
GG8 SEQ			Muss	More		[106] Wenn in dieser SC SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage de Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
	725	Lastorofildaton	Muss X	Muss X		
astprofil (Gas)	Z35	Lastprofildaten	X			
6G10			Muss	Muss		
G10 CCI			Muss	Muss		
G10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	Χ		
G10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	X		
astprofil (Gas)						
G10						
G10 CAV			Muss	Muss		
G10 CAV 7111	Code	des Lastprofils (Gas)	Χ	X		
G10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler	X	Χ		
	202	(hier Netzbetreiber)	V	V		
	293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	X		
(limazone /						-



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10			Muss Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Χ	Muss X		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х		
SG10 CCI 7037	Tempe	nazone/ eraturmessstelle/ nzierte	Χ	Х		
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [106]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[106] Wenn in dieser SGi SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229 Normiertes Profil (Strom)	Z21	Profildaten	X	X		-
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	Muss X	Muss X		
Profilschardaten SG8			Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)



EDIFACT S	struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
							CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEC				Muss	Muss		
SG8 SEC	1229	Z08	Profilschardaten	Х	Х		
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	74.0	Drafilachar	Muss X	Muss X		
	7037	Z12	Profilschar	^	^		
Profilschar							
SG10 CAV	,			Muss	Muss		
SG10 CAV		Code	der Profilschar	X	X		
							-
Normiertes SG10	Profil			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	Χ	Χ		
			es Lastprofil				
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X X	X		
		Z10	analytisches Verfahren	^	X		-
Normiertes	Profil						
SG10 CA	•			Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV		Code	des Normierten Profils	X	X		
SOTO CAV	7111	(Strom		^	^		
Klimazone	/						
	rmessstelle/						
Referenzm	essung						
SG10				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X	X		
	7000	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	X		
			Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037		nazone /	Χ	Χ		
			raturmessstelle / nzierte				
		Marktlo					
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Kunde des	Lieferanten						
SG12				Muss [203]	Muss [203]		[165] Wenn bekannt
				Soll [165]	Soll [165]		[203] Wenn STS+7++E06/Z38/Z39/
SG12 NAC)			Muss	Muss		ZC6/ZC7 vorhanden
SG12 NAC		Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAE		Name		Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
0040 1:: 5	20.45		ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Korresponde	nzanschrift des						-
Kunden des	Lieferanten						[040]]]
SG12				Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der	X	X		
			Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort	/II	X	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]	Soll[166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		M
Netzanschlus							
(oder Hausve	erwalter)			W			
SG12 NAD				Kann Muss			
SG12 NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentümer				
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	Χ			
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Χ			
SG12 NAD	3164	Postfac Ort	n	X			
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]			[166] Wenn vorhanden
OO12 NAD	3231	, osuell		Soll [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Marktlokation	sanschrift						
SG12				Muss	Muss		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD				Muss	Muss		
	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ		
	3124		nformation zur	Kann	Kann		
0040 NAD		Identifiz		0 [100]	0 1111001		
SG12 NAD	3042	Postfac	und Hausnummer oder h	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		Volliandon
	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
	3207	Länden	name, Code	Х	Χ		
Name und Adr Ablesekarte SG12	esse für die			Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560] U [573]	Muss [213] U (([59] U [234]) X [46])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische
							Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt [573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04
							zusammengesetzt
SG12 NAD	2025	705	Nome used Advisor f"	Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Postfac Ort	T1	X	X		

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



EDIFACT Struktur	Beschrebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
					[268] Wenn der Code im DE3207 in der
					"EDI@Energy Codeliste der europäischen
					Ländercodes" in der
					Spalte "PLZ vorhanden"
					ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländamama Cada	Muss	Muss		CIII X adigcidiitist
3G12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegme	nt				
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Х	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



4.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlokation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- 2. Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM Segmente:

Die DTM Segmente "Beginn zum" (Netznutzungsbeginn) und "Bilanzierungsbeginn" müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM Segmente "Ende zum" (Netznutzungsende) und "Bilanzierungsende" werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andemfalls werden die DTM Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern "Beginn zum" und "Bilanzierungsbeginn" sowie "Ende zum" und "Bilanzierungsende" auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlokation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM Segmenten "Beginn zum/Ende zum" und "Bilanzierungsbeginn und –ende" unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabei stehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIFACT Struktur				liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	r Änderungs- - meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
				ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prutider	ntifikator	11019	11020	11021	_
Nach	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll[1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		ttlungsfolgenummer	X			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begin	nn der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nach	richtend	datum						
	DTM		407	Deliverente	Muss	Muss	Muss	
	DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	Zeitspa		X		X	
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
Gültig	gkeit, Be	eginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	X		
MP-IC SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	abounder	Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	Х	Х	Х	



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung nikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen NB an LF	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Prüfider		11019	11020	11021	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspi SG3 SG3	echpai CTA	rtner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X	X X	
Komn SG3 SG3	nunikat COM	ionsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
000	COIVI	0100	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	O	0	O	
MP_IF) Empfä	inger	[-
SG2		411901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	МВ	Na ab walatan (Y	Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X [334]	X X [334]	X X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
002	14/12		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	Muss	
	IDE	7495	:	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	ebung	liste-Gas	Zuordnungs-	Änderungs-	
		Kommu Prüfiden	nikation von itifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Bilanzierung	sbeginn						
SG4					.,	0 117	
SG4 DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
							[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
							[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
SG4 DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X	X	
Bilanzierung	sende						
SG4 DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
							[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ	Χ	
SG4 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	Х	
SG4 DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Transaktions SG4	grund						
SG4 STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund		X	X	
SG4 STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
Status der Ar SG4	ntwort						
SG4 STS	001 <i>F</i>	E04	Ctatua das Antonos			Muss	
SG4 STS SG4 STS	9015 9013	E01 E15	Status der Antwort Zustimmung ohne			X	
		ZE0	Korrekturen Ablehnung Stammdaten richtig			X	
Beschreibun Abweichung übermittelten	zur						
SG4 FTX					Muss		
SG4 FTX	4451	ABO	Information über		Muss X		
501 TIX			Abweichung		^		



EDIFA	ACT Sti	ruktur		nikation von	liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen NB an LF	Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
SG4	FTX	4441	Prüfider Z03	ntifikator Ergänzte Marktlokation	11019	11020 X	11021	
SG4		4440	Z05	Änderung vorhanden Erläuterung der		X		
364	FTX	111 0	Abweic			r\aiiii		
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	Marktlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Wuss X	Wuss	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	entifika	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	X	X	X	
		rgangsnummer nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Soll [336]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	g~
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktokation	Χ	Х	Χ	
Veran gesan SG9		te Jahresmenge			Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas zugeordnete Marktlokatio	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
	14	nenen		liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	001740
					CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY	24	Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	Χ	Χ	Χ	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	Χ	Χ	
TUM Koosala as see see	!				
TUM Kundenwert SG9		Soli [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			Kann	Soll [336]	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
SG9 QTY		[108]	Muss	Muss	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG9 QTY SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	[108] Muss	Muss X	Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG9 QTY SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060	Mengenangabe	[108] Muss X X	Muss X	Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG9 QTY SG9 QTY 6063	<u> </u>	[108] Muss	Muss X	Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG9 QTY SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060	Mengenangabe	[108] Muss X X	Muss X	Muss X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [61] Segment bzw.
SG9 QTY SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411 Bilanzkreis SG10	Mengenangabe	Muss X X X Muss [61]	Muss X X X X	Muss X X X Soll [336]	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG9 QTY SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411 Bilanzkreis SG10 CCI	Mengenangabe KWH Kilowattstunde	Muss X X X Muss [61]	Muss X X X Kann	Muss X X X Soll [336]	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG9 QTY SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411 Bilanzkreis SG10 CCI SG10 CCI 7059	Mengenangabe KWH Kilowattstunde Z19 Bilanzkreis	Muss X X X Muss [61]	Muss X X X Kann	Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG9 QTY SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411 Bilanzkreis SG10 CCI	Mengenangabe KWH Kilowattstunde	Muss X X X Muss [61]	Muss X X X Kann	Muss X X X Soll [336]	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung



EDIFACT Struktur		Beschre	bung		meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfiden		11019	11020	11021	
Marktlokation SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Anderungsmeldung
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	gefüllt
SG10 CCI 703	7	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X	X	
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	Х	X	
Details der Prognosegrundlag SG10 SG10 CAV	je			Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 711	1	E02	SLP/SEP	Χ	X	Χ	
Gruppenzuordnun EnWG) SG10	g (nach			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 703	7	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х	Х	
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgruppenzuordr SG10	nung			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 703	7	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	Х	
SG10 CCI 113	1	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	Х	Х	X	
		-	werden) RLM-Kunde in	X	X	X	
		GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X	X	
Netznutzung							
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	X	X	
Netznutzungsvertrag						
SG10 SG10 CAV			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	Χ	Χ	
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB		Χ	X	
	Z 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х	Χ	
Zahlung der Netznutzung SG10	g					
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung
						gefüllt
SG8 SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	X	
	Z10	analytisches Verfahren	X	X	X	
Lastprofil (Gas) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111		des Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV 3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung		,				



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		_		meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11019	11020	11021	
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	Muss X	Muss X	Muss X	
3610 661	7039	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit		X	X	
		ID Kin	ist Tagesparameter)	V	V	V	
SG10 CCI	7037	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktlokation		X	X	X	
SG10 CCI	1131	Diensta	inbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Kunde des L SG12	ieferanten			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von	X X	X	X	
SG12 NAD	3043	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	×	X	X	
Marktlokation	nsanschrift						
SG12				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042	?	und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postleit		X	X	X	
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	X	X	
UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	:	der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
UNT	0062	Nachric Nachric	chten-Referenznummer	X	Х	X	



4.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrunds "Stornierung" können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System "Anfrage und Antwort"! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenkategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer "Stornierung". Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

- 1. Anfragenachricht, z.B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
- 2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
- 3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:



EDIFAG	CT Str	uktur	Beschre	ebung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den Absender	den Absender	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfiden	tifikator	11022	11023	11024	
Nachric	chten-	Kopfsegment						
	UNH	. top.oogo			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065		Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052 0054	D 11A	Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A	X X	X X	X	
	UNH	0054	UN	UN/CEFACT	X	X	X X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der	X	X	X	
				zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung				
Beginn	derN	achricht						-
	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
			E02 E35	Abmeldungen Kündigung	X X	X X	X X	
	BGM	1004		entennummer	X	X	X	
Nachrid	ontend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	ıder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
Anspre	chpar	tner						
SG3	OT :				Kann	Kann	Kann	
SG3		2120	ıc	Informational	Muss	Muss	Muss	
	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X	X	
				inoprodripation	^	^	^	
SG3	uriikati	onsverbindung						
	СОМ				Muss	Muss	Muss	
		3148	Numme	r / Adresse	X	X	Χ	
		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
					-	-	-	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anfrage	Bestätigung		Bedingung
					nach	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			V a mmu	nikation upp	_	_	_	
			Kommu	nikation von	Beteiligte aus	zurück an den	zurück an den	
					Ursprungs-		Absender	
			Drüfidor	ntifikator	nachricht 11022	11023	11024	
							0	
			AL	Handy	0	0		-
) Empf	änger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2		2025	MD	NI ab siab tana and fil an an				
SG2	NAD	3035 3039	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD		MP-ID	004	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverbandder	^	^	^	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	X	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ıng	_						
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Trans	aktions	sgrund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	Χ	
Status	s der A	ntwort	ľ					-
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
			E15	Zustimmung ohne		X		
				Korrekturen				
			Z14	Ablehnung			Х	
			ZE1	(Doppelmeldung) Ablehnung zu			Х	
			ZEI	stornierender Vorgang			^	
				wurde schon beantwortet				
Dane	rlano -	(Eald fiir						-
		(Feld für Hinweise)						
SG4	IICIIIC F	mivveise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
							Kann	das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Χ	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Prüfid	entifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11022		X			
	-	-		Anfrage nach Stornierung				



EDIFA	CT St	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage		Ablehnung	Bedingung
					nach	Anfrage	Anfrage	
			Vores	unitration you	_	Stornierung	_	
			Kommu	inikation von	Beteiligte aus	zurück an den	zurück an den	
					Ursprungs-		Absender	
					nachricht		, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
			11023	GPKE / GeLi Gas /		X		
				Bestätigung Anfrage				
			11004	Stornierung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11024	Ablehnung Anfrage			^	
				Stornierung				
Refere	enz \/o	rgangsnummer						-
		enachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Refere	enz auf	f zu						
stornie								
Vorga	ngsnu	mmer						
SG6 SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	Muss X			
000	IXII	1100	AUII	vorangegangenen Nachricht	^			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X			
		1154 arktlokation	Vorgan	gsnummer	Х			
			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			[4] Wenn MP-ID in SG2
Daten			Vorgan	gsnummer		Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	NAD+MR
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw.
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten			Vorgan	gsnummer	Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
Daten SG8	der Ma		Vorgan	gsnummer Daten der Marktbkation	Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5]) Muss	([4] O [5])	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8	SEQ. SEQ.	arktlokation			Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5]) Muss	([4] O [5])	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 Lieferr	SEQ SEQ richtun	arktlokation			Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	SEQ SEQ richtun CCI	arktlokation			Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5]) Muss X	Muss X Muss Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	SEQ SEQ richtun CCI	arktlokation 1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ richtun	1229 g 7059 7037	Z01 Z30 Z06	Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X X	Muss X X X	Muss X Muss Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ richtun CCI CCI CCI	1229 g	Z01 Z30 Z06	Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X X	Muss X X X	Muss X Muss Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ richtun	1229 g 7059 7037	Z30 Z06 Z07	Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ richtun CCI CCI ichten-	1229 g 7059 7037 -Endesegment	Z30 Z06 Z07 Anzahl Nachric	Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch der Segmente in einer	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss X X X X Muss	Muss X Muss X Muss X Muss X Muss X Muss X	Muss X Muss Muss X X Muss X X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



4.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

Die Änderungsmeldung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für Austausch von Stammdaten im Rahmen von Stammdatenänderungsprozessen beschriebenen Regeln.

4.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktlokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktlokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.



Nachrichten-Kopfsegment	EDIFACT S	Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
Nachrichten-Kopfsegment			Komm	unikation von	NB an LF	
UNH			Prüfide	entifikator	11035	
UNH 0062						
UNH 0055			NIl	-L(D-(
UNH 0052 D						
UNH 0051				Netzanschluss-Stammdaten	X	
UNH 0051			·•{······		X	
UNH 0057						
Segin						
BGM	UNF	1 0057	5.2a	zugrundeliegenden BDEW-	Х	
BGM 1001						
Oder Messlokation						
Nachrichtendatum			Z14		X	
DTM 2005			Dokum	nentennummer	X	
DTM 2005 137 Dokumenten	DTM				Muss	
Nachrichtendatum/-zeit			137	Dokumenten-/		
DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM X						
DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM X	DTN	1 2380			X	
Muss	DTN	1 2379			X	
Muss	MP-ID Abs	ender				-
SG2 NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender						
Nachrichtenaussteller bzwabsender						
SG2 NAD 3039 MP-ID X	SG2 NAL	3035	MS	Nachrichtenaussteller bzw.		
SG2 NAD 3055 9	SG2 NAE	3039	MP-ID			
der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DF, DVGW Service & X X Consult GmbH	SG2 NAE	3055	9	GS1	Χ	
Wasserwirtschaft e.V.)			293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
Signar						
Consult GmbH			000	•	V	
SG3 CTA Muss SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X Kommunikationsverbindung Kommunikationsverbindung Muss SG3 COM Muss SG3 COM Muss SG3 COM SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O FX Telefax O O O AJ FX Telefax O O O AJ weiteres Telefon O O MP-ID Empfänger Muss Muss Muss SG2 NAD Muss SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3039 MP-ID X			332		Χ	
SG3 CTA Muss SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X Kommunikationsverbindung Kommunikationsverbindung Muss SG3 COM Muss SG3 COM Muss SG3 COM SI48 SG3 COM SI48 SG3 COM SI48 SG3 COM SI48 FX Telefax O FX Telefax O TE Telefon O AL Handy O Muss Muss SG2 NAD MP-ID MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD MR NAChrichtenempfänger X	Ansprechp	artner				
SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X Kommunikationsverbindung SG3 SG3 COM Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O FX Telefax O O TE Telefon O AJ weiteres Telefon O AL Handy O MP-ID Empfänger Muss SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG3 NAD MP-ID X						
Name vom Ansprechpartner X						
Signature Sign						
SG3 COM Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O FX Telefax O O FX Telefax O AJ weiteres Telefon O AL Handy O Muss Muss SG2 NAD Muss	SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	
SG3 COM Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O FX Telefax O O FX Telefax O AJ weiteres Telefon O AL Handy O Muss SG2 NAD Muss SG2 NAD MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X	Kommunika	ationsverbindung	1			
SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O FX Telefax O O TE Telefon O AJ weiteres Telefon O AL Handy O Muss SG2 NAD MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD MR Nachrichtenempfänger X						
SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O FX Telefax O O TE Telefon O AJ weiteres Telefon O AL Handy O Muss SG2 NAD Muss SG2 NAD MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X	SG3 CO I	Λ			Muss	
SG3 COM 3155 EM Elektronische Post OFX Telefax OMER TE Telefon OMER TE Telefon OMER TE Handy OMER TEMPTER TELEFON OMER TEMPTER TEMPT			Numm	er/Adresse		
FX Telefax O TE Telefon O AJ weiteres Telefon O AL Handy O			EM	Elektronische Post		
AJ weiteres Telefon O O AL Handy O MP-ID Empfänger SG2			FX	Telefax		
AL Handy O MP-ID Empfänger Muss SG2 Muss MG2 NAD Muss SG2 NAD MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD MP-ID X			:			
MP-ID Empfänger SG2						
SG2 Muss SG2 NAD Muss SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3039 MP-ID X	MP-ID Fmr	fänger	· -	,	-	
SG2 NAD Muss SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3039 MP-ID X		90.			Muss	
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X SG2 NAD 3039 MP-ID X)				
SG2 NAD 3039 MP-ID X			MR	Nachrichtenempfänger		
			··{·····	1		
502 1910 0000 ; J 001 A	SG2 NAE		9	GS1	Χ	



EDIFAC	CT St	ruktur	Beschr		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Vorgan	g					-
SG4 SG4 I	IDE				Muss Muss	
	IDE	7495	24	Transaktion	X	
	IDE	7402		gsnummer	X	
Transal	ktions	sarund				
SG4		. 3				
SG4	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
		(Feld für Hinweise)				
	FTX				Kann	
	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4 I	FTX	4440	Text fü	rallgemeine Information	X	
Meldep SG5	unkt				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationer anzugeben
SG5 I	LOC				Muss	anzagozon
SG5 I	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5 I	LOC	3225	Identifik	rator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide	ntifika	ator				
SG6 SG6 I	RFF				Muss Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Referer						
	egan	gene Anfrage				
SG6	RFF				Muss Muss	
	RFF RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	Muss X	
	RFF	1154		gsnummer	X	
	katior	f die ID der n für Termine ation				
SG6					Muss	
SG6 I	RFF				Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokatio relevanten Inhalt
SG6 I	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	10.0 vanton IIIIat

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



EDIF						
	ACT Str	uktur	Beschre	ebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	
				ntifikator	11035	
			_	Hamkator	11035	
		rechnungsjahrs				
		itionen mit ngspreis (Gas)				
Janre SG6	บเซเอเนที	.aobicis (092)				
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten
300	DIW				Mid55 [13] O [40]	der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	
			4	nne, Wert		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
	ISB (Str	rnusablesung rom)			Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6
J G 0	۱۷۱ ا ت				500 [2 1] 0 [08] 0 [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	750	Contento Turros la la com		
000	ווווע		752	Geplante Lumusablesung	X	
SG6 SG6		2380	Datum	Geplante Turnusablesung oder Uhrzeit oder	X X	
SG6	DTM	2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
		2380	Datum	oder Uhrzeit oder		
SG6	DTM	2380	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X	
SG6 SG6	DTM	2380 2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X	
SG6 Turnu MSB (DTM DTM Isablese (Strom)	2380 2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X X X	
SG6 SG6 Turnu MSB (DTM DTM Isablese	2380 2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6 Turnu MSB (DTM DTM Isablese (Strom)	2380 2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X X X	(Prognose auf Basis von Profilen)
SG6 Turnu MSB (DTM DTM Isablese (Strom)	2380 2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X X X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG6 Turnu MSB (DTM DTM Isablese (Strom)	2380 2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104	oder Uhrzeit oder Inne, Wert MMWW-MMWW	X X X Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 Tumu MSB (SG6 SG6	DTM Isablese (Strom) DTM	2379 eintervall des	Datum Zeitspa 104 106	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder	X X X	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 Tumu MSB(SG6 SG6	DTM Isabless (Strom) DTM	2380 2379 eintervall des 2005 2380	Datum Zeitspa 104 106	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD	X X X Muss [21] U[59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	DTM Isablese (Strom) DTM DTM DTM DTM DTM	2380 2379 eintervall des 2005 2380	Datum Zeitspa 104 106 672 Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X X Muss [21] U[59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 Termi	DTM Isablese (Strom) DTM DTM DTM DTM DTM DTM	2380 2379 eintervall des 2005 2380	Datum Zeitspa 104 106 672 Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X X Muss [21] U[59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 Termi	DTM Isablese (Strom) DTM DTM DTM DTM DTM DTM	2380 2379 eintervall des 2005 2380 2379	Datum Zeitspa 104 106 672 Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X X Muss [21] U[59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 Termi	DTM Isablese (Strom) DTM DTM DTM DTM DTM DTM	2380 2379 eintervall des 2005 2380 2379	Datum Zeitspa 104 106 672 Datum Zeitspa 802	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X X Muss [21] U[59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 Termi Netzn SG6	DTM Isablese (Strom) DTM DTM DTM DTM DTM DTM DTM DT	2380 2379 eintervall des 2005 2380 2379	Datum Zeitspa 104 106 672 Datum Zeitspa 802	oder Uhrzeit oder nne, Wert MMWW-MMWW MMDD zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder nne, Wert Monat	X X X X Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/



EDIF	ACT St	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
				anne, Wert		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	Χ	
			104	MMWW-MMWW	X	
	utzung I des Ni	sabrechnungsin 3				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Dater	n der Ma	arktlokation	[-
SG8					Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktbkation	X	
	parame lokation	eterabhängige n			Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP/TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare	X	
	OTV	6060	Manaa	Verbrauchseinrichtungen"	V	
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	Menge Z16	kWh/K (Kilowatt-Stunde/	X X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit
337	Q(II	5711	кwн	Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	/ Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige
Verar gesar SG9		te Jahresmenge			Muss [106] U [513]	Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
				(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SCO. OTV			Muse	[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY COCO	31	Maria a shi la sita	Muss X	
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	^	
SG9 QTY 6060	Monac	nangabe	Y	
SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X X	
עוז 1411	; r\ v ∀⊓	NIOWALISIUIIUE	^	
TUM Kundenwert SG9			Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
222				[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY	\/00	No and a second	Muss	
SG9 QTY 6063	Y02	Kundenwert	X	
SG9 QTY 6060		nangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	Χ	
Zugeordnete Marktpartner	I			-
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	•
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertragungsnetzbetreiber	-			
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	
Messstellenbetreiber	1		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
SG10 CAV			Muse [000] V [00 4]	[222] Wann 2040 001 702
SG10 CAV			Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	mivie) vomanach
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Regelzone			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	Χ	
Marktgebiet SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Spano Guo
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	Χ	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	ıktur		rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	
	7059	15	Struktur	X	
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV	7444	0-1-	doo Zoitroikaatiaa	Muss	
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyps	X	
Spannungseb	oene de r				
Marktlokation					(501)W MD ID: 000 NAD MD
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungseb Marktlokation SG10	oene der				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	
		E04	Hochspannung	X	
		E05	Mittelspannung	X X	
		E06	Niederspannung	^	
Umspannung Marktlokation	der				
SG10 CAV				Sall[166]	[166] Wann yarbandan
SG10 CAV	7111	E07	Hös/HS Umspannung	Soll[166] X [116]	[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10 CCI+E03
CGTO CAV	, , , , ,	E07	HS/MS Umspannung	X [116] X [115]	(Spannungsebene der
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene d	ler				
Marktlokation SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CCI				Muss	Sparte Gas
	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	
Druckebene d Marktlokation SG10	ler				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X	
Messtechnisc	he Einordnung				
der Marktlokat SG10	tion			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnisc der Marktlokat SG10	he Einordnung tion				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z52	iMS	X	
		Z53	kME / mME	X	
		Z68	keine Messung	X	
Aggregations in MaBiS SG10	verantwortung			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Sparte Strom
	7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	
Prognosegrur Marktlokation	ndlageder				
SG10				Muss	
SG10 CCI	7007	ZC0	Description of Description	Muss	
SG10 CCI	7037	200	Prognose auf Basis von Werten	X	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der Prognosegrur SG10	ndlage				
SG10 CAV				Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIEA OT O	D h h	A	D. P
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
			[182] Segmentgruppeist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U [243]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation			
SG10		Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
9G10 CC I		Muss	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der	X	
	Prognosegrundlage	^	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschre	bung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11035	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI	1131		Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime	X	
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzung: SG10	svertrag				
SG10 CAV				Muss	
	7111	774	Notzputzupgovortrog		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV	7 T T U	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der N	Netznutzung				
SG10					
SG10 CAV				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferantist
SG10 CAV	7111	Z 73	Zahlung der Netznutzung	Χ	
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs ariante SG10	sabrechnungsv				
SG10 CAV				Muss	
	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	X	
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Netznutzung	sabrechnungsgr		. 3-1 - 3		
undlage	3 3				
SG10					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnungsg rundlage	X	
SG10 CAV	7110	Z 12	Lieferschein	X	
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Singulär genu Betriebsmitte Netznutzungs SG10	l in der				



EDIFACT Stru	uktur	Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
OBIS-Daten o Marktlokation SG8				Muss		
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
OBIS-Kennza Marktlokation SG8						
GB PIA				Muss		
G8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8 PIA	7140		Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
					[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden	
					[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden	
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ		
Schwachlastf SG10	ähigkeit			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
					[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	
SG10 CCI				Muss	S S	
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
	ür Marktrolle					
OBIS Daten f		:				
OBIS Daten for relevant SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus	
relevant				Muss [59] Muss		



EDIFACT Struktur		Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	nunikation von	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11035	
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Х	
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	zweck der			Muco	
	7111	Z84 Z85 Z86	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechn ung	Muss X X [19] X [21]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
		Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
Verbrauchsart	0				
an der Marktlo SG10	kation			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart	i				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z64 Z65 Z66 Z87 ZA8 ZB3	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X X X X	
Unterbrechba	rkeit		Crousiang Warnesas gase		
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	x x	
Wärmenutzun SG10	g				
SG10 CAV				Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56 Z57 Z61	Speicherheizung Wärmepumpe Direktheizung	X X X	
Konzessionsa SG8	bgabedaten			Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
						einmal anzugeben
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	
		die OBIS- r Marktlokation				-
SG8						
SG8					Muss	
	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	UDIS-	Kennzahl ————————————————————————————————————	X	
Zuordr		o b go b o				
conze SG10	SSIONS	abgabe			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	
Konze	ssions	abgabe				
SG10	50.0110	~~ ga v v				
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	KAS	für alle	X	
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht		
				in die Systematik der KAV		
				eingegliedert sind		
			SA	Sondervertragskunden < 1	X	
				kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für		
				Strom 0,11 ct/kWh und für		
				Gas 0,03 ct/kWh)		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein	Х	
				abweichender Preis für Sondervertragskunden		
				vorliegt		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2.	Х	
				(2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	
				abweichender Preis für		
			TIZ	Tarifkunden vorliegt	V	
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher	X	
				Nutzung zum Kochen und		
				Warmwassererzeugung		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach	Χ	
				KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist		
			TS	für Strom mit Schwachlast §	Χ	
				2. (2) 1a NT (niedrige KA,		
			TSS	0,61 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein	Х	
			100	abweichender Preis für	Λ	
				Schwachlast angewendet		
	CAN	7110	Konzo	wird ssionsahaaha in €/W/h	Muse [120]	[128] Wann \$G10C0\\;TA\$/T\$\$
	CAV			ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		nrenkategorie der essionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer	r-/Abga	abeninformation	n[
SG8					Soll [131]	[131] Wenn Information nach
SG8	SEQ				Muss	StromStG §9 erforderlich
		1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
SG8	シーい					

Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation



EDIFACT Struktur		Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-	Kennzahl	X	
		gabenbefreiung			Maria	
SG10 SG10					Muss Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10		7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	
			Z66	Stromsteuer pflichtig	Χ	
Geme	inderal	oatt				
SG8					Muss	
SG8		4000	740	O	Muss	
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
Geme SG9	inderal	oatt			Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	
SG9	QTY	6060	Menge)	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	
Daten	derMe	esslokation				
SG8					Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	DEGELO GOMA OMMATAMENTAGOSOM
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
Refere	enz auf	die ID der				
	okation	l				
SG8	RFF				Muoo	
SG8 SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X	
SG8	RFF	1154	·	Messlokation	X [951]	[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Messs NNE f	hnung stellenb ür kME	des etriebs über				
SG8 SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19
JJ0	INI F				MIG99 [23J]	(Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) in dem SG10 CCI+++E13
						CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des	X	vorhanden ist, referenziert
	INFT	1100	۷۷)	Messstellenbetriebs über NNE für kME	^	
SG8	RFF	1154	Abrecl	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ	
	rdnete	Marktpartner			Muss	
SG10			1			
SG10 SG10	CCI				Muss	
SG10 SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X	
SG10 SG10 SG10	CCI CCI	7037 etreiber	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		



EDIFACT Struktur		Besch	rebung	Antwort auf die	Bedingung
		Kommunikation von		Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
			entifikator	11035	
CC40 CAV 7444					
SG10 CAV SG10 CAV	7111 1131	Z91	MSB	X X	
		MP-ID		^	
Spannungse Messlokation					
SG10	1			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muoo	Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der	Muss X	
			Messlokation		
Spannungse					
Messlokatior SG10	1				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	
		E04	Hochspannung	X	
		E05	Mittelspannung	X	
		E06	Niederspannung	X	
Gasqualität					
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	-
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	
		: 105	L-Gd5	۸	
Verlustfaktor SG10	Trafo			Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01
					(Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV
					(Spannungsebene der
					Marktlokation) vom SG10
					CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der
					Messlokation) im SG8 SEQ+Z18
					(Daten der Messlokation) auf
					welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8
					referenziert abweicht
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	
Verlustfaktor	Trafo				
SG10					
SG10 CAV	7444	700	\/_ \www	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110	Z28	Verlustfaktor tfaktor Trafo in %	X X	
		: venus	uantui IIaiU III 70	^	
Zähleinrichtu SG8	ıngsdaten			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten
J J 0				WIU35 [200]	der Messlokation) mindestens
					einmal anzugeben
SG8 SEQ	4000		—	Muss	
SG8 SEQ	1229	₹ Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
	enz aut okatior	f die ID einer n				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz aut meter-	f das Gateway				
SG8	RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
						[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X	
Zähler SG10	typ				Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	
Zähler	typ					
SG10 SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	anabger Wechselstromzähler	X [59]	Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
			MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			DVZ	nach MsbG	V [46]	
			DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [46] X [46]	
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	
			MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer	X [46] X	
			EUT	Haushaltszähler	^	
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
			Z02	EDL21	X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ
			Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136] X [346]	(elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
			Z04 Z05	MeDa-Zähler	X [346] X [346]	
					[2.19]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zähler SG10	größe	(Gas)				
SG10					Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschrebung	Antwort auf die	Bedingung
		Geschäftsdatenanfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	
0040 001/ 7413	Prüfidentifikator	11035	
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X X	
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000	X X	
	G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16	X	
	G160 Gaszähler G160	X	
	G1600 Gaszähler G1600	X	
	G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5	X X	
	G25 Gaszähler G25	x	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400	X X	
	G400 Gaszahler G400 G4000 Gaszähler G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650	X	
	G6500 Gaszähler G6500	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7111	Gerätenummer	X	
	: Ostatoriaminor	Λ	-
Registeranzahl			
SG10		M	[FO] Ware MD ID : OCC MAD AT
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif	X	
	NTZ Mehrtarif	X	
Energierichtung			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
			Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	
Fernschaltung der			
Zähleinrichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	
	Z07 nicht vorhanden	Χ	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung			[240] Ware in January 200
SG10		Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)



EDIFACT Struktur			rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG10	CCI				Muss	nicht vorhanden
SG10		7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Zählei	verterfa nrichtu	assung an der ing				
SG10 SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Menge SG8	enumw	verterdaten			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	
	enz auf enumm					
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
Menge SG10	enumw	/erter			Muss	
SG10		7007	704	Management	Muss	
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	
ldentif Geräte SG10		/Nummerdes				
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X	
SG10		vertertyp				
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwert er	X X	
			ZMU	Zustandsmengenumwerter	X	
Zählei	Daten nrichtu enumw	ing /				
SG8					Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	-
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	
Geräte	enz auf enumm					
SG8 SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
		-	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	



EDIFACT Struktur		uktur	Beschrebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von	NB an LF		
			Prüfidentifikator	11035		
SG8 R	RFF	1154	Gerätenummer	X		
OBIS-Ke Zähleinr Mengen SG8	richtu	ng/				
	PIA			Muss		
	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X		
	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
					[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden	
					[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden	
SG8 P	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Vor- und	d Nac	م ما م حمد محمد ما ما				
des Zäh						
SG10				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
SG10					(Nachrichtenempfänger) aus	
SG10					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus	
	lwerk			U [274])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e/1-b?:2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?:4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?:1.8. 63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0/7-b?:6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/7-b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/7-b?:2.0.0/7-b?:1.0.0/7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:1.0.0/7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7	
SG10 C	ilwerk CCCI			U [274])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8. 63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:1.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b	
SG10 C SG10 C SG10 C	cci cci		11 Produkt Z33 Vor- und	U [274])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8. 63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:1.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Kommunikation von	NB an LF		
	Prüfidentifikator	11035		
des Zählwerks				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle Angabe der Nachkommastelle	X X		
Bezeichnung des Zählwe	erks			
auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert	
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e/1-b?:2.8.e/1-b?:3.8.e/1- b?:4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?:6.8.e/ 1-b?:7.8.e/1-b?:8.8.e/1-b?:1.8. 63 vorhanden	
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0/7-b?:6.0.0/7-b?:3.1.0/7- b?:6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?:6.2.0/ 7-b?:13.2.0/7-b?:16.2.0/7-b?:1. 0.0/7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7- b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:12.2.0 /7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden	
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf der Gerät	n X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
0040 00 1			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/Mengenumwerter, Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1. 8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden	
SG10 CCI	Z10 Schwachlastfähigkeit	Muss X		
	Conwachastianignoit			
SG10 CCI 7059	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X		
SG10 CCI 7059	Z59 Nicht-Schwachlast f\u00e4higZ60 Schwachlast f\u00e4hig	X X		
SG10 CCI 7059				



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
		Prüfident	tifikator	11035		
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
					•	
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1	229	Z04	Wandler-Daten	X		
Referenz auf di	-					
Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1	153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ		
SG8 RFF 1	154	Geräteni	ummer	Χ		
Wandler					-	
SG10				Muss		
SG10 CCI		725	Mandlar	Muss		
	7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation / I Gerätes	Nummerdes					
SG10 SG10 CAV				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8	
0010 011				made [e 17] X [e 1e]	SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das	
					SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhande	
					ist das Segment mindestens	
					zweimal anzugeben	
					[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler)	
					vorhanden, ist das Segment gena	
SG10 CAV 7	 '111	Z30	Gerätenummer	X	einmal anzugeben	
SG10 CAV 7		Geräteni		Χ		
Wandlertyp und	d Faktor	· [-	
wandienyp und SG10	u i anlUi					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	111		Messwandlersatz Strom	X		
			Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X		
		MBW	Blockstromwandler	X		
0040 0414 =			Messwandlersatz Spannung	XX	[4.441]Wang 004000\\ ANNY	
SG10 CAV 7	110	Wandler	aktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden	
Kommunikatior	seinrichtung				**	
sdaten	.commontung					
SG8				Muss [119]	[119] Je SG8 SEQ+Z13	
				Soll [130]	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1	229		Kommunikationseinrichtung sdaten	X		
Referenz auf di		f :			-	
Gerätenummer		:				



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG8	RFF				Muss	
3G8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	!	enummer	X	
Komn	nunikati	ionseinrichtung				
SG10		oncommentarig			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	
		/ Nummer des				
Gerät S G10						
	CAV				Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
	CAV	7110		enummer	Χ	
Comn	nunikati	ionseinrichtung	:			
styp	iuiiikali	onsemilontung				
SG10						
	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	Χ	
			ETH	Ethemet-KomEinricht.	Χ	
				LAN/WLAN		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X	
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	
			LTE	LTE-KomEinr.	X	
Daten	derte	chnischen	:			
	reinrich					
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
SG8	SEQ				Muss	vorhanden
SG8		1229	Z06	Daten der technischen	X	
				Steuereinrichtung		
Refer	enz auf	die				
Gerät	enumm	ner				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	Gerate	enummer	X	
	nische					
Steue SG10	reinrich	itung			Muss	
SG10					Muss	
SG10		7037	Z27	Technische	X	
				Steuereinrichtung		
ldenti	fikation	/ Nummer des				
Gerät						
SG10					Merco	
	CAV	7111	720	Corötonummer	Muss	
	CAV		Z30 Geräte	Gerätenummer enummer	X X	
			·	линиот		
	nische	atun actus				
Steue SG10		ntungstyp				
	CAV				Muss	
JO 10						
	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Χ	



	1229	Z35	Lastprofildaten	Muss X		
SG8 SEQ				Muss	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP vorhanden	
Lastprofildat SG8	en (Gas)			Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
		Colate	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	7 [502]	DIN 43863-5	
SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer enummer	X X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach	
SG10 CAV	7444	700	0	Muss		
Gerätes SG10	/ Nummer des					
SG10 CCI	7037	Z76	Steuerbox	X	~	
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
Steuerbox		: Omaili	notor Gatoways			
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
Smartmeter-0 SG8 SG8 RFF				Muss		
Referenz auf						
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss X		
					[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden	
Daten der St SG8	euerbox			Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
		Totale			DIN 43863-5	
SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer enummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach	
Gerätes SG10 SG10 CAV				Muss		
	/ Nummer des					
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Muss X		
Smartmeter-(SG10	Jaleway			Muss		
SG8 SEQ		Z13	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 SEQ				Soll [130] Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
Smartmeter-	Gateway	Prufide	entifikator	11035		
		Kommunikation von		NB an LF		
DIFACT Str		Beschrebung		Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			NB an LF		
	Prüfid	entifikator	11035		
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastorofil	X		
SG10 CCI 7039		Lastprofil			
	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Lastprofil (Gas)					
SG10 SC10 CAV			Muoo		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code	dos Lagrafila (Cas)	Muss		
		des Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI 7037	Tempe	nazone/ eraturmessstelle/Referenzierte okation	X		
SG10 CCI 1131	Dienst	tanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier	Χ		
	293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z 21	Profildaten	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
	Z02	Standardhetarofil	X		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	E01 Z10	Standardlastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden	
Normiertes Profil (Strom) SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	X		
SG10 CAV /111	Code	des Normierten Profils	^		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Kommunikation von	NB an LF		
	Prüfidentifikator	11035		
Profilschardaten SG8		Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
		Maria	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden	
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	Muss X		
	r Fromschafdaten	^		
Profilschar		Muse		
SG10 SG10 CCI		Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X		
Profilschar				
Profilschar SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X		
Normiertes Profil			-	
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängige Lastprofil	es X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Profil				
SG10				
SG10 CAV	On the day News and a Book in Com-	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Stro	m) X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzei ist nur die Temperatur ein	X it		
	erlaubter Tagesparamete ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzei ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlokation	Х		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (h	nier X		
	Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverbader Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	and X		
Kunde des Lieferanten				
SG12		Soli [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Kommunikation von	NB an LF		
	Prüfidentifikator	11035		
SG12 NAD		Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X		
SG12 NAD 3036	Name	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	Χ		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
Kundennummer beim Lieferanten SG12				
SG12 RFF		Kann		
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummerbeim LF	Χ		
Marktlokationsanschrift				
SG12		Muss		
SG12 NAD		Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden	
			[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden	
SG12 NAD 3164	Ort	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Х		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss		
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X		
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ		

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



4.11 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet. Sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird zu verstehen.



EDIFACT Struktur		uktur	Beschre	eibung	Informations-Informations-Bedingung			
				meldung über existierende	meldung zur Beendigung der	Aufhebung einer zuk.		
					Zuordnung	Zuordnung	Zuordnung	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
lachr		Kopfsegment					_	
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH		D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
egin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
		1004		entennummer	Χ	X	X	
la ch	richtend							
aulil	DTM	ıatuiii			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	X	
1P-ID) Abser	nder						
G2 G2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	X	
G2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
G2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
	echpar	tner						
G3					Kann	Kann	Kann	
	CTA				Muss	Muss	Muss	
G3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
G3	CTA	3412	Name v	rom Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikati	ionsverbindung						
G3								
G3	COM				Muss	Muss	Muss	
G3		3148	•	r / Adresse	X	X	X	
G3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0 0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
/ID-ID) Empfä	inger	[
/IP-ID G2	Lilibig	anger			Muss	Muss	Muss	
G2	NAD				Muss	Muss	Muss	
,02								



EDIFA	ACT Str	ruktur		ebung Inikation von ntifikator	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	×	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							_
SG4							Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Χ	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
Bilanz	ierung	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159				X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Х	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ	Χ	
			: 102	CCT TWIIVIDD		^	^	-
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
				existierende Zuordnung				
			ZC8	Beendigung der		Χ		
			ZG9	Zuordnung Aufhebung einer			Χ	
			203	zukünftigen Zuordnung			^	
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
				einem früheren Termin				



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	meldung über existierende	Beendigung	Informations meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	
	Kommi	ınikation von	Zuordnung NB an LF	NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11036	11037	11038	
	ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Meldepunkt SG5			Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis:
						Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5 LOC 3225	Identifik	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator SG6			Muss	Muss	Muss	-
SG6 RFF			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1153		GPKE / GeLi Gas /	X	Λ		
		Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas /	^	X		
		Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss			-
SG6 RFF			Muss			
SG6 RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer	Х			
SG6 RFF 1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten der Marktlokation SG8			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01	Daten der Marktbkation	Х	X	X	
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	720	Lieferrichtung	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X	X	
Beteiligter Marktpartner MP-						-
SG12			Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
						[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



EDIFACT Struktur	Beschrebung	meldung über existierende Zuordnung	Beendigung der Zuordnung	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	5 5
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11036	11037	11038	
					LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD		Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Parte	i X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	X		X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service &	×		X X	
	Consult GmbH				
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



4.12 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)" kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- c) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)" kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- d) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP und TLP Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messloktion, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen / Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.

Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.

Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d.h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jede Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

10.06.2020



5 Änderungshistorie Die Reihenfolge der Änderungseinträge ergibt sich aus der Reihenfolge der Segmente der Nachrichtenstruktur.



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	-	
20250	Div. Bedingungen in den SG6 und SG8	im AHB WiM bzw. NB-Wechsel mit ggf. Auswirkung auf dieses AHB: [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden [102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref. messung) vorhanden [103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden	auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden [102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden [103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden	darf sich fachlich ausschließlich auf die Marktlokation beziehen, auf die das RFF+Z18 dieser	Fehler (10.06.2020)