

Anwendungshandbuch

## **EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch**

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

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 15.07.2019

Version: 6.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 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	47
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	51
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	55
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	59
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	93
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	102
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	106
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	106
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	133
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	138
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	139



#### 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		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommı	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
Nachrichten-Kopfsegment				ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Х	X	
Begini	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	···•	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumonton /	Muss X	Muss X	Muss X	
		2005		Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	X	
MP-ID <b>SG2</b> SG2	Abser	nder			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x x	×	
Anspr S <b>G3</b>	echpar	tner			Konn	Konn	Kann	
SG3	СТА				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X		X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
		<del>-</del>	FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	0	О	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	O O	0	0	
	) Empfä	inger		·				
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			N. 1.1.1.2	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
				ntifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			332	Consult GmbH				
Vorga	ang							
SG4 SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	··•	gsnummer	X	X	X	
			i vorgan	gsnummen	^	^	^	
	fikations	slogik						
SG4 SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	X			
Ende SG4	zum							
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	X		
SG4		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
bestä	n des be tigten V	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	<b>Z</b> 05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
			Z06	gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
	ung zur ndatum	m, Gültigkeit,					Muse [16]   I	[16] Wenn SG4
304	DIW						[581]	STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende (näch: SG4		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)	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Kündi Vertra SG4	gungsfr igs	ist des						
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM		Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra <b>SG4</b>		ermin des						
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 anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommı	unikation von		LFA an LFN	I FA an I FN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
			106	MMDD			X	
_	1.0		:	2				-
I ransa	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Х	Χ	
SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS	0045		Otal		Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E14	Status der Antwort		X	X	[44] Woon CC4
364	313	9013	E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Χ	^	[41] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
			Z01	Zustimmung mit		O [41]		Termin) vorhanden
			Z12	Terminänderung Ablehnung			X [43]	[43] Wenn SG4 DTM+93
			212	Vertragsbindung			Λ [40]	(Ende zum) in der
			Z29	Ablehnung (kein			Χ	Anfrage vorhanden
				Vertragsverhältnis mehr				
			Z34	vorhanden) Ablehnung			Χ	
				(Mehrfachkündigung)				
			Z44	Zustimmung mit		0		
				Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten				
Remer	rkuna (	Feld für	:	Dianziorangoron Daton				-
		inweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 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	X		Χ	
Melde	punkt							
SG5					Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O	Muss [61] U   [583]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					([59] U [333])) U			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[165] U (([61] U [583]) O			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[584]))			[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[165] Wenn bekannt
								[328] Wenn IMD+Z36+Z12 (Marktlokations-ID) vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	1
				ntifikator	11016	11017	11018	
								Identifikationsdaten) vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
005					Mara	Mara	Mara	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2007	470	Malalaninalit	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ (οπο) ν	Χ (οσο)	X	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide SG6 SG6	entifika <b>RFF</b>	tor			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11016	GPKE / GeLi Gas /	X			
				Kündigung beim alten				
			44047	Lieferanten		V		
			11017	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung		X		
			11018	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			X	
D (			:					
		gangsnummer nachricht)						
SG6	umago	ridoriirorit)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Χ	Χ	
000	DEE	4454	Vorgon	Referenznummer		v	······································	
SG6	RFF	1154	i vorgan	gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	, , , , ,
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	Χ	
Vorjah Liefera		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060		nangabe		X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Х		
	richtung	9						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	12-62	Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
	nrichtu	ngsdaten						
SG8	650				Kann			
SG8	SEQ	1220	702	7öhleipriohtus andatas	Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X			



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
	Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
Zählertyp						
SG10			Muss			
SG10 CCI			Muss			
SG10 CCI <b>7037</b>	E13	Zählertyp	Χ			
Identifikation / Nummer des	1					
Gerätes						
SG10						
SG10 CAV			Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	Χ			
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	Χ			
Kunde des Lieferanten						
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
SC42 NAD			Muoo	Muse		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD SG12 NAD <b>3035</b>	Z09	Kunde des LF	Muss X	Muss X		
SG12 NAD 3036	Name	Ruilde des LF	X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b>	Struktur von	X	X		
0012 10/15 0040		Personennamen	X	,		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
Kundennummer beim Altlieferant						
SG12						
SG12 RFF			Kann	Kann		
SG12 RFF <b>1153</b>	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF <b>1154</b>	Kunder	nnummer beim LFA	Х	Х		
Marktlokationsanschrift 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
SG12 <b>NAD</b>			Muss	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD 3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD <b>3033</b>	·÷·····	information zur	Kann	Kann		
	Identifiz					
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt

# **BDEW Anwendungshandbuch UTILMD** zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

15.07.2019



EDIFACT St	ruktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	n Kündigung n		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	Χ	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				NN	Anmeldung	Anmeldung		
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH	0000	Nashria	hten Defensessessesses	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		hten-Referenznummer  Netzanschluss-	X	X X	X	
	UNH	0003	D	Stammdaten	^	^	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begini		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			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	ıder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	<b>CTA</b> CTA	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
			; , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,					
Komm SG3	ıunıkatı	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
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	
MP-ID	Empfä	inger	1	•				
SG2	Linhic	901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		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	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
302	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	x	x	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	X	X	
Vorga <b>SG4</b>	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
	ikations	slogik						
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			
Begin	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	Х	Х		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	ierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM					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		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
Bilanz <b>SG4</b>	ierungs	ende						
SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



EDIFACT S	Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		Komm	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
		, runde		11001		11000	[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4 DTN		159	Bilanzierungsende		X		
SG4 DTN	A 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4 DTN	A 2379	102	CCYYMMDD		Χ		
Lieferbegin Bearbeitun SG4	g					M [00]	regive - 004
SG4 DTM	Л					Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4 DTN	A 2005	<b>Z</b> 07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Χ	
SG4 DTN	A 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4 DTN	A 2379	102	CCYYMMDD			X	
Datum für r Bearbeitung SG4							
SG4 <b>DTN</b>	Л					Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4 DTN	A 2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Х	
SG4 DTN	A 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4 DTN	A 2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Transaktior	nsgrund						
SG4 STS	3			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	X	
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	
Transaktior g für Liefere befristeter / SG4		n					
SG4 STS	5			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/
SG4 STS	9015	<b>Z</b> 17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Χ	X	X	Änderung befristet
SG4 STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X	X X	X X	
Status der	Antwort						-
SG4							



EDIF#	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	STS							
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E13	Status der Antwort Ablehnung		X	X O	[46] Wenn MP-ID in SG2
364	313	9013	EIS	(Bilanzierungsproblem)			O	NAD+MR
			E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Х	Х	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			E17	Ablehnung wg.			0	
			Z01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		0		
			Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
			Z09	schon stattgefunden) Ablehnung			0	
			_00	(Transaktionsgrund unplausibel)			Ü	
			Z14	Ablehnung			0	
			Z35	(Doppelmeldung) Ablehnung der			X	
			Z43	Abmeldungsanfrage Zustimmung mit		0		
			243	Korrektur von		O		
			Z44	bilanzierungsrel. Daten Zustimmung mit		0		
				Korrektur von nicht		Ü		
			ZC5	bilanzierungsrel. Daten Ablehnung (andere			X	
				Anmeldung in				
			ZE2	Bearbeitung) Ablehnung Kapazitätsproblem			O [46]	
		Feld für linweise)						
SG4	ieilie i	iii iweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	X	X	
Inform SG4	nation z	um Zählerstand						
SG4	FTX				Soll [39] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	punkt							
SG5					[61] U [328] U [583] Soll ([46] O	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					([59] U [333])) U			[59] Wenn MP-ID in SG2



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	
		[165] U (([61] U [583]) O			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[584]))			[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[165] Wenn bekannt
					[328] Wenn IMD+Z36+Z12 (Marktlokations-ID) vorhanden
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC	470	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b> SG5 LOC <b>3225</b>	172 Meldepunkt Identifikator	X X [950] X	X X [950] X	X X [950]	[950] Format:
000 100 3223	dentinator	[951]	[951]	X [550]	Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	11001 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN 11002 GPKE / GeLi Gas /	Χ	X		
	Bestätigung Anmeldung 11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Χ	X	
Ablehnungsgrund des dritten					
Marktbeteiligten SG6				Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung
					der Abmeldungsanfrage)



EDIFA	ACT 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	
SG6	RFF						Muss	vorhanden
SG6	RFF	1153	<b>Z</b> 07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			Χ	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			Χ	
Marktl		die ID der für Termine ation						
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)				Muss [19] U [46]		[19] Wenn 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 –		Χ		
SG6	DTM	2380	:	Beginn (tagesgenau) oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Gepla des M <b>SG6</b> SG6	nte Tur ISB (Str	nusablesung om)				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 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesunç	)	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
MSB (	sablese (Strom)	eintervall des						
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)



EDIF	ACT 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	
								aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		
	DT14			anne, Wert				
SG6	שווט	2379	802	Monat		Х		
	hnungs	intervall des LF						
SG6	DTM				Marian	Maria		
SG6 SG6	DTM	2005	Z20	Abrookoungointonyoll doo	Muss X	Muss X		
5G6	ווווע	2005	220	Abrechnungsintervall des LF	^	^		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	X		
Termi	n der							
		sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6		2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs Netzn <b>SG6</b> SG6		sabrechnung				Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung ) vorhanden
								[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z05 muss >= DTM+92 sein
SG6	DLW	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		Х		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	utzungs des NE	sabrechnungsin 3						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter		Х		
SG6	DTM	2380	:	vall des NB oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	Zeitspa 802	anne, Wert Monat		X		
			:	ona.				
Daten S <b>G8</b>	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
								(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Χ	
tages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200	OTV				Mura	Muss		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	265	Veranschlagte	Muss X	Muss X		
003	QII	0003	200	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	^	Λ.		
			<b>Z</b> 08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der	Х	X		
				VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge	1144 84 (44)	X	X		
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 Jahresmege Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		e Jahresmenge						
gesan SG9	iit				Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden,



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
	QTY				Muss	Muss		
	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
	QTY	6060		nangabe	X	Χ		
SG9 (	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
TUM Ku	unden	wert						
SG9	3114011				Kann [46]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
	QTY				Muss	Muss		
	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
	QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9 (	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferric	htung	]						-
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10 (	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 (		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 (	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	Χ	
Zugeord <b>SG10</b>	dnete	Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 (	CCI					Muss		ado opario otrom
SG10 (		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Übertraç <b>SG10</b>	gungs	snetzbetreiber						-
SG10 (	CAV					Muss		
SG10 (		7111	Z90	ÜNB		Χ		
SG10 (		1131	MP-ID			Χ		
		otroib or	· ·					-
Messste	ellenb	erreiber						
<b>SG10</b> SG10 (	CAV					Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
								(IIVIO) VOITIATIUETI
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden



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	
SG10 CAV 1131	MP-ID		Х		
Regelzone SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z18</b> Regelzone		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Regelzone		X		
Bilanzkreis <b>SG10</b>		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
SG10 <b>CCI</b>		Muss	Muss		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z19</b> Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzkreis	Χ	Χ		
Angabe der Priorisierung GeLi Gas SG10 SG10 CAV		Muss [46] U [66]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<ul> <li>Z75 1. Priorität</li> <li>Z76 2. Priorität</li> <li>Z77 3. Priorität</li> <li>Z78 4. Priorität</li> </ul>	X [66] X [66] X [68] X [69]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einma vorhanden
	<b>Z79</b> 5. Priorität	X [70]			[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
					[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreima vorhanden
					[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet <b>SG10</b>			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
2040 001	Tundentimator		11000	
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	Muss X		
SG10 CCI 7039	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet Bilanzierungsgebiet			
	:			
Marktgebiet SG10 SG10 CCI		Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	<b>Z21</b> Marktgebiet	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet Marktgebiet	X		
	: Markigebiet	^		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
		[89] U [109]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
2040 001				[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 <b>CCI</b>	E47 Verbrouebeeufteilung (in	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsaufteilung für				
temperaturabhängige Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z22 Verbrauchsaufteilung in	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	% 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
				[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)



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	
							einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	7050	4.5	0		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp		X X		
	1031	221	Summenzentementyp		^		
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV	7444	Codo	doo Zoitroihantuna		Muss		
	7111	Code	des Zeitreihentyps		X		
Spannungseb Marktlokation <b>SG10</b>					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
0010					muos [oo]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Stroin
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der		X		
			Marktlokation				
Spannungseb Marktlokation SG10							·
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Umspannung Marktlokation <b>SG10</b>							
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 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 of Marktlokation SG10					Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von		LF an NB	NB an LF		
		entifikator	11001	11002	NB an LF 11003	
	i		. 1001			aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		ado opano odo
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01	Druckebene der Marktlokation		Χ		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck		X X X		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ado opario otrom
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME		X X		
	Z68	keine Messung		X		
Aggregationsverantwortung						
in MaBiS <b>SG10</b>				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von		X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>						
SG10 CAV				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



EDIFACT Struktur	Beschrei	buna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN	Anmeldung	Anmeldung	_ can iganig
		ikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfident	ifikator	11001	11002	11003	[50] Woon MD ID in CC2
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] 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) vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
2040 001/ 744		OLD/OFD		V [40]		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>		SLP/SEP 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
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7027	704	M/ahlmaaht -!		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>		Wahlrecht der Prognosegrundlage		Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV 7111	754	Wohlrooht durch 1.5		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z55	Wahlrecht durch LF gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
Gruppenzuord	nung (nach						
EnWG)	riarig (riacii						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
			EnWG	.,	.,		
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Χ		
			geni. Envo				
Fallgruppenzu	ordnung						
SG10				Kann	Muss [19] U [46]		[19] Wenn 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		ado opario odo
	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI	1131	GABi-	Nominierungsersatzverfa	Χ	Χ		
			hren - Exit (Hinweis:				
		V	Dieser Code darf nur für				
			Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt				
			werden)				
		GABi-	RLM-Kunde in	X	X		
			Tagesregime - Exit				
		GABi-	RLM-Kunde im	X	X		
		RLIVIOI	Stundenregime - Exit				
Netznutzung							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI		<u> </u>		Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Х	Χ		
Netznutzungsv	/ertrag						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X		
		Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen	Х	Х		
		209	Lieferanten und NB	^	^		
		:	Liororanton and NB				
Zahlung der N	etznutzung						
SG10				N 4. :	N.A		
SG10 CAV	7444	770	Zahlung dan Natarata	Muss	Muss		
	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ [040]	Χ		[040] W 00  700
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08
		<b>4</b> 11	LICITIANI	^	^		vorhanden
Motanutaria	a bra a bra con a ser	· .					
Netznutzungsa ariante	abrechnungsv						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung		X		
OO TO CAV		201	svariante		^		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		Χ		
		Z15	Arbeitspreis/		X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
22117101 0110		Doodiii		NN	Anmeldung	Anmeldung	2031194119
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	abrechnungsgr						
undlage SG10							
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
00.0 0							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung		X		aus Sparte Strom
			sgrundlage				
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein		X		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer		X		
			vereinbarte Grundlage				
Singulär genut	zte						
Betriebsmittel	in der						
Netznutzungsa SG10	abrechnung						
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte		Χ		aus oparte Strom
			Betriebsmittel in der				
0040 0014			Netznutzungsabrechnung				
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
OBIS-Daten de	- "	: ===:	THOM TO THAT I GOT				
Marktlokation	er						
SG8					Muss		
SG8 SEQ			0010 0 / 1		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
OBIS-Kennzal	al der	[					-
Marktlokation							
SG8							
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation		Muss X		
	7140	·	Cennzahl der Marktlokation		X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
000 1 11		02101	toringam dor mantionation		[315]) X ([59]		NAD+MR
					U [314])		(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
		:					doi ODIO Neiliizailieli



EDIFACT Struk	ktur	Beschi	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	
							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		X		
Schwachlastfäl SG10	higkeit				Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
0040 001					More		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
3310 001		Z60	Schwachlast fähig		x		
OBIS Daten für	r Marktrolle						-
relevant SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Strom
	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle		X		
		ļ —— •	relevant				
SG10 CCI	7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungsz Werte <b>SG10</b>	weck der						-
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung		X X [19]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose
		Z86	Mehrmindermengenabrec		X [21]		auf Basis von Werten)
		Z47	hnung Endkundenabrechnung		X [83]		vorhanden
					[00]		[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 Marktlol <b>SG10</b>	Kation				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							add Opario Otroin
SG10 CCI					Muss		



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							
SG10 CAV	7444	704	V44/I :-b4		Muss		
SG10 CAV	7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme		X X		
		Z66	Kraft/Licht/Wärme		X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule		X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung		X X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe				
Unterbrechba	ırkeit						
SG10							
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z62	untorbrookhoro		Muss X		
SGIU CAV	7111	202	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		^		
		Z63	nicht-unterbrechbare		Х		
			Verbrauchseinrichtung				
Wärmenutzur	ng						
SG10		E					
SG10 CAV					Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17
							CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung		X		
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
17							-
Konzessionsa SG8	augavedatett			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
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktloktion), 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	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf Kennzahl der <b>SG8</b>		. — • •					
SG8 RFF		<u> </u>			Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF	1154	: OBIS-l	Kennzahl		Х		
Zuordnung Konzessionsa	abgabe						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Х	Χ		
Konzessionsa	abgabe						-
SG10	-						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik	Х	Х		



EDIFA	ACT 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	
				der KAV eingegliedert				
			SA	sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und	Х	X		
			SAS	für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	X	Х		
			TA	vorliegt Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		X		
			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	X		
			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/	Х	Х		
			TSS	kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
								[129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
SG10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue SG8	r-/Abga	beninformation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9
SG8	SEQ				Muss	Muss		erforderlich
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/	X	X		
	,			Abgabeninformation				
		die OBIS- Marktlokation						
	RFF					Muss		
SG8		1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Χ		
	RFF							
SG8 SG8 SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl		X		
SG8 SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl		X		
SG8 SG8	RFF		OBIS-I	Kennzahl	Muss	X Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Х	Х		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Geme	inderab	att						
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ	4000	740	O a ma a im da mah att	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
	inderab	att						
SG9 SG9	QTY				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	Ocinicinaciabati	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
Daton	dor Ma	esslokation	1					
SG8		SSIONATION				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
		die ID der						
Messi SG8	okation							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	····•	Messlokation		X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Messs	hnung d stellenb ür kME	etriebs über						
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z19 aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
SG8		Marktpartner						
SG8 Zugeo	rdnete	Markipartifici				Muss		
Zuged SG10		Markipariner				WIUSS		
Zuged <b>SG10</b> SG10	CCI					Muss		
	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner				
Zuged SG10 SG10 SG10	<b>CCI</b>		ZB3			Muss		
Zuged SG10 SG10 SG10 Messs SG10	CCI CCI stellenb	7037	ZB3			Muss X		
Zuged SG10 SG10 SG10 Messs SG10	CCI CCI stellenbe	<b>7037</b> etreiber		Marktpartner		Muss X Muss		
Zuged SG10 SG10 SG10 Messs SG10	CCI CCI stellenbe	7037	<b>ZB3 Z91</b> MP-ID			Muss X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	Ū	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
G10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E04	Spannungsebene der Messlokation		Χ		
Spannungsebene der Messlokation SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung		X		
JOIN 1111	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		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	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
SG10 <b>CCI</b>				Mura		[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCl+++E03 CAV vom SG10 CCl+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+Z19 dieser SG8 referenziert abweicht
G10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		Muss X		
	; = 10	V STINGUIGICOT TTATO				-
Verlustfaktor Trafo SG10						
SG10 CAV				Muss		
G10 CAV <b>7111</b>	Z28	Verlustfaktor		X		
SG10 CAV <b>7110</b>		tfaktor Trafo in %		Χ		
Zähleinrichtungsdaten SG8			Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		anzugosotn
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation <b>SG8</b>						



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG8 RF	======================================				Muss	1.000	
SG8 RF		Z19	Messlokation		X		
SG8 RF			r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz							
Smartmet <b>SG8</b>	er-Gateway						
SG8 RF	F .				Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]		[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8 RF	F 1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RF	F 1154		kation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählertyp <b>SG10</b> SG10 <b>C</b> 0	CI			Muss Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CC		E13	Zählertyp	X	X		
	-		<b>,</b> ,				
Zählertyp SG10							
SG10 SG10 <b>C</b> A	ΑV				Muss		
SG10 CA		AHZ	analoger Haushaltszähler		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		wsz	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler		X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung		X [59] X [59]		NAD+MR
		1411411	nach MsbG		7, [00]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		DKZ	Drehkolbengaszähler		X [46]		aus Sparte Stroin
		BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler		X [46] X [46]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler		X [46]		
		WGZ	Wirbelgaszähler		X [46]		
		MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer		X [46] X		
			Haushaltszähler				
		IVA	Individuelle Abstimmung		Χ		
SG10 CA	 \V <b>7110</b>	Z01	(Sonderausstattung) EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
5510 OF		Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronische
		Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler		X [346] X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
		200	mobu Zumoi		л <sub>[ОТО]</sub>		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME
							vorhanden
Zählergrö	ße (Gas)						
SG10 C/	\\				Muco [46] 11		[46] Worn MD ID :- CO
SG10 <b>C</b> A	<b>. v</b>				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CA	\V <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10		X		



EDIFACT Struktur	Roschroibung	Anmeldung Bestätigung A	blobauna Rodinguna
EDIFACT STUKTUT	Beschreibung		blehnung Bedingung nmeldung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	G100 Gaszähler G100	X	
	<b>G1000</b> Gaszähler G1000 <b>G10000</b> Gaszähler G10000	X X	
	<b>G12500</b> Gaszáhler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16	X	
	<b>G160</b> Gaszähler G160	X	
	<b>G1600</b> Gaszähler G1600 <b>G16000</b> Gaszähler G16000	X X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	<b>G250</b> Gaszähler G250 <b>G2500</b> Gaszähler G2500	X X	
	<b>G350</b> Gaszähler G350	X	
	<b>G4</b> Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40	X	
	G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000	X 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 Muss	
SG10 CAV 7111	<b>Z30</b> Gerätenummer	X X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X X	
Registeranzahl <b>SG10</b>			
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 <b>7111</b>	ETZ Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X	
	f		
Energierichtung SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ Einrichtungszähler	X	ado opario orioni
	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 <b>7111</b>	<b>Z58</b> Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	and openio outili
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z06</b> vorhanden	X	
	<b>Z07</b> nicht vorhanden	X	



No.   Anmeldung	EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
Prüfidentifikator				NN	ŭ	Anmeldung	
Muss   316							
Sation CCI Sofio			entifikator	11001	11002	11003	
Muss   S16   S36   S61   S36   S61   S41		der					
Sc8 as RFF 214 nicht vorhanden					Muse [316]		[316] Wann in der selben
Muss	3010				wuss [310]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung							
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung Sc10 Sc10 CAV Muss Sc10 CAV MMR fernauslesbare Zähler X Muss Sc10 CAV 7111 MR fernauslesbare Zähler X Muss Sc10 CAV 7111 MR manuell ausgelesene X Zähler X Muss Sc88 Sc8 Sc8 Sc2 Mengenumwerterdaten Sc88 Sc8 Sc2 Mengenumwerter-Daten X Muss Sparte Gas 13130 Muss Scale Sc8 Sc2 Mengenumwerter-Daten X Muss Sc86 Sc8 Sc2 Mengenumwerter-Daten X Muss Sc86 Sc8 Sc8 Sc8 Sc9 Mengenumwerter-Daten X Muss Sc86 Sc8 Sc8 Sc9 Mengenumwerter-Daten X Muss Sc86 Sc8 RFF Mengenumwerter Sc86 Sc8 RFF Mengenumwerter X Muss Sc86 RFF Muss Sc86 RF	SG10 CCI						
Muss   Scale   Muss   Muss   Scale   Muss	SG10 CCI <b>7037</b>	E12			X		
Muss		der					
Muss   SG10   CAV   Till   AMR   femauslesbare Zähler   X   X   AMR   femauslesbare Zähler   X   X   AMR   femauslesbare Zähler   X   X   AMR   femauslesbare Zähler   X   AMR   A	_						
Mark					Muce		
Mengenumwerterdaten SG8  Wengenumwerterdaten SG8 SEQ SG8		AMR	fernausleshare Zähler				
SG8 SEQ Muss SG8 RFF Muss SG8 RFF Muss SG8 RFF Muss SG9 Muss SG9 Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X Muss SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X Muss SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss SG10 CAV 7111 Tmu 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss 7 DMU 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss 7 DMU 7 DMU Dichtemengenumwerter X Muss 7 DMU 7		:	manuell ausgelesene				
SGB   SEQ   1229   Z09   Mengenumwerter-Daten   X   Muss	Mengenumwerterdaten				Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG8   SEQ							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muss   SEQ   1229   Z09   Mengenumwerter-Daten   X							[130] Wenn an
Referenz auf die Gerätenummer Sesa Ses	CC0 <b>CEO</b>				Muse		Messlokation vorhanden
Muss   Serial enummer		<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten				
Muss   SG8   RFF   SG8	Referenz auf die						
Muss   SG8   RFF   1153   MG   Gerätenummer des   X   Zählers   X	Gerätenummer						
MG   Gerätenummer des   X   Zählers   X   X   X   X   X   X   X   X   X	SG8						
Zählers   SG8 RFF 1154   Gerätenummer   X		MC	Carätanummar das				
Muss   Section   Muss	3G0 KFF 1133	IVIG			^		
SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X  dentifikation / Nummer des Gerätes SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X  SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Muss  Muss SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X  TMU Temperaturmengenumwer X  TMU Zustandsmengenumwert X  er  Muss [287] [287] Für jede SEQ+203 (Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8  SG8  Muss [287] [287] Für jede SEQ+203 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte			Χ		
SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X  dentifikation / Nummer des Gerätes SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X  SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Muss  Muss SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X  TMU Temperaturmengenumwer X  TMU Zustandsmengenumwert X  er  Muss [287] [287] Für jede SEQ+203 (Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8  SG8  Muss [287] [287] Für jede SEQ+203 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	Mengenumwerter						
SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X  Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X  SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X  SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X  IMU Temperaturmengenumwer X  IMU Zustandsmengenumwert X  Er ZMU Zustandsmengenumwert X  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtung) Amgenumwerter SG8  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtung) Amgenumwerter SG8	SG10				Muss		
dentifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Wengenumwertertyp SG10 SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10 CCI				Muss		
Gerätes SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter		X		
Gerätes SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	Identifikation / Nummer	des					
SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwer X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  Muss SG8  Muss SG8  Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwerter X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtung/daten) mindestens einmal anzugeben	Gerätes						
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X  Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X  TMU Temperaturmengenumwer X  TMU Zustandsmengenumwert X  er  DBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8  Muss [287] [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10						
Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111  DMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumwe rter ZMU Zustandsmengenumwert Er ZMU Zustandsmengenumwert SG8  Muss  CBG10 CAV T111  Muss  CBG10 CAV TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X  Er  CBG10 CAV TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert SG8  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10 CAV						
Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV TMU Temperaturmengenumwerter TMU Temperaturmengenumwert TMU Zustandsmengenumwert Er ZMU Zustandsmengenumwert Zihleinrichtung / Mengenumwerter SG8 Muss [287]  [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben							
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwer X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8 Muss [287] [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10 CAV /110	Gerate	nummer		X		
SG10 CAV 7111  DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  DBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	Mengenumwertertyp						
DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  DBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10						
TMU Temperaturmengenumwe X rter ZMU Zustandsmengenumwert X er  OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8 Muss [287] [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben		Bress	Diabtama				
Tter ZMU Zustandsmengenumwert X er X er X Zustandsmengenumwert X er X Er X Er X Züstandsmengenumwerter X X Er X Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8 Muss [287] [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	SG10 CAV 7111						
er  OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter  SG8  Muss [287]  [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben		1.010			^		
Zähleinrichtung / Mengenumwerter  SG8  Muss [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben		ZMU	_		X		
Mengenumwerter  SG8  Muss [287]  [287] Für jede SEQ+Z03  (Zähleinrichtungsdaten)  mindestens einmal anzugeben	OBIS-Daten der						
SG8 Muss [287] [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben							
(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben					Muss [287]		[287] Für iede SEO±703
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					mu33 [201]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
MILES IMPER	SG8 <b>SEQ</b>				Muss		anzugenen



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
Geräte	enz auf enumm							
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
			Z11	Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Zählei Menge SG8	-Kennza inrichtu enumw	ng /						
SG8	PIA	40.47		Due de detido estificação e		Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140		Produktidentifikation Kennzahl der Irichtung		X 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	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
		chkommastellen						
des Zi	ählwerk	KS				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIFACT Strukt	ur	Beschre	ibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII NOT Guakt	ω.	20301110	ioung .	NN	Anmeldung	Anmeldung	Dodingung
			nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
							Daten) 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
SG10 <b>CCI</b>					Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) 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?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
	D59	11	Produkt		X		
	037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachko des Zählwerks SG10	ommastellen						
SG10 CAV					Muss		
	110		der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Angabe	der Nachkommastelle		X		
Bezeichnung des auf dem Gerät SG10	s Zählwerks				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) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 <b>CCI</b>					Muse		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) 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?: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	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu		Muss X		
			Kontrollzwecken				
SG10 CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät		Χ		
Schwachlastfä	ähigkeit						
SG10					Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
0040 001					More		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
SG10 CCI	7039	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
0010 001		Z60	Schwachlast fähig		X		
Wandlerdaten							
SG8					Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		<u> </u>			Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Х		
Referenz auf o Gerätenumme SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
	4454	0	Zählers		······································		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Wandler SG10					Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		Muss X		
Identifikation /			and o				
Gerätes							
SG10 CAV					Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben



	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				NN	Anmeldung	Anmeldung	
			ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Gerater	nummer		Х		
Wandlertyp ui SG10 SG10 CAV	nd Faktor				Muse		
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Muss X		
5510 OAV		MPW	Kombimesswandlersatz		X		
		MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		Х		
		MUW	Messwandlersatz		X		
			Spannung				
SG10 CAV	7110	Wandle	rfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
	onseinrichtung						
sdaten SG8					Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SC0 <b>SEO</b>					Muse		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
000 024			ngsdaten		^		
Referenz auf	die						-
Gerätenumme							
SG8 RFF					Muse		
	4450	ļ			Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
	1153				X		
SG8 RFF			Zählers		X		
SG8 RFF Kommunikatio	1154		Zählers		X		
SG8 RFF Kommunikatio SG10 SG10 CCI	1154 onseinrichtung	Geräter	Zählers nummer		X Muss Muss		
SG8 RFF Kommunikatio SG10 SG10 CCI	1154		Zählers		X		
SG8 RFF Kommunikatio SG10 SG10 CCI SG10 CCI	1154 onseinrichtung	Geräter	Zählers nummer Kommunikationseinrichtu		X Muss Muss		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation of Gerätes	1154 onseinrichtung 7037	Geräter	Zählers nummer Kommunikationseinrichtu		X Muss Muss		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation of Gerätes SG10	1154 onseinrichtung 7037	Geräter	Zählers nummer Kommunikationseinrichtu		X Muss Muss X		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation Gerätes SG10 SG10 CAV	1154  Donseinrichtung  7037  / Nummer des	Z26	Zählers nummer  Kommunikationseinrichtu ng		X Muss Muss X		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation Gerätes SG10 CAV SG10 CAV	1154 onseinrichtung 7037	Z26	Zählers nummer Kommunikationseinrichtu		X Muss Muss X		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV	1154  ponseinrichtung  7037  / Nummer des  7111	Z26	Zählers nummer  Kommunikationseinrichtu ng  Gerätenummer		Muss Muss X  Muss X		
SG8 RFF Kommunikatio SG10 SG10 CCI SG10 CCI Identifikation of Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunikatio styp SG10	7037  / Nummer des	Z26	Zählers nummer  Kommunikationseinrichtu ng  Gerätenummer		Muss X Muss X		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunikation styp SG10 SG10 CAV	7037  / Nummer des  7111 7110  pnseinrichtung	Z26 Z30 Geräter	Zählers nummer  Kommunikationseinrichtu ng  Gerätenummer nummer		Muss Muss X  Muss X  Muss		
SG8 RFF Kommunikatio SG10 SG10 CCI SG10 CCI Identifikation of Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunikatio styp SG10	7037  / Nummer des  7111 7110  pnseinrichtung	Z26	Zählers nummer  Kommunikationseinrichtu ng  Gerätenummer nummer		Muss X Muss X		
SG8 RFF Kommunikation SG10 CCI SG10 CCI Identifikation Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunikation styp SG10 SG10 CAV	7037  / Nummer des  7111 7110  pnseinrichtung	Z26 Z30 Geräter	Zählers nummer  Kommunikationseinrichtu ng  Gerätenummer nummer		Muss Muss X  Muss X  Muss		



EDIF	ACT St	ruktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		Χ		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
Daten	der ter	chnischen						
	reinrich							
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an
000	SEO.					Muss		Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z06	Daten der technischen		Muss X		
300	JLQ	1225	200	Steuereinrichtung		^		
Refer	enz auf	die		-				
	enumm							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Techn		-				•		
	nsche reinrich	ntung						
SG10		S				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Identif	fikation	/ Nummer des	ĺ					-
Gerät								
SG10						N4		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
	CAV	7110		nummer		X		
		-	1			•		-
Techn Steue		ntungstyp						
SG10		9-47						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger		X		
			TSU	Tarifschaltuhr		Х		
	meter-	Gateway						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		INCOSIONATION VOLUGINGEN
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smart	meter-	Gateway						
SG10		-atoway				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z</b> 75	Smartmeter-Gateway		Χ		
Identif	fikation	/ Nummer des						-
Geräte	es							
SG10								
	CAV	7114	720	Coröton		Muss		
	CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer		X Y 10521		[052] Format:
JG 10	CAV	7110	Gerale	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						
SG8						Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
			-					



EDIFA	CT 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	
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		. 1001	[133]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
	enz auf							
	meter-(	Gateway						
SG8	DEE							
SG8	RFF	4450	744	Carantaratar Catavar		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des		X X		
566	KFF	1154	:	meter-Gateways		^		
Steue	rbox							
SG10	001					Muss		
SG10		7007	770	Ota valla av		Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Х		
		/ Nummer des						
Geräte	es							
SG10	CAV					N4		
SG10		7444	700	0		Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		[050] Farmanti
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr	ofildate	en (Gas)						
SG8					Kann [46]	Muss [46] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[109] Wenn 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	Χ		
Lastnr	ofil ( G	as)	[					-
SG10	J ( J	~~ <i>,</i>			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	Χ	X		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Lastpr	ofil (Ga	as)						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Х	Х		



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	
			Wasserwirtschaft e.V.)				
Klimazone /			,				
Temperaturm Referenzmes: SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI	7037	Tempe	nazone/ oraturmessstelle/ nzierte okation		X		
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Profildaten (S SG8	trom)			Kann [59]	Muss [59] U [109]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[109]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[109] Wenn 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	Х		
Normiertes Pr SG10 SG10 CCI	rofil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Pr SG10 SG10 CAV	rofil (Strom)			Muss	Muss		
	7111	Code	les Normierten Profils	X	X		
		1 0000			,,		-
Profilschardat SG8	en			Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung		tätigung Ablehnung neldung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von		3 an LF NB an LF	
2C0 <b>2E</b> 0	Prüfidentifikator		11002 11003	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z08</b> Profilschardaten		/luss X	
Profilschar SG10			luss	-
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z12</b> Profilschar		/luss X	
Profilschar SG10				
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Code der Profilschar		/luss X	
Normiertes Profil SG10			luss	-
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	702 toggongrometerable		/luss X	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z03</b> tagesparameterabha es Lastprofil			
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfal analytisches Verfah		X X	
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV		Muss M	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils (Strom)		X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI			<b>luss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99 Messstelle des Tagesparameters (d ist nur die Temperat erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des	erzeit ur ein	X	
	Tagesparameters (d ist Tagesparameter)			
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlokation		X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X	[58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händ	ller	Χ	
	(hier Netzbetreiber)  293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.)		X	
Kunde des Lieferanten SG12		Muss Mus	ss [572]	[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	X	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Kundennumn Lieferanten	ner beim						
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Х	Χ		
SG12 RFF	1154	Kunden	nummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennumn Altlieferant <b>SG12</b>	ner beim						
SG12 RFF				Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))			[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 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Χ			
SG12 RFF	1154	Kunden	nummer beim LFA	Χ			
	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
2042 ****							[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		704		Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	X		



EDIFACT Strukt	tur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
		Postfach				
SG12 NAD <b>3</b>	164	Ort	Χ	Χ		
	251	Postleitzahl	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 3:	207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Markt	tpartner MP-					
SG12					Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
						[566] Hinweis: Altlieferant
SG12 <b>NAD</b>					Muss	
	035	VY andere zugehörige Partei			Χ	
	039	MP-ID			X	
SG12 NAD 3	055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			X X	
		Consult Gribh				
Marktlokationsa SG12	nschrift		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 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 <b>NAD</b>			Muss	Muss		
	035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3	124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD <b>3</b>	042	Straße und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfach	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3</b>	164	Ort	Muss	Muss		
	251	Postleitzahl	X	X		
	207	Ländername, Code	Χ	Χ		

# **BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen**

15.07.2019



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Name und Ac Ablesekarte	dresse für die						
SG12				Muss [560]	Muss [234]		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD	3042	Straße (	und Hausnummer oder	Χ	X		
SG12 NAD	3164	Ort	1	X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitz	 zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
	<b>020</b> 1	T GOLIGIA		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	Ländern	ame, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-l	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl (	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	-



#### 4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Abmeldung	Abmeldung	
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH			L. B.	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		hten-Referenznummer  Netzanschluss-	X	X	X	
	UNIT	0065	D	Stammdaten	^	^	^	
	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	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
Begini		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001 1004	E02	Abmeldungen	X	X	X	
			Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			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	ıder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	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	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
	echpar	tner						
SG3	СТА				Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
		onsverbindung	1					
SG3	. Ji iii Cati							
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	O	0	O	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	NED	Nach sieht C"	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X	X	X	
SG2	NAD	3039	IVIT-ID		^	Χ	^	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	х	Х	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ing I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4	DTM				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
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NE bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	11111	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	DIIVI							
			:					
Ende <b>SG4</b> SG4	zum <b>DTM</b>				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) nicht vorhanden
SG4 SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4	DTM	2005 2380	Datum	oder Uhrzeit oder				STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM		Datum	<u>Y</u>	X	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 SG4 SG4 Bilanz	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
<b>SG4</b> SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Bilanz SG4	DTM DTM DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
\$G4 \$G4 \$G4 \$G4 \$G4 \$SG4 \$SG4	DTM DTM DTM DTM DTM cierungs	2380 2379 sende	Datum Zeitsp: 102 159 Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X X	X X X Soll [29]		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden



EDIF/	ACT Str	ruktur	Beschre	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	
<b>6G4</b> 6G4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDB (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	X	[509] Hinweis: Muss auc
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug/Stilllegung Ende der ESV ohne	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF
			241	Folgelieferung	X [310]	^	^	[510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	Χ	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Χ	Χ	Χ	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	Х	
Status SG4	der Ar	ntwort						-
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		X	Х	
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung		V	0	
			Z01 Z08	Zustimmung mit Terminänderung Ablehnung (Transaktion		Χ	0	
			Z14	schon stattgefunden) Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
Beme allgem <b>SG4</b>	rkung ( neine H	Feld für linweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 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	Х		X	
	ation z	um Zählerstand	k					
SG4 SG4	FTX				Soll [39] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Abmeldung	Abmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] 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	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11005	Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11000	Bestätigung Abmeldung		Λ		
			11006	GPKE / GeLi Gas /			X	
				Ablehnung Abmeldung				
Refere	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten	der Ma	ırktlokation						
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	richtung	]						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Х	
Nachr	ichten-l	Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



#### 4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	Χ	X	X	
			D	Stammdaten				
	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	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N	achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	X	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	X	X	
Nachr	ichtend	latum			N4	N4	N4	
	<b>DTM</b> DTM	2005	137	Dokumenter /	Muss X	Muss X	Muss X	
	DIM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	) Abser	ider						
SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> 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	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X	X	
Anspr	echpar	iner	:					
SG3	Jonpan				Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	··•	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn	nunikati	onsverbindung						_
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	··•	er / Adresse	Χ	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			NI 1 1 1 1	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	X	X	



EDIF#	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					Stilllegung NN	Abmeldung Stilllegung	Abmeldung Stilllegung	3. 3
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Х	Х	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorgai	ng							
SG4 SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
								-
Ende 2	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
			Zeitspa	inne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ierungs	sende						
SG4	DTM				0 - 11 [00]	0 - 11 [00]		[00] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende
SG4	DTM	2005	150	Pilonziorungoondo	······································	······································		vorhanden
SG4	DTM	2380	159	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder	X	X X		
304	DIW	2300		inne, Wert	Λ	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Χ		
	aktions	grund						-
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug/Stilllegung	Χ	Χ	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			0	
			E14	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges			X	
			E15	Zustimmung ohne		X	^	
			E17	Korrekturen Ablehnung wg.			0	
			; <b>-</b> 17				9	
				Fristüberschreitung				
			<b>Z08</b>	Ablehnung (Transaktion			0	
			Z08 Z09	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
				Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Ablehnung				



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
		Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
Bemerkung (F	- eld für						
allgemeine Hi							
SG4							
SG4 FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		X	
SG4 FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Meldepunkt							
SG5				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] 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	X	X	Χ	
SG5 LOC	3225	Identifik	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikat	or						_
SG6 RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6 RFF	1154	11007	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung Stilllegung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung	X	X		
		11009	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung Stilllegung			Х	
Referenz Vorg (aus Anfrager	gangsnummer						
SG6	iaciliciii)				Muss	Muss	
SG6 RFF					Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6 RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten der Ma SG8	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	( v organg) anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Lieferrichtung							-
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Х	Χ	
Nachrichten-E UNT	ndesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074		der Segmente in einer	Χ	X	X	
		Nachric					

# **BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen**

15.07.2019



EDIFACT	Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	0	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
LIN	T 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	Y	



#### 4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	X	X	X	
			D	Stammdaten				
	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	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N	lachricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	DIIVI		107	Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	) Abser	nder						
SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> 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	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	×	×	×	
			i	Consult GmbH				
	echpar	tner						
SG3	<b></b>				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2420	10	Information - Local III	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	; ivame \	om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	0011				NA	NA	NA	
SG3	COM	24.40	Niverse	/ A dueses	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	··•	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	
	) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	MP	Nach dahta a com filosom	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB		Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X		X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	^	
302	INAD	3033	293	DE, BDEW	x	x	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	•
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM			5 · V ·	Muss	Muss		
SG4	DTM DTM	2005 2380	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	וווט	2300		oder Uhrzeit oder nne, Wert	^	X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Cogmontaryone ist
364	313				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] 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	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X	X X	X X	
	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS	0045	F04	Ctatus day Astrony		Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	[42] Wonn CC4
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Х		[42] Wenn SG4 STS+7++E01
			E17	Ablehnung wg.			0	(Transaktionsgrund:
			<b>Z</b> 01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		X [42]		Ein-/Auszug Umzug) vorhanden
			<b>Z08</b>	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
			700	schon stattgefunden)			^	
			<b>Z09</b>	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z12	unplausibel) Ablehnung			0	
				Vertragsbindung			^	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
Melde	punkt							-
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
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 <b>SG6</b> SG6	entifika <b>RFF</b>	tor			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11010 11011	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB GPKE / GeLi Gas /	X	X		
			11012	Bestätigung Abmeldungsanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			X	
		rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
SG8		arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8 Lieferi	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
SG10	,	5			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Х	
Kunde SG12	e des Li	ieferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			Animelaulig Lielelani nea
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12		3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
Beteili ID	gter Ma	arktpartner MP-						
SG12					Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12					Muss			
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	X			
SG12		3039	MP-ID		X			
SG12	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X			

# **BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen**

15.07.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abmeld-	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х			
Nachrichten-Endesegment					_
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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

EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
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	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokum	entennummer	X	X	X	-
Nachr	ichtend DTM	latum	i i		Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
	Abser	ider						-
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			222	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	V	V	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	echpar	tner			Va	Va	Va	
SG3	СТА				Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG3 SG3	CTA	3412	···•	om Ansprechpartner	X X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	00							
SG3	COM			/ & 1	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	···•	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post	0	0	0	
			TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AL	Handy	ŏ	ŏ	ŏ	
	Empfä	inger			M	M	Maria	
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
302	INAD	3033	IALLZ	rvacimentementplangel	^	^	^	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X	Х	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			332	Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	740E	24	Transaldian	Muss X	Muss	Muss X	
		7495		Transaktion		X		
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	X	
Begini	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Muse		
	DTM	2005	00	Datum Vartragahagian	Muss	Muss		
SG4 SG4	DTM	2380	92	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X	X		
<b>3</b> G4	ווווע	2300		anne, Wert	^	۸		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	Х		
	rierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muse [40]	Muss [40]		[40] Wonn CC4 DTM + 02
<b>SG4</b>	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	ierungs	ende						
SG4	_							
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	X		vomanuen
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
SG4								
<b>3</b> G4	<i>-</i>			anne, Wert CCYYMMDD		X		



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Trans	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	Χ	Χ	X	
			Z02	Kündigung	X	X	Χ	
			Z36	Lieferantenrahmenvertrag EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
			Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	X	Χ	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus vorübergehendem	Х	Х	X	
			ZC6	Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung	Х	Χ	Х	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	Χ	X	Χ	
				Zuordnungsermächtigung				
g für L	_ieferen	grundergänzun de bei imeldung			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/
					• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	[o.]	Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Х	X	X	
SG4	STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
SG4	s der Ar	ntwort				Maria	NA	-
SG4	STS	0015	E01	Ctatua dar Antwart		Muss X	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E14	Status der Antwort Ablehnung Sonstiges		^	X X	
304	313	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X	^	
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund			Ο	
			Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
			Z30	(Doppelmeldung) Ablehnung (kein Grund-/			0	
			Z43	Ersatzversorgungsfall) Zustimmung mit Korrektur von		0		
			Z44	bilanzierungsrel. Daten Zustimmung mit		0		
			ZI3	Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten Ablehnung Die Energiemenge für eine Strom SLP/TLP			X	



EDIFA	ACT Sti	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			.,			Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider		11013	11014	11015	
			ZI4	Marktlokation wurde > 200.000 kWh angegeben Ablehnung Die Energiemenge für eine Gas SLP Marktlokation wurde > 2.250.000 kWh			X	
			ZI5	angegeben Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine TLP Marktlokation wurde			Х	
			ZI6	> 80 kWh/K angegeben Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh angegeben			X	
			ZI7	Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
Domo	rkuna /	Eold für	:					-
		Feld für inweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde SG5	punkt				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC		476	Maldamada	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X [050] V	X [050] V	X (050)	[050] Format:
SG5	LUC	3225	Identifik	alUI	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor						
SG6	D				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	712	Drüfidentifikator	Muss	Muss	Muss X	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11013	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	^	
			11014	Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas /		X		
				Bestätigung EoG Anmeldung				
			11015	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung EoG				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung		Bedingung
					EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung				
		gangsnummer nachricht)						
SG6	umagei	idoffilont)				Muss	Muss	
SG6	RFF		<u></u>	<u></u>		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Marktl		die ID der für Termine						
SG6	ai KliUKc	ILIOIT			Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss	Muss		
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	X		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)						
SG6		. , ,	8 8 8 8 8 8 8					1401144 0000
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn 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 nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
Gepla des M SG6	nte Tur SB (Str	nusablesung 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 SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese Strom)	eintervall des						
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	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	
								vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom [234] Wenn SG10
								CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Abrec	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Termi	n der							
Netzn	utzungs	sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6		2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächs								
	utzungs	sabrechnung						
SG6 SG6	DTM				Muse [24] I I	Muss [24] U		[24] Wenn SG6
300	DIW				[230]	[230]		DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung ) vorhanden
								[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung	Χ	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Х	X		
tervall	utzungs des NE	sabrechnungsin 3						
SG6	D							
SG6	DTM	2005	722	Notzputzungsahrashr	Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	X		-



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	Zeitspa	nne, Wert				
SG6 DTM <b>2379</b>	802	Monat	Χ	Χ		
Oaten der Marktlokation GG8			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss	Muss	(volgarig) arizugeberi
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Arbeit / Leistung für agesparameterabhängige Marktlokation <b>6G9</b>			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) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEF / TEP mit Ref.messung)
						vorhanden
G9 <b>QTY</b> G9 QTY <b>6063</b>	265		Muss X	Muss X		
355 QTT <b>3000</b>	Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
G9 QTY <b>6060</b>	Menge		X	X		
SG9 QTY <b>6411</b>	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 Jahresmege Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt <b>SG9</b>	9		Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



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	
					Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10
					CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, 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	04	Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X	Χ		
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	X	Χ		
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [108] U [109]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
					[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY <b>6060</b> SG9 QTY <b>6411</b>	Mengenangabe <b>KWH</b> Kilowattstunde	X	X X		
	NVVIIIOWALISTURIUE	^	^		-
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	<b>Z07</b> Verbrauch	Х	Х	Х	
Zugeordnete Marktpartner <b>SG10</b>		Muss [59]	Muss [59]		[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	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Übertragungsnetzbetreiber <b>3G10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z90</b> ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х	X		
Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB	X	X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X	X		
Regelzone SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Regelzone	X	X		
Bilanzkreis <b>SG10</b>		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind all Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z19</b> Bilanzkreis	Χ	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzkreis	X	Χ		
Bilanzierungsgebiet					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT S	Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Flullae	Hillikatui			11015	
SG10 CCI					Muss	Muss		
SG10 CCI		7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI		7037	Bilanzie	erungsgebiet	Χ	Х		
Marktgebie 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	X		
SG10 CCI		7037	Marktge	ebiet	X	X		
Verbrauchs temperaturs Marktlokatie SG10	abh on					Muss [59] U [89] U [109]		[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 [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in	X	X		
Verbrauchs				%) für temperaturabhängige Marktlokation				
temperatura Marktlokatio <b>SG10</b>	abh							
SG10 CAV	,				Muss	Muss		
SG10 CAV		7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in	X	X		
				%		-		
SG10 CAV	/	7110	Verbrau	uchsaufteilung in %	Χ	Χ		
Zeitreihenty	/IC		-					
SG10	γP				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	Prunde	entilikatoi	11013	11014	11015	auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		0. 1.	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X X	X X		
Zeitreihentyp SG10	221	Summenzerrementyp	^	^		
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code o	des Zeitreihentyps	Х	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			maco [co]	muoo [oo]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		•
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Mora	Maria		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Ena	Lisabatanannung	Muss	Muss		
SGIO CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X	X X X		
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV	=	115 - 410 11	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	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 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



EDIFACT Stru	uktur	Besch	reibung	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	
		T runde	HIMINACOI	11013	11014	11013	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	X		
Druckebene d Marktlokation SG10	ler			More	Mara		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Y01	Hochdruck	Muss X	Muss X		
JOIO CAV	7111	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	X X		
Messtechnisc der Marktloka	he Einordnung tion						
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	Χ	Х		
Messtechnisc der Marktloka SG10	he Einordnung tion						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung	X X X	X X X		
Aggregationsv in MaBiS <b>SG10</b>	verantwortung			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	6 ZA8	Verantwortlicher NB	X X	X		
		ZA9	ÜNB	x	x		
Prognosegrur Marktlokation	idlage der						-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	700	Prognoso ouf Posis yes	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von	X X	X X		
			Profilen				
Details der Prognosegrur <b>SG10</b>	ndlage						
SG10 CAV				(([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldunç EOG	EOĞ	Ablehnung EOG	Bedingung
	Kommunikation vo	on NB an LF		Anmeldung LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] 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) 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 <b>7111</b>	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP	O [59]	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] ( [244]	J Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	704 \\/	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z84</b> Wahlrech Prognose	nt der X egrundlage	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z54</b> Wahlrech	nt durch LF X	Χ		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden		11013	11014	11015	
		<b>Z</b> 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	Х		
Gruppenzuoro EnWG) <b>SG10</b>	dnung (nach			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z15 Z18	Haushaltskunde gem. EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X X	X X		
Fallgruppenzu	uordnung						
SG10				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn 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	Х	X		
SG10 CCI	1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х	X		
		GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	X		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Χ	Χ		
Netznutzung SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungs SG10	vertrag						
SG10 CAV			NI /	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08 Z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen	X X	X X		
		!	Lieferanten und NB				
Zahlung der N SG10	Vetznutzung						
SG10 CAV	7111	772	Zohlung der Netzeutzug	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111 7110	Z73 Z10 Z11	Zahlung der Netznutzung Kunde Lieferant	X X [216] X	X X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08 vorhanden
Netznutzungs ariante SG10	abrechnungsv						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung	X	X		



EDIFACT Struktur		ruktur	Besch	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	
				svariante				
SG10	CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Netznu undlag SG10		sabrechnungsgr						-
SG10	CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage	Х	Χ		
SG10	CAV	7110	Z12 Z13	Lieferschein Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X X	X X		
	smitte	utzte Il in der sabrechnung						
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	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-I								-
Marktlo S <b>G</b> 8	okation	1			Muss	Muss		
	SEQ				Muss	Muss		
		1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
OBIS-ł Marktlo <b>SG8</b>								
SG8	PIA		<u> </u>		Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-I	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 welch an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfan aus Kap. 3.4 eingehalter



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					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 <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	Х	Х		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>Z60 Schwachlast fähig</li></ul>	X X	X X		
OBIS Daten für Marktrolle					
relevant SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		ado opario orioni
SG10 CCI <b>7059</b>	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant	Х	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7 LF	Χ	Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabrec	X X [19] X [21]	X X [19] X [21]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)
	hnung				vorhanden
	<b>Z47</b> Endkundenabrechnung	X [83]	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 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung					
an der Marktlokation SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Stru	ıktıır	Reschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII AOT OIL	arcui	Descri	- Cibalig	EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Dealinguing
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		·	mundlu	11013	11014	11015	NAD MD
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		•
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbrauchsart		:					
SG10							
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		
Unterbrechbai	rkoit	:					-
SG10	VCII						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare	X	X		
			Verbrauchseinrichtung				
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	X		
Wärmenutzun	a	-					-
SG10	9						
SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung	Χ	Χ		
		Z57	Wärmepumpe	X	X		
		Z61	Direktheizung	Х	Χ		
Konzessionsa <b>SG8</b>	bgabedaten	***************************************		Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktloktion), 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		geriaa eirimai arizageberi
	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
		:	J				
Referenz auf d Kennzahl der							
SG8	Marktiokation						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF	1154	··•	Kennzahl	Χ	Χ		
Zuordnung		:					-
Konzessionsa <b>SG10</b>	bgabe			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsa	bgabe						
SG10	<b>J</b>						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle	Χ	Χ		
			konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die				



EDIFACT Struktur	Besch	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	
		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	X	X		
	SAS	für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	X		
	TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	Χ		
	TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
	ΤK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	X		
	TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	Х	Х		
	TS	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	X	X		
	TSS	Kwn/ Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV <b>7110</b>		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154 Steuern-/Abgabenbefreiung	OBIS-I	Kennzahl	X	X		
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z13	Steuerinformation	Χ	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z65	Stromsteuer befreit	X	X		



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	entifikator	11013	11014	11015	
<b>SG8</b> SG8	SEQ				Muss Muss	Muss Muss		
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Geme	inderak	natt	-					
SG9	iiiaciak	Jatt			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	X		
SG9	QTY	6060	Menge	_	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Daten <b>SG8</b>	der Me	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Х	Χ		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE f SG8 SG8	RFF	etriebs über			Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 aus dieser SG auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z19 aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	<b>Z05</b>	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	X		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	Χ		
Zuged <b>SG10</b> SG10		Marktpartner			Muss	Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X	Muss X		
SG10		etreiber						
	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111 1131	Z91 MP-ID	MSB	X	X		
			ivir-ID		^	^		
	ungsel okation	oene der			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					Muss	Muss		aus Sparte Strom



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschi	reibung	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	
			Fiulide	HIIIKALUI	11013	11014	11015	
SG10								
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	X		
	ungsek okation	oene der						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
			E04	Hochspannung	X	X		
			E05	Mittelspannung	X	X		
			E06	Niederspannung	Х	Х		
Gasqu	alität							
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		7037	Y02	Gasqualität	X	X		
			· · · ·	• • • •				-
Gasqu SG10	alitat							
SG10	CAV				Muco	Muss		
SG10 SG10		7111	V04	H-Gas	Muss	Muss		
5G10	CAV	7111	Y04 Y05	L-Gas	X X	X X		
Verlus	tfaktor	Trafo						
SG10					Muss [59] U [319]	Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+Z19 dieser SG8 referenziert abweicht
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	Χ		
Verlust	tfaktor	Trafo						
	ciaicoi							
	traittoi							
SG10					Muss	Muss		
<b>SG10</b> SG10	CAV	7111	<b>Z28</b>	Verlustfaktor	Muss X	Muss X		
<b>SG10</b> SG10 SG10	<b>CAV</b>	7111 7110		Verlustfaktor faktor Trafo in %				
<b>SG10</b> SG10 SG10 SG10	CAV CAV	7110			Χ	Χ		
SG10 SG10 SG10 SG10 Zähleir	CAV CAV				Χ	Χ		mindestens einmal
SG10 SG10 SG10 SG10 Zähleir SG8	CAV CAV CAV	7110			X X Muss [286]	X X Muss [286]		(Daten der Messlokation)
SG10 SG10 SG10 SG10 Zähleir SG8	CAV CAV CAV	<b>7110</b> ngsdaten	Verlust	faktor Trafo in %	X X Muss [286]	X X Muss [286]		(Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG10 SG10 SG10 SG10 Zähleir SG8 SG8 SG8	CAV CAV CAV nrichtur	7110 ngsdaten 1229 die ID einer			X X Muss [286]	X X Muss [286]		(Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG10 SG10 SG10 Zähleir SG8 SG8 SG8 Refere Messlo	CAV CAV nrichtur	7110 ngsdaten 1229 die ID einer	Verlust	faktor Trafo in %	X X Muss [286] Muss X	X X Muss [286] Muss X		(Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG10 SG10 SG10 Zähleir SG8 SG8 SG8 Refere Messic SG8 SG8	CAV CAV CAV nrichtur	7110 ngsdaten 1229 die ID einer	Verlust	faktor Trafo in %	X X Muss [286]	X X Muss [286]		(Daten der Messlokation) mindestens einmal



EDIFACT Struktur	Beschre	ibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	20001116	······································	EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	_ Surriguring
	Kommur	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden		11013	11014	11015	
						Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das						
Smartmeter-Gateway SG8						
SG8 RFF			Soll [166] U	Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
			[215]	[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10
						CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>		ation / Nummer des eter-Gateways	X	Х		
Zählertyp						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E43	7öblert ve	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X	Х		
Zählertyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		NAD+MR
	:	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger)
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
		Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
		Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46] X [46]		
	:	Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
	EHZ	elektronischer	X	X		
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	Х	Χ		
		(Sonderausstattung)				
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02 Z03	EDL21	X [136] X [136]	X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
	Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [346]	X [136] X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME
						vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10			M	NA 540111		MOLWAY MP ID 1 OCC
SG10 CAV			Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			[443]	[223]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10
						CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	X	X		
	G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
	V	ınikation von	ND LT	Anmeldung	Anmeldung LF an NB	
		inikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	11015	
					11015	
		) Gaszähler G10000 ) Gaszähler G12500	X X	X X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160	Gaszähler G160	X	X		
		Gaszähler G1600	X	X		
	G16000	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X	X X		
	G2.5 G25	Gaszähler G25	X	x		
	G250	Gaszähler G250	X	X		
	G2500		X	X		
	G350	Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X	X X		
	G4 G40	Gaszähler G40	X	X		
	G400	Gaszähler G400	X	X		
	G4000		X	X		
	G6	Gaszähler G6	X	X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X	X X		
		Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7111	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X	X		
	Corator	Idillilloi				-
Registeranzahl SG10 SG10 CAV			Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
			[139]	[139]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	X	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
	NIZ	wenitani	^	^		
Energierichtung						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ	Einrichtungszähler	X	Χ		ado opario otrom
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						



EDIFA	ACT St	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			V	unikation	ND as LE	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prufide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10					Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in der selbe SG8 das RFF+Z14 nich vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	X		
	verterfa nrichtu	assung an der ng						
SG10	CAV				Muss	Muss		
		7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Menae	enumw	erterdaten						
SG8					Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SC0	SEQ				Muss	Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Muss X	Muss X		
			- 209	wengenumwener-baten	^	^		-
	enz auf enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Χ		
Menge	enumw	erter						-
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Geräte		/ Nummer des						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
	CAV	7110	··•	nummer	Χ	Χ		
				•	• •	• •		
Menge <b>SG10</b> SG10		ertertyp			Muss	Muss		
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	X		
			TMU	Temperaturmengenumwe rter	X	X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X	X		
	Daten							
	nrichtu							
Menge <b>SG8</b>	enumw	erter			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
SC 9	SEO				Muco	Muco		anzugeben
SG8	SEQ	1220	700	OPIC Doton dor	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	Х	X		



FDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
- LOII /	22.17.01.01.01.01.01.01.01.01.01.01.01.01.01.		DOGGIII	o	EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			- Tundo	Zähleinrichtung	11010	11011	11010	
Pofor	enz auf	dio	:					-
	enz aui enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
			Z11	Zählers Gerätenummer des	X	X		
000	DEE	4454	0	Mengenumwerters	v	V		
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer	X	Х		
Zähle	-Kennz inrichtu enumw	ng /						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140		Kennzahl 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) 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	X	Χ		
		chkommastellen						-
des Z SG10	ählwerk	KS.			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
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					Daten) 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
SC40, <b>CC</b> I		Muss	Miss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) 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?:5.0.0/7-b?:4.0.0/7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0/7-b?:14.2.0/7-b?:15.2.0/
SG10 CCI	5 111	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastelle	en				
des Zählwerks					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerk auf dem Gerät SG10	(5	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) 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



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			<del>-</del>	EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) 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	7007	700	Labata Managariah	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Х	Х		
SG10 CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Χ	Χ		
Schwachlastf	ähigkeit			Muss [50] !!	Muos ISOLU		[EO] Mons MD ID is OOC
SG10				Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI	7050	740	C-hahla-attäh:-d-a:t	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	1001	Z60	Schwachlast fähig	x	X		
Wandlerdater SG8	1			Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[130] Wenn an
SG8 SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	Χ		
Referenz auf Gerätenumme SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Wandler							
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X	X		
Identifikation / Gerätes SG10	Nummer des						
SG10 CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			14		Na	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								dreimal anzugeben
								[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
	lertyp ι	und Faktor						-
SG10	C 4 1/				Maria	Maria		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss	Muss		
JU 10	CAV	/111	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
			MBW	Blockstromwandler	X	X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	Χ	X		
SG10	CAV	7110	Wandle	······	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10
				··	-[]	[····]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		ionseinrichtung						
sdater <b>SG8</b>	1				Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Х	X		
	enz auf							
	enumm	ner						
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
	unikati	ionseinrichtung						
SG10	00:				Muss	Muss		
SG10		7027	700	Vammuniliations - ''	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
		/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	· •	nummer	X	X		
		ionseinrichtung	1					
styp	minal	ion ion into iturity						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X	X		



EDIF	ACT Sti	ruktur		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	
			ЕТН	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X	X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	Χ		
Steue	der ted reinrich	chnischen Itung				<b>.</b>		
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8		1229	Z06	Daten der technischen	X	X		
366	SEU	1229	200	Steuereinrichtung	^	^		
	enz auf							
	enumm	er						
SG8	DEE				N 4	N 4		
SG8	RFF	1153	MO	Corötonummar des	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Techn								
	reinrich	itung			M	M		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7027	727	Tachniacha	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
		/ Nummer des	[			_		
Geräte								
SG10					N4:	N4		
	CAV		ļ <u></u>		Muss	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	Х		
Techn								
		itungstyp						
SG10								
SG10			<u> </u>		Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	Х	Х		
Smart	meter-	Gateway						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
000	050							Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	4000	740	One and the city of the	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
		Gateway						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
		/ Nummer des						
Geräte								
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format:



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der Ste	euerbox						
SG8					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 Marktlokation / Messlokation vorhanden
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	Χ		
Refere		das Sateway						-
SG8	notor c	Jateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des meter-Gateways	X	Х		
Steuer SG10	box				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z76	Steuerbox	X	X		
Identifi	kation /	/ Nummer des						
Geräte	S							
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	ofildate	n (Gas)						
SG8					Muss [46] U [109]	Muss [46] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		Vomandon
	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
Lastpro	ofil ( G:	as)	1					
<b>SG10</b> SG10		~~/			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
	-		Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Lastpro	ofil (Ga	s)						-
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	Code d	es Lastprofils (Gas)	X	X		
	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone / Temperaturme Referenzmess							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X X	X X		
			Tagesparameters (derzeit				
SG10 CCI	7037	ID Klim	ist Tagesparameter)	X	X		
3010 001	1031		raturmessstelle/ nzierte	^	^		
SG10 CCI	1131	Diensta	inbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (St	rom)						
SG8				Muss [59] U [109]	Muss [59] U [109]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SCO. <b>SEO</b>				Mara	More		[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
		- · · · ·					-
Normiertes Pro SG10 SG10 CCI	uii (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
	7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
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 Pro	ofil (Strom)						
SG10				N 4.			
SG10 CAV	7111	Code	an Norminston Deefile	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	X	X		



EDIFACT Stru	uktur	Beschr		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Profilschardate SG8	en			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) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ	1220	700	Drofiloobordotos	Muss	Muss		
	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar							
SG10				<b>.</b>			
SG10 CAV	7111	Codo d	ler Profilschar	Muss X	Muss X		
		; code d	ici i-1011190(IdI	^	^		-
Normiertes Pro	Otil			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Pr	ofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code d (Strom)	les Normierten Profils )	X	X		
Klimazone / Temperaturme Referenzmess							
SG10	Ü			Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Magaztalla de-	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI	7037		nazone / raturmessstelle / nzierte	X	X		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X	X		
		: 233	DL, DDLVV	^	^		



EDIFACT Struktur	Bes	schreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			200	Anmeldung	Anmeldung	
	Kor	mmunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prü	ifidentifikator	11013	11014	11015	
		(Bundesverband der				
		Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lieferar	nten					
SG12			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt
			[]			[203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/
						ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035			X	X		
SG12 NAD 3036			X X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	5 Z01	1 Struktur von Personennamen	^	Х		
	Z02	2 Struktur der	X	X		
		Firmenbezeichnung				
Korrespondenzans						
Kunden des Liefera SG12	anten		Muss IEEG	Muso [242]		[212] Woss CC12
3012			Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 vorhanden
						[559] Hinweis: Die
						Korrespondenzanschrift
						des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
						Identifikation genutzt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>303</b> 5	5 Z04	4 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	Χ		
SG12 NAD <b>3036</b>	6 Nar		Χ	X		
SG12 NAD <b>304</b> 5	5 <b>Z0</b> 1	1 Struktur von	Χ	Χ		
	Z02	Personennamen  Struktur der	Х	X		
	202	Firmenbezeichnung	^	^		
SG12 NAD <b>3042</b>	2 Stra	aße und Hausnummer oder	Χ	Χ		
0040 NAD 040		stfach		V		
SG12 NAD <b>316</b> 4 SG12 NAD <b>325</b> 1		stleitzahl	X Muss [268]	X Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
3012 NAD 3231	08	ononzai ii	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 <b>3207</b>		ndername, Code	Muss	Muss		
Netzanschlusseige						
(oder Hausverwalte SG12	er)		Kann			
SG12 NAD			Muss			
SG12 NAD <b>303</b> 5	5 EO	Netzanschlusseigentümer	X			
SG12 NAD <b>303</b> 6			X			
SG12 NAD <b>304</b> 5	5 Z01		Χ			
	ZO	Personennamen  Struktur der	Х			
		Firmenbezeichnung				
SG12 NAD <b>3042</b>		aße und Hausnummer oder	Χ			
SG12 NAD <b>316</b> 4	·····	stfach	Χ			
0012 NAD 3104	·		^			



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				200	Anmeldung	Anmeldung	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD	3251	Postleitz	zahl	Muss [268]			[166] Wenn vorhanden
				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	Ländern	ame, Code	Muss			
Marktlokations	sanschrift						
SG12 NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ		
SG12 NAD	3124		formation zur	Kann	Kann		
CC12 NAD	2042	Identifizi		Coll [466]	Coll [466]		[166] Wonn warhandar
SG12 NAD	3042	Postfact	ınd Hausnummer oder n	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
				~~~ <b>[-</b> ·-]	[]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleitz		X	X		
SG12 NAD	3207	Ländern	ame, Code	Х	X		
Ablesekarte SG12				Muss [213] U [234] U [560] U [573]	Muss [213] U [234]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 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+UD und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04
SG12 NAD				Muss	Muss		zusammengesetzt
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für	X	X		
CC10 NAD	2026	No	die Ablesekarte	v	v		
SG12 NAD	3036 3045	Name <b>Z01</b>	Struktur von	X	X X		
JOIZ NAD	JU-10	Z02	Personennamen Struktur der	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße u	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort	1	Χ	X		

# **BDEW Anwendungshandbuch UTILMD** zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

15.07.2019



EDIFACT Strukt	tur	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	
SG12 NAD 3	251	Postleitzahl	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 3	207	Ländername, Code	Muss	Muss		······································
Referenz auf die Messlokation SG12	e ID einer					
SG12 RFF			Muss	Muss		
	153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1	154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-En	desegment					
UNT	0		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0</b>	074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Χ	Х	
UNT <b>0</b>	062	Nachrichten-Referenznummer	X	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). Andernfalls 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.



EDIF	ACT Str	uktur		eibung nikation von ntifikator	liste-Gas	meldung zur	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	
			Prunder	IIIIKdlUI	11019	11020	11021	
Nachr		Kopfsegment			N 4 a =	N 4	N 4 · · · · · ·	
	UNH	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	Muss	Muss X	Muss X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	^X	X	
	CIVIII		D	Stammdaten	^			
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	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	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
	BGM	1004		entennummer	X	X	Χ	
Nachr	ichtend	atum						
	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	X	X	X	
Gültig	keit, Be	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ		
	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
SG2	) Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	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	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	X	X	



EDIFACT S	truktur	Beschi	reibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur	Änderungs-	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
		332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpa SG3 SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA		IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA			vom Ansprechpartner	X	X	Χ	
		1					
SG3 CON	tionsverbindung			Muss	Muss	Muss	
	1 3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
	1 3155	EM	Elektronische Post	0	0	O	
	-	FX	Telefax	Ö	0	Ö	
		TE	Telefon	0	0	0	
		AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
		AL	Handy	0	0	0	
MP-ID Empr SG2 SG2 NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	•
SG2 NAD		MR	Nochrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD		MP-ID	Nachrichtenempfänger	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang							
SG4				Muss	Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4 IDE	7495	24	Transaldian	Muss	Muss		
SG4 IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X X	
		; voigal	ngsnummer	^	^	^	
Beginn zum							
SG4 DTM	I			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM	1 <b>2005</b>	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	Χ	₩
SG4 DTM		Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	
Ende zum							
SG4							
SG4 DTM	I			Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM	1 2005	93	Datum Vertragsende	X	X	X	gorant
SG4 DTM		···•	oder Uhrzeit oder	X	X	X	
004 DIN	2300	Datuill	ouel Offizer Ouel	^	^	^	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Komm	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		meldung zur	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	
					11019	11020	11021	
004	DTM	0070		anne, Wert	······································	v	······································	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х	Х	
Bilanzi	ierungs	beginn						-
SG4 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	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanzi	ierungs	ende						
SG4								
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	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	X	X	
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Transa	aktions	arund						-
SG4	arttionio	grana						
SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	Χ	
Ctetur		the cost						
SG4 SG4	der Ar	itwort					Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne			X	
004	010	3013	ZE0	Korrekturen Ablehnung Stammdaten richtig			X	
			:					
	reibung							
	chung a	zur						
	ittelten	Lieta						



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	liste-Gas		Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über		Χ		
SG4	FTX	4441	Z03	Abweichung Ergänzte Marktlokation		X		
304		4441	Z05	Änderung vorhanden		X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweic	Erläuterung der hung		Kann		
Velde	punkt							_
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC		4		Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X [050]	X [050]	X [050]	[0E0] Format
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
<b>SG6</b> SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> 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	Х	X	X	
		gangsnummer 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		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
SG8		arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	4220	704	Doton des Mestelleller	Muss	Muss	Muss	
SG8		1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Veran gesam SG9	_	e Jahresmenge			Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur	Antwort auf Änderungs-	
		Marktlokatio nenen	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
		11010	71020	11021	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	X	X	
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	Χ	Χ	Χ	
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	Χ	Х	Х	
TUM Kundenwert SG9		Soll [108] U [109]	Kann	Soll [336]	[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
					[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9 <b>QTY</b> SG9 QTY <b>6063</b>	Y02 Kundenwert	Muss	Muss X	Muss	
SG9 QTY <b>6063</b> SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X	^ X	X X	
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>KWH</b> Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanzkreis SG10		Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z19 Bilanzkreis	X	X X	X X	
	Bilanzkreis	X	^	^	
Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	g=:unt



EDIFACT Sti	ruktur	lktur Beschreibung		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfiden		11019	11020	11021	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Х	Х	Х	
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	Х	
Details der Prognosegru <b>SG10</b>	ndlage						
SG10 CAV				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	7111	E02	SLP/SEP	Х	X	X	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
Gruppenzuor EnWG)	dnung (nach						
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	Χ	Χ	
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X	X	
Fallgruppenz <b>SG10</b>	uordnung			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	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)	Х	X	X	
		GABi-	RLM-Kunde in	Х	Х	X	
		GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х	Х	
Netznutzung SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	gorum
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	X	X	
Netznutzung	svertrag						
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	liste-Gas	meldung zur	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	
						Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV <b>7111</b>	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X	X	
	<b>Z09</b>	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X	Х	
Zahlung der Netznutzung SG10			Mora	Mora	More	
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Z73	Zahlung dar Notzputzung	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10 CAV 7111	Z/3 Z10	Zahlung der Netznutzung Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
OGIO GAV TIIO	Z11	Lieferant	X	X	X	CAV+Z74:::Z08 vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [109]	Kann	Soll [336]	[109] Wenn 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 <b>1229</b>	Z35	Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofil ( Gas) <b>SG10</b>			Muss	Muss	Muss	
SG10 <b>CCI</b>			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
Lastprofil (Gas)						-
SG10			Maria	M	M	
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Codo	doe Lootorofile (Coo)	Muss	Muss	Muss X	
SG10 CAV 7111	89	des Lastprofils (Gas) Vergeben vom Händler	X X	X	X	
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	X	
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х	Χ	



EDIFACT S	truktur	Beschi	reibung	liste-Gas	meldung zur	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			entifikator	11019	11020	11021	
SG10 CCI	7037		nazone/	X	X	X	
3010 001	1031	Tempe	eraturmessstelle/ nzierte	^	^	^	
SG10 CCI	1131	Dienstanbieter		X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Kunde des I 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	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ	Χ	
		<b>Z02</b>	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X	X	
Marktlokatio	nsanschrift						-
SG12				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD	1			Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
		Postfa	ch	Muss [212]	Muss [212]	Muss [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD		Postlei	tzahl	Х	Χ	Χ	
SG12 NAD			name, Code	X	X	X	
Machrichten	-Endesegment						-
Nachrichten				Muss	Muss	Muss	
UNT		Anzah Nachri	der Segmente in einer	X	X	X	
UNT	0062		chten-Referenznummer	X	X	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:



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Rommunikation von		aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfidentifikator		11022	11023	11024	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH	1 0			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	Χ	Χ	X	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
Regin	n der N	achricht	:					-
Dogiii	BGM	aomone			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	Abmeldungen	X	X	X	
	DOM	4004	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichtend <b>DTM</b>	atum			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-II	) Absen	der	[					-
SG2	ADSCII	aci			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0 0	0	0 0	



	ACT 31	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
	Empfa	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der	^	^	^	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	X	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4	וחר				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405		T	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	i Vorgan	gsnummer	X	X	Х	
	aktions	grund						
SG4	STS				M [04]	M [04]	NA: [04]	[04] 0
SG4	313				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	v	X	X	(Volgang) anzugeben
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	^ X	
				Otomicrang				-
Status	der Ai	ntwort						
SG4						Muss	Muse	
SG4 SG4	STS	0045	E04	Ctotus der Antwert		Muss	Muss	
SG4 SG4 SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Muss X	Χ	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E14	Ablehnung Sonstiges		X		
SG4 SG4 SG4	STS			Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne			Χ	
SG4 SG4 SG4	STS		E14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung		X	Χ	
SG4 SG4 SG4	STS		E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		X	X X	
SG4 SG4 SG4	STS		E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu		X	X X	
SG4 SG4 SG4	STS		E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang		X	X X	
<b>SG4</b> SG4 SG4 SG4	STS STS	9013	E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu		X	X X	
SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS	9013 Feld für	E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang		X	X X	
SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS	9013	E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang		X	X X	
SG4 SG4 SG4 SG4 Bemerallgerr SG4	STS STS STS	9013 Feld für	E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang		X	X X X	
SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS	9013 Feld für	E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang	Kann	X	X X	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 SG4 SG4 SG4 Bemerallgerr SG4	STS STS STS	9013 Feld für	E14 E15 Z14	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet	Kann	X	X X X X	STS+E01++E14 (Status
SG4 SG4 SG4 SG4 Beme allgerr SG4 SG4	STS STS STS	9013 Feld für linweise)	E14 E15 Z14 ZE1	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet		X	X X X X Muss [48] Kann	STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung
Bemerallgerr SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS FTX	9013 Feld für linweise) 4451 4440	E14 E15 Z14 ZE1	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet  Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X X X X X X Muss [48] Kann	STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS FTX	9013 Feld für linweise) 4451 4440	E14 E15 Z14 ZE1	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet  Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X X X X X X Muss [48] Kann	STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Prüfide	STS STS STS STS FTX	9013 Feld für linweise) 4451 4440	E14 E15 Z14 ZE1	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet  Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X X X X X Muss [48] Kann X	STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG6 SG6	STS STS STS  rkung (neine H	9013 Feld für linweise) 4451 4440	E14 E15 Z14 ZE1	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet  Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X X Muss Muss	X X  X  Muss Muss	X X X X X Muss [48] Kann X X Muss Muss	STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 Prüfid SG6	STS STS STS  rkung (neine H FTX  FTX  FTX  entifika	9013 Feld für linweise) 4451 4440	E14 E15 Z14 ZE1  ACB Text für	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung (Doppelmeldung) Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet  Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X X Muss	X X	X X X X X Muss [48] Kann X X	STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung



EDIE 4	OT O	. det in	Doork	oibuna	Anf	Dootötler	A blob access	Dadingung
⊂DIF#	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommı	ınikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
			11023 11024	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage Stornierung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung		Х	Х	
		gangsnummer						
SG6	RFF	nachricht)				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
stornie Vorga SG6	enz auf erende ngsnun				Muss			
SG6	RFF	4459	A C W	Deferenzationer einer	Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	Х			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
SG8	SEO				Muss	Muss	Muss	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Ljeferr	richtung	1						
<b>SG10</b> SG10		,			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	X X	
Nachr	ichten-l	Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer ht	X	X	X	
	UNT	0062	The state of the state of	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



# 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.



EDIFACT S	truktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
			entifikator	11035	
Nachrichter	n-Kopfsegment				
UNF				Muss	
UNF	l 0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	
UNF	l 0065		Netzanschluss-Stammdaten	Χ	
LINII		D	Establish Marsins	V	
UNH		D 11A	Entwurfs-Version Ausgabe 2011 - A	X X	
UNF		UN	UN/CEFACT	X	
UNF		5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der	Nachricht	Ī.			-
BGN		<u> </u>		Muss	
BGN	/ <b>1001</b>	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
	/ <b>1004</b>	Dokum	entennummer	X	
Nachrichter DTM				Muss	
	1 2005	137	Dokumenten-/	X	
			Nachrichtendatum/-zeit	,,	
DTM	1 2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
DTM	1 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
MP-ID Abse	ender				
SG2				Muss	
SG2 NAC				Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprechpa	artner				
SG3				Kann	
SG3 CTA		10	lefe	Muss	
SG3 CTA		IC Name	Informationskontakt vom Ansprechpartner	X X	
		: INGILIE	vom Anspiechpattiei	۸	
Kommunika SG3	tionsverbindung				
SG3 CON	1			Muss	
	и И 3148	Numm	er / Adresse	X	
	A 3155	EM	Elektronische Post	0	
		FX	Telefax	Ο	
		TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	
		AJ AL	Handy	0	
MP-ID Emp	fänger	1	•		
SG2	ranger			Muss	
SG2 NAC	)			Muss	
SG2 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	
002	INAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
				der Energie- und		
				Wasserwirtschaft e.V.)		
			332	DE, DVGW Service &	X	
				Consult GmbH		
/orga	ang					
SG4	Ü				Muss	
SG4	IDE				Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	
-rono	aldiana	arus d	1			
rans 6 <b>G4</b>	aktions	gruna				
SG4	STS				Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau
JO 1	0.0				111000 [01]	einmal je SG4 IDE (Vorgang)
						anzugeben
3G4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	<del></del>
3G4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Χ	
2000	rkun~ /	Fold für		-		
		Feld für linweise)				
SG4		iii iwciac)				
SG4	FTX				Kann	
3G4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	X	
707	1 17	7701	700	(für allgemeine Hinweise)		
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	
Velde	epunkt					
SG5	) parite				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationer
SG5	LOC				Muss	anzugeben
3G5 3G5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	······································		[050] Format: Marketakationa ID
SG5	LOC	3225	Identifik	atui	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format:
			1			Zählpunktbezeichnung
	lentifika	tor				
SG6					Muss	
	RFF				Muss	
SG6		1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	
	RFF			GPKE / GeLi Gas / Antwort	X	
SG6	RFF RFF	1154	11035	auf die Geschäftsdatenanfrage	^	
SG6 SG6	RFF	1154	11035	auf die	^	
SG6 SG6 Refer	RFF enz auf	<b>1154</b> eine	11035	auf die	^	
SG6 SG6 Refer	RFF enz auf	1154	11035	auf die		
SG6 SG6 Refer oran SG6	RFF enz auf gegang	<b>1154</b> eine	11035	auf die	Muss	
Refer voran 6G6	RFF enz auf gegang RFF	eine ene Anfrage		auf die Geschäftsdatenanfrage	<b>Muss</b> Muss	
Refer voran <b>3G6</b> 3G6	RFF enz auf gegang RFF RFF	eine ene Anfrage	AAV	auf die Geschäftsdatenanfrage Nummer der Anfrage	Muss Muss X	
voran SG6 SG6 SG6 SG6	enz auf gegang <b>RFF</b> RFF	eine ene Anfrage 1153 1154	AAV	auf die Geschäftsdatenanfrage	<b>Muss</b> Muss	
Refervoran SG6 SG6 SG6 SG6 Refer Markt	enz auf gegang RFF RFF RFF enz auf	eine ene Anfrage  1153 1154 die ID der für Termine	AAV	auf die Geschäftsdatenanfrage Nummer der Anfrage	Muss Muss X	
Refervoran GG6 GG6 GG6 GG6 Refervorant GG6 GG6	enz auf gegang RFF RFF RFF enz auf lokation	eine ene Anfrage  1153 1154 die ID der für Termine	AAV	auf die Geschäftsdatenanfrage Nummer der Anfrage	Muss Muss X X	
Refer voran SG6 SG6 SG6 Refer Warkt	enz auf gegang RFF RFF RFF enz auf lokatior	eine ene Anfrage  1153 1154 die ID der für Termine	AAV	auf die Geschäftsdatenanfrage Nummer der Anfrage	Muss Muss X X	

Start des Abrechnungsjahrs



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die	Bedingung	
				Geschäftsdatenanfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
		tionen mit gspreis (Gas)				
SG6		3-1 ( )				
SG6	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn 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	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	
des M	nte Turi SB (Str	nusablesung om)				
SG6 SG6	DTM				Muss [21] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	
		intervall des	:			
	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 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Termir						
	utzungs	abrechnung				
SG6	DTM				N /	
SG6 SG6	<b>DTM</b> DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der	Muss X	
SG6	DTM	2380		Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder	X	
SG6	DTM	2379	106 104	mne, Wert  MMDD  MMWW-MMWW	X X	
		abrechnungsin				
	utzungs des NE				Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommı	ınikation von	NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	Х	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	
Daten <b>SG8</b>	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	
tagesp	/ Leistu parame okation	terabhängige			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) 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 Verbrauchseinrichtungen"	X X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-Stunde/	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit
			KWH	Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	/ Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmege Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veran	schlagt	e Jahresmenge	)			-
gesam SG9		3			Muss [106] U [513]	[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prutide	ntifikator	11035	
SG9	QTY				Muss	und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte	X	
303	QII	0003	31	Jahresmenge Gesamt	Χ	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	
TUM Ł	Kunden	wert	Ī			
SG9					Soll [46] U [108] U [109]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
						[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	
SG9	QTY	6060		nangabe	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
	richtung	I				
SG10	001				Muss	
SG10 SG10		7050	720	Lioforrichtung	Muss X	
SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	
				VOIDIGGOII		
Zugeo <b>SG10</b>	ordnete	Marktpartner			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertr	agungs	netzbetreiber				
SG10						
	CAV			ÜND	Muss	
	CAV		Z90	ÜNB	X	
		1131	MP-ID		X	
		etreiber				
<b>SG10</b> SG10					Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83
3610	CAV				Wuss [232] / [234]	CAV+Z52 (iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z91	MSB	X	
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	
Regela	zone					
SG10					Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss	
SG10		7059	Z18	Regelzone	X	
SG10	CCI	7037	Regelz	one	X	
D:1	ierungs	achiet				



SG10 CCI 7 Marktgebiet SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7		Z20 Bilanzierungsgebiet Bilanzierungsgebiet  Z21 Marktgebiet  Marktgebiet	Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035  Muss X X  Muss [46]  Muss X X  Muss [46]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Warktgebiet SG10 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsauftremperaturabhä	7037 7059 7037 eilung für	Z20 Bilanzierungsgebiet Bilanzierungsgebiet  Z21 Marktgebiet	Muss X X  Muss [46]  Muss X X	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Warktgebiet SG10 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsauftremperaturabhä	7037 7059 7037 eilung für	Z20 Bilanzierungsgebiet Bilanzierungsgebiet  Z21 Marktgebiet	Muss X X  Muss [46]  Muss X X	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Warktgebiet SG10 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsauftremperaturabhä	7037 7059 7037 eilung für	Bilanzierungsgebiet  Z21 Marktgebiet	X X X Muss [46] Muss X X	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Marktgebiet SG10 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsaufttemperaturabhä	7037 7059 7037 eilung für	Bilanzierungsgebiet  Z21 Marktgebiet	X X X Muss [46] Muss X X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Marktgebiet SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsauftremperaturabhä	7037 7059 7037 eilung für	Bilanzierungsgebiet  Z21 Marktgebiet	Muss [46]  Muss X X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Marktgebiet SG10 CCI SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsaufttemperaturabhä	7059 7037 eilung für	Z21 Marktgebiet	Muss [46]  Muss  X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsaufteemperaturabhä	<b>7037</b> eilung für	<del>.</del>	Muss X X	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7 SG10 CCI 7 Verbrauchsauft vemperaturabhä Marktlokation	<b>7037</b> eilung für	<del>.</del>	X X	
SG10 CCI 7 Verbrauchsauftemperaturabhä Marktlokation	<b>7037</b> eilung für	<del>.</del>	X	[EO] Wood MD ID in COO MAD MD
Verbrauchsaufte temperaturabhä Marktlokation	eilung für	Marktgebiet	X	[FO] Wong MD ID in COO MAD MD
temperaturabhä Marktlokation			Muss [59] U [89] U [109]	[FO] Wone MD ID in COO MAD ME
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
				[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>7</b>	7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	
Verbrauchsauft temperaturabhä				_
Marktlokation				
SG10			N 4	
SG10 CAV			Muss	
	7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV <b>7</b>	7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp SG10			Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] 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) vorhanden
				[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 <b>CCI</b>			Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			NB an LF	
			11035	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	
Zeitreihentyp				
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Codo	des Zeitreihentyps	X	
	Code	ues Zeitlementyps	٨	
Spannungsebene der Marktlokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	
Spannungsebene der				
Marktlokation				
SG10			* *	
SG10 <b>CAV</b>		112 - 1 - 1	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung	X X	
	E05	Hochspannung Mittelspannung	X	
	E06	Niederspannung	X	
Umspannung der	· ·			
Marktlokation				
SG10				
SG10 CAV			Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	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 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]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	
Druckebene der Marktlokation				
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	
55.5 5AV 7111	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	x x	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation				

Messtechnische Einordnung der Marktlokation



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			NB an LF		
	Prüfid	entifikator	11035		
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI			Muss	•	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss	•	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung	X X X		
A	; = 00				
Aggregationsverantwortung in MaBiS <b>SG10</b>			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	X		
	ZA9	ÜNB	X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss		
SG10 CCI 7037	700	December of Decisions	Muss		
3G10 CCI 7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X X		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			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] 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) vorhanden	
				[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	
				[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten	



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	
			ntifikator	11035	
					der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP	X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		E14	TLP/TEP	O [59] O [59] U [243]	(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					
Prognosegrund	dlage der				
Marktlokation SG10				Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI				Muss	(Aggreg. Verantw. CAD) Vernanden
SG10 CCI	7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	
Wahlrecht der					
Prognosegrund Marktlokation	dlage der				
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z54	Wahlrecht durch LF	X	
		Z55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Gruppenzuordr	oung (noch	:	gegeben		
EnWG)	lulig (liacil				
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	
Fallgruppenzuc	ordnung	* * * *			
SG10				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.	X	
			10.2016 genutzt werden)		
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung			<u> </u>		



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
				NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungs	svertrag				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der I	Vetznutzung				
SG10				0 "***	[000] M. = (" :
SG10 CAV				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	Lagoranoto Lierorani iet
SG10 CAV		Z10	Kunde	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
	- · · · ·	Z11	Lieferant	X	CAV+Z74:::Z08 vorhanden
	sabrechnungsv				
ariante					
SG10 CAV				Muse	
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsahraahnungs	Muss X	
SGIU CAV	1111	ZD I	Netznutzungsabrechnungsv ariante	^	
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Netznutzungs undlage	sabrechnungsgr				-
SG10					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnungsg	Χ	
SG10 CAV	7110	Z12	rundlage Lieferschein	X	
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Singulär genu					
Betriebsmitte					
Netznutzungs SG10	sabrechnung				
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV		ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten					
Marktlokation SG8				Muss	
SG8 SEQ				Muss	
	1229	Z02	OBIS-Daten der	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	nunikation von	NB an LF		
		Prüfid	entifikator	11035		
OBIS-	Kennz	ahl der				
	okatior	า				
SG8 SG8	PIA				Muss	
SG8	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	X	
Schwa SG10	achlast	fähigkeit			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?: 1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	
OBIS	Daten	für Marktrolle	<u> </u>	•		
releva						
SG10					Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10				0010 0	Muss	
SG10	CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	Χ	
Werte SG10		szweck der				
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	Z84 Z85 Z86	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechn	X X [19] X [21]	[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
			Z47	ung Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	
			entifikator	11035	
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
Verbrauch	sart und Nutzung	g			
an der Mai SG10	ktlokation			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CC	<u> </u>			Muss	•
SG10 CC	l <b>7059</b>	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauch					
SG10 CA SG10 CA		Z64	Kraft/Licht	Muss X	
SGIU CA	v /111	Z65	Wärme	X	
		Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
		Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X	
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbrech	harkeit	<u> </u>	<u> </u>		
SG10	ibarkeit	i			
SG10 CA	V			Muss	
SG10 CA	√ <b>7111</b>	Z62	unterbrechbare	Χ	
		Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Χ	
Wärmenut	zung				
SG10 SG10 CA	v			Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhander
SG10 CA	√ <b>7111</b>	Z56	Speicherheizung	Χ	
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	
		; <b>201</b>	Direktheizung	^	
Konzessio SG8	nsabgabedaten			Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktloktion), 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 einma anzugeben
SG8 SE				Muss	
SG8 SE	Q <b>1229</b>	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
	uf die OBIS- der Marktlokatior	n			
SG8 RF	F			Muss	
SG8 RF		Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RF	F 1154	OBIS-	Kennzahl	Χ	
Zuordnung					
Konzessio	nsabgabe				
SG10 CC	İ			<b>Muss</b> Muss	
SG10 CC		Z08	Konzessionsabgabe	X	
	nsabgabe				



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	KAS	für alle	Χ	
			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	X	
			abweichender Preis für Sondervertragskunden		
			vorliegt		
		TA	Tarifkunden, für Strom § 2.	X	
			(2) 1b HT bzw. ET (hohe		
		TAS	KA) und für Gas § 2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein	Χ	
			abweichender Preis für	•	
		T1/	Tarifkunden vorliegt	V	
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher	X	
			Nutzung zum Kochen und		
			Warmwassererzeugung		
		TKS	Kennzeichnung, wenn nach	X	
			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	Χ	
		100	abweichender Preis für	X	
			Schwachlast angewendet		
0040 001	7440	1/	wird		[420] Ware COAO CAV TAC/TCC/
SG10 CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV	7110	Gebüh	renkategorie der	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation
		Konze	ssionsabgabe		vorhanden
Steuer-/Abga	beninformation	Ī.			
SG8				Soll [131]	[131] Wenn Information nach
					StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ	4220	710	Storer /Abachaninformation	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
Referenz auf					
Kennzahl der <b>SG8</b>	Marktlokation				
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF	1154	••••••	Kennzahl	Χ	
Stellern-/Aba	abenbefreiung				-
SG10	asonseneiding			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10 CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	
		Z66	Stromsteuer pflichtig	X	
Gemeinderab	att				
SG8				Muss	
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	



SGS   SEQ   1229   Z18   Daten der Messlokation   X	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
Prüfidentifikator			Kommi	unikation von	•	
Seg			Prüfide	entifikator	11035	
Muss   Sog   QTY   Muss   Sog   QTY   6063   Z16   Gemeinderabatt   X   X   Sog   QTY   6063   Z16   Gemeinderabatt   X   X   X   Sog   QTY   6411   P1   Prozent   X   X   Daten der Messlokation   P1   Prozent   X   Daten der Messlokation   Sog   CDC+172 DE3225 g einmal arzugeben	SG8 SEQ	1229				
Muss   Seg   QTY	Gemeinderab	att	1			
SG9					Muss	
According to be compared to the compared to	SG9 QTY				Muss	
Daten der Messlokation   SG8	SG9 QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	
Daten der Messlokation   SG8   SEQ	SG9 QTY	6060	Menge		X	
Muss   [284]   Für jede Messlokatin   SGS LOC+172 DE3225 g einmal anzugeben	SG9 QTY	6411	P1	Prozent	X	
SG8         SEQ         1229         Z18         Daten der Messlokation         X           Referenz auf die ID der Messlokation         Muss         SG8         RFF         Muss           SG8         RFF         1153         Z19         Messlokation         X [951]         [951] Format: Zählpunktbezeichnung           Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNEF für kME         Muss [235]         [235] Wenn das RFF+215 dieser SG8 auf das gleich LOC+172, wie ein RFF+24         Geser SG8 auf das gleich LOC+172, wie ein RFF+215 dieser SG8 SEO+203, in ein CCI+++E13 CAV+MME ning vorhanden ist, referenzieit vorhanden ist, referenziei		sslokation			Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
Referenz auf die ID der	SG8 SEQ				Muss	
Messolkation         SG8         RFF         Muss           SC8         RFF         1153         Z19         Messlokation         X           SG8         RFF         1154         ID der Messlokation         X [951]         [951] Format: Zahlpunktbezeichnung           Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNRE für kME           SG8         RFF         Muss [235]         [235] Wenn das RFF+215 dieser SG8 auf das gleich LOC+172, wie einer SG8 SEQ+203, in concept of the CC1+172, wie einer RFF+2 einer SG8 SEQ+203, in concept of the RFF+2 einer SG8 SEQ+203,	SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
Muss   SG8   RFF   1153   Z19   Messlokation   X   SG8   RFF   1154   ID der Messlokation   X   SG8   RFF   1154   ID der Messlokation   X   SG8   SG8   RFF   SG8   S	Messlokation	die ID der				
SG8         RFF         1154         ID der Messlokation         X [951]         [951] Format: Zählpunktbezeichnung           Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME         Muss [235]         [235] Wenn das RFF+Z16 dieser SG8 auf das gleicht LOC+172; wie ein RFF+Z16 dieser SG8 auf das gleicht LOC+172; wie ein RFF+Z16 dieser SG8 set0+203, in c CCI+++E13 CAV+MME no vorhanden ist, referenzier           SG8         RFF         1153         Z05         Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME         X           SG8         RFF         1154         Abrechnung über NNE (Ja/Nein)         X           Zugeordnete Marktpartner SG10         Muss Muss Muss           SG10         CCI         7037         ZB3         Zugeordneter Marktpartner         X           Messstellenbetreiber SG10         SG10         CAV         Muss           SG10         CCI         Spannungsebene der Messlokation           SG10         CCI         Spannungsebene de					Muss	
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8 SG8 RFF  Muss [235]  Muss [24]  Muss [25]  Muss [25		1153	Z19	Messlokation		
Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8 SG8 SG8 SG8 RFF         Muss [235]         [235] Wenn das RFF+215 dieser SG8 auf das gleich LOC+172, wie ein RFF+2 einer SG8 SE0+203, in of CCI+++E13 CAV+MME in vorhanden ist, referenzier           SG8 RFF         1153         Z05         Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME         X           SG8 RFF         1154         Abrechnung über NNE (Ja/Nein)         X           Zugeordnete Marktpartner SG10         Muss SG10         CCI         Muss Muss           SG10         CCI         7037         ZB3         Zugeordneter Marktpartner         X           Messstellenbetreiber SG10         CAV         Muss SG10         X           SG10         CAV         111         Z91         MSB         X           SG10         CAV         1131         MP-ID         X           Spannungsebene der Messlokation         Muss         [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) is Sparte Strom           SG10         CCI         7037         E04         Spannungsebene der Messlokation           Spannungsebene der Messlokation         Messlokation         X	SG8 RFF	1154	ID der l	Messlokation	X [951]	
Continue	Messstellenbe NNE für kME					
Messstellenbetriebs über   NNE für kME	SG8 RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19 aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z19 aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
Muss   SG10   CC	SG8 RFF	1153	Z05	Messstellenbetriebs über	X	
SG10         CCI         Muss           SG10         CCI         7037         ZB3         Zugeordneter Marktpartner         X           Messstellenbetreiber         Muss	SG8 RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	
SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         ZB3 Zugeordneter Marktpartner         X           Messstellenbetreiber         Muss           SG10 CAV         Muss           SG10 CAV 7111         Z91 MSB X           SG10 CAV 1131         MP-ID           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom           SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         E04 Spannungsebene der Messlokation         X	_	Marktpartner				-
SG10         CCI         7037         ZB3         Zugeordneter Marktpartner         X           Messstellenbetreiber         SG10         CAV         Muss           SG10         CAV         Muss         X           SG10         CAV         T111         Z91         MSB         X           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom           SG10         CCI         Muss           SG10         CCI         7037         E04         Spannungsebene der Messlokation         X           Spannungsebene der Messlokation         Messlokation         X						
Messstellenbetreiber SG10 CAV		7027	702	Zuggerdneter Merktnertner		
SG10         CAV         Muss           SG10         CAV         7111         Z91         MSB         X           SG10         CAV         1131         MP-ID         X           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59]         [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom           SG10         CCI         Muss           SG10         CCI         7037         E04         Spannungsebene der Messlokation           Spannungsebene der Messlokation         Messlokation         X			ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
SG10 CAV         Muss           SG10 CAV 7111         Z91 MSB X           SG10 CAV 1131         MP-ID           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom           SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         E04 Spannungsebene der Messlokation           Spannungsebene der Messlokation         Messlokation		erreiber				
SG10 CAV 7111         Z91 MSB         X           SG10 CAV 1131         MP-ID         X           Spannungsebene der Messlokation         Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom           SG10 CCI         Muss           SG10 CCI 7037         E04 Spannungsebene der Messlokation           Spannungsebene der Messlokation         Messlokation					Muse	
SG10 CAV 1131 MP-ID X  Spannungsebene der Messlokation  SG10 Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom  SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  SG10 CAV 1131 X  Muss [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 (Nachrichtenempfänger) a Sparte Strom  Muss Spannungsebene der Messlokation		7111	<i>7</i> 91	MSB		
Messlokation SG10  Muss [59]  SG10 CCI  SG10 CCI  Muss			mob			
Messlokation SG10  Muss [59]  SG10 CCI  SG10 CCI  Muss SG10 CCI  Muss SG10 CCI  Spannungsebene der Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  SG10  Muss Spannungsebene der Messlokation  SG10	Spannungseb	ene der				
SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X Messlokation Spannungsebene der Messlokation SG10	Messlokation					
SG10 CCI 7037 E04 Spannungsebene der X Messlokation  Spannungsebene der Messlokation  SG10	SG10				Muss [59]	<ul><li>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</li></ul>
Messlokation  Spannungsebene der  Messlokation  SG10						
Messlokation SG10	SG10 CCI	7037	E04		X	
	Messlokation	ene der				
NAILU LANV					Musa	
SG10 CAV 7111 E03 Höchstspannung X		7444	F0^	Llächetenge		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
			E04	Hochspannung	X	
			E05	Mittelspannung	X	
			E06	Niederspannung	X	
Gasqua	alität					
SG10					Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10					Muss	
SG10	CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqua S <b>G10</b>	alität					
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas	Χ	
			Y05	L-Gas	X	
Verlust	tfaktor	Trafo				-
SG10					Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+Z19 dieser SG8 referenziert abweicht
SG10					Muss	
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	
Verlust SG10		Trafo				-
SG10					Muss	
SG10 SG10		7111 7110	Z28	Verlustfaktor	X	
			i verius	tfaktor Trafo in %	Х	
Zähleir SG8	nrichtui	ngsdaten			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
Messlo		die ID einer				
SG8						
	RFF				Muss	
	RFF	1153	Z19	Messlokation	ΧΧ	TOTAL T
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		das Gateway				
SG8 SG8	RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
-					30m [100] O [210]	[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	
	RFF RFF	1153 1154	Identifi	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des meter-Gateways	X X	



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11035	
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	
Zählertyp					
SG10 SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			(Drehstrom)		(Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	Sparte Strom
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	•
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	
		BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]	
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	
		MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer	X [46] X	
			Haushaltszähler	,	
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
0010 0/11		Z02	EDL21	X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136]	(elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
		Z04 Z05	MeDa-Zähler	X [346] X [346]	
					[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
Zählergröße (	Gas)				
SG10 SG10 CAV				Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
0010 <b>0A</b>				Muss [40] 0 [220]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X	
		G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	
		G10000	Gaszähler G10000	X	
		G12500 G16	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X	
		G160	Gaszähler G160	X	
		:	Gaszähler G1600	X	
		G16000 G2.5	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X	
		G25	Gaszähler G25	X	
		G250 G2500	Gaszähler G250	X X	
		G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350	X	
		G4	Gaszähler G4	X	
		G40 G400	Gaszähler G40 Gaszähler G400	X X	
		G4000	Gaszähler G4000	X	
		G6	Gaszähler G6	X	
		G65	Gaszähler G65	X	
		G650	Gaszähler G650	X	

Identifikation / Nummer des



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die	Bedingung
	Vorse	unikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prufide	entifikator	11035	
Gerätes				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerate	nummer	X	
Registeranzahl				
SG10				
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 <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	Χ	
	ZTZ	Zweitarif	X	
	NTZ	Mehrtarif	X	
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ	Einrichtungszähler	X	Oparto Guorii
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung				
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	орано опол
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden	Χ	
	Z07	nicht vorhanden	X	
Messwerterfassung an der	1			
Zähleinrichtung				
SG10			Muss [316]	[316] Wenn in der selben SG8 das
				RFF+Z14 nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR	fernauslesbare Zähler	Χ	
	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	
Mengenumwerterdaten				
SG8			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[130] Wenn an Messlokation
				vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
				NB an LF		
				entifikator	11035	
000			Frunde	TILLINALUI	11000	
SG8 SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154		nummer	X	
			·		Λ	
	enumw	erter				
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	
				gou		
identiii Geräte		/ Nummer des				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	
Menge	aniimw	ertertyp				
SG10	>. IQIIIVV	o. torty p				
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	
			TMU	Temperaturmengenumwerte	X	
			ZMU	r Zustandsmengenumwerter	Χ	
			ZIVIO	Zustanusmengenumwerter		
	Daten (					
	nrichtu enumw					
SG8	JIIGIIIVV	CITCI			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03
						(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	mindestens elimai anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	
		-		Zähleinrichtung		
Refere	enz auf	die				
	enumm					
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
					^`	
	Kennza nrichtu					
	enumw	0				
SG8						
SG8	PIA				Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-I	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Kommunikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
	Frundentinkator	11035	
			[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 <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennz	zahl X	
Vor- und Nachkommastellen			
des Zählwerks SG10		Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (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) 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) 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 <b>7059</b>	<b>11</b> Produkt	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z33</b> Vor- und Nachkomma Zählwerkes	X astellen des	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkomr	nastelle X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkon		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		[274]) X ([59] U [273]))	(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



EDIFACT	T Stru	ktur	Receb	reibung	Antwort auf die	Bedingung
LDII ACI	ı Sılu	Ktul	Descri	relibering	Geschäftsdatenanfrage	Bouingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11035	
						referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) 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) 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 C		7007	700	Labela Managaighanna an	Muss	
SG10 C	·CI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	
SG10 C	CI	7036	Bezeid Gerät	hnung des Zählwerks auf dem	X	
Schwach SG10	nlastfä	higkeit			Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 <b>C</b>					Muss	
SG10 C		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 C	CI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	
Wandlerd SG8	daten				Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	EQ				Muss	
SG8 SI	EQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	
Referenz Gerätenu SG8						
	FF				Muss	
SG8 R	FF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 R	FF	1154	Geräte	enummer	X	
Wandler SG10 C	:CI				<b>Muss</b> Muss	
SG10 C		7037	Z25	Wandler	X	
Gerätes	ation /	Nummer des				
<b>SG10</b> C.	AV				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
						anzugeben
						[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
	ertyp u	nd Faktor				
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	
3010	CAV	,,,,	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Χ	
			MBW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	
SG10	CAV	7110		erfaktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/
						MPW/ MBW vorhanden
		onseinrichtung				
sdaten					Muse [440]	[440] to SCO SEC : 740
SG8					Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
						anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ	4000			Muss	
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
Refere						
Geräte	numm	er				
SG8	DEE					
	RFF	4450	NO	O	Muss	
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	RFF	1154	Gerate	nummer	X	
	unikati	onseinrichtung	i.			
SG10	CCI				Muss	
SG10 SG10		7027	726	Kommunikationseinrichtung	Muss X	
		7037	Z26	Norminalianalianseminaliang	^	
Identifil Geräte		/ Nummer des				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10		7110	••••••••	nummer	X	
	unikati	onseinrichtung				
styp						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom	X	
•	-·-•	·	ETH	Einr. Ethernet-KomEinricht.	X	
				LAN/WLAN		
			D: 0			
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X	
				Festnetz-KomEinricht.		



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
Daten der techr	nischen				
Steuereinrichtu					
SG8				Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	
SG8 SEQ 1	229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
Referenz auf die	е				
Gerätenummer SG8					
SG8 RFF				Muss	
	153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	154	•••••••	nummer	X	
		· Corato			
Technische	2 0				
Steuereinrichtui <b>SG10</b>	ng			Muss	
SG10 SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss	
	037	Z27	Technische	X	
		<i>LL</i> !	Steuereinrichtung	^	
dentifikation / N	lummer des				
Gerätes					
SG10 CAV				Mores	
SG10 CAV		720	Corëtoniment	Muss	
	'111 '110	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV <b>7</b>	110	Gerate	nummer	X	
Technische					
Steuereinrichtu	ngstyp				
SG10 CAV				Mores	
SG10 CAV		DCII	Dundatauararar	Muss	
SG10 CAV <b>7</b>	177	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	
Smartmeter-Ga	teway				
SG8				Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
000 055				••	vorhanden
SG8 SEQ				Muss	
SG8 SEQ 1	229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	
Smartmeter-Ga	teway				
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	
Identifikation / N	lummer des				
Gerätes					
SG10 CAV				Muco	
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7</b>	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	
	'111 '110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Gerätenummer nummer		[952] Format: Gerätenummer nach
JGTO CAV 7	110	Gerale	enuniiiici	X [952]	DIN 43863-5
Daten der Steue	erbox				
SG8				Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[133] Wenn an der übermittelten
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Marktlokation / Messlokation vorhanden



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	
	enz auf					
Smart SG8	meter-	Gateway				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8	RFF	1154	··•	kation / Nummer des	Χ	
			Smartı	meter-Gateways		
Steue						
SG10					Muss	
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox	Muss X	
			: 270	Stederbox	^	
Identif Geräte		/ Nummer des				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	rofildate	en (Gas)			Muss [46] U [109]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
560					Muss [40] 0 [103]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	vomanaon
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	
Lastpr	rofil ( G	as)				
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Lastor	rofil (Ga	as)	<u>.                                      </u>	·		
SG10		,				
SG10	CAV				Muss	
	CAV	7111	Code	des Lastprofils (Gas)	Χ	
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	Χ	
			293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband	X	
			293	der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	
Temp		nessstelle /				
	enzmes	ssung			M	
<b>SG10</b> SG10					Muss	
SG10 SG10		7059	Z99	Messstelle des	Muss X	
3010	OOI	1000	<b>233</b>	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	٨	
			ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	Χ	



EDIFACT Struktu	r Beso	hreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komi	munikation von	NB an LF	
	Prüfi	dentifikator	11035	
		ist Tagesparameter)		
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 ID KI	imazone/	Χ	
	Temp	peraturmessstelle/Referenzierte tlokation		
SG10 CCI 11:	31 Diens	stanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 305		Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildaten (Strom	1)			
SG8	, i		Muss [59] U [109]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ <b>12</b> 2	29 Z21	Profildaten	X	
Normiertes Profil	(Strom)			
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	(======		<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI 705	59 Z02	Standardlastprofil	Χ	
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil	(Strom)			
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV <b>71</b> 1	I1 Code	des Normierten Profils	Χ	
Profilschardaten				
SG8			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) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	
SG8 SEQ <b>12</b> 2	29 Z08	Profilschardaten	X	
Profilschar	[			
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 Z12	Profilschar	X	
				_
Profilschar SG10				
			Muss	
SG10	I1 Code	der Profilschar	Muss X	
SG10 SG10 CAV	I1 Code	der Profilschar		



EDIFACT Struktur	Beso	chreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kom	munikation von	NB an LF	
	Prüfi	dentifikator	11035	
G10 CCI <b>705</b> 9	) Z03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	
G10 CCI <b>703</b>	7 E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil				
SG10				
G10 CAV			Muss	
G10 CAV <b>711</b>	l Code	e des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Femperaturmessst Referenzmessung	elle /			-
SG10			Muss	
SG10 <b>CCI</b>	700	Monostollo dos	Muss	
SG10 CCI <b>705</b> 9	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	×	
		Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		
SG10 CCI <b>703</b>	7 ID KI	imazone /	X	
	Tem Refe	peraturmessstelle / renzierte tlokation		
SG10 CCI <b>113</b>	<b>I</b> Dien	stanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>305</b> 5	5 89	Vergeben vom Händler (hier	X	
	293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
Kunde des Liefera	nten			
SG12			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
G12 NAD			Muss	· ·
G12 NAD <b>303</b>	5 <b>Z</b> 09	Kunde des LF	X	
G12 NAD <b>303</b>			Χ	
G12 NAD <b>304</b>	5 <b>Z</b> 01	Struktur von	Χ	
	<b>Z02</b>	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Kundennummer be Lieferanten 6 <b>G12</b>	eim			
SG12 RFF			Kann	
G12 RFF <b>115</b>	3 AVC	Kundennummer beim	X	
		Lieferanten		
G12 RFF <b>115</b>	4 Kund	dennummer beim LF	X	
Marktlokationsanso	chrift		Moran	
SG12			Muss	
SG12 NAD 303	5 DP	Lioforancohrift	Muss	
SG12 NAD <b>303</b> ! SG12 NAD <b>312</b> 4		Lieferanschrift stzinformation zur Identifizierung	X Kann	
SG12 NAD <b>312</b>		Se und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAI



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11035	
				DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	Χ	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	
Nachrichten-E	Endesegment			_
UNT			Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer	X	
		Nachricht		
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	

15.07.2019



## 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			eibung unikation von ntifikator	Informations- Informations- Informations- meldung zur meldung zur über Beendigung Aufhebung existierende der einer zuk.  Zuordnung Zuordnung  NB an LF NB an LF NB an LF  11036 11037 11038		Bedingung		
Nachr		Kopfsegment						
	UNH UNH	0062	Noobrio	hten Deferenzeummer	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0065		hten-Referenznummer Netzanschluss-	X	X	X	
	UNH	0000	D	Stammdaten		^	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGM		· <del>.</del> · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	latum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-IC <b>SG2</b> SG2	Absen	der			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr SG3	echpart	tner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	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	0	
	) Empfä	inger						
SG2 SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	



EDIF	ACT Str	uktur		nikation von	meldung über existierende Zuordnung NB an LF	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF	Bedingung
			Prutidei	ntifikator	11036	11037	11038	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorga	na			Consult Cinist I				
SG4	ııy				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
		1702	; vorgani	901101111101		^	^	_
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X	
			:	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
Bilanz	zierungs	ende						-
SG4	J							
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159			Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ	Χ	
				nne, Wert				
SG4		2379	102	CCYYMMDD		X	X	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z26 ZC8	Information über existierende Zuordnung Beendigung der	X	X		
			ZG9	Zuordnung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des			Х	
			ZH0	Kunden Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines			X	



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	meldung zur		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
			ZH1	anderen Lieferanten zu einem früheren Termin Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Melder	ounkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] 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	X (050)	X [050]	X [050]	[OFO] Former to
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifikat	or			B4	NA	\4	
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11037 11038	Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung		Х	X	
		gangsnummer nachricht)						
SG6 SG6	RFF	idorinont)			Muss Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Х			
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Lieferri SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	720	Lioforriobtupa	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X	X	
			:/	· S.Diudoii				-
Beteilig ID SG12	gter Ma	rktpartner MP-			Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- Informations- Informations- meldung meldung zur meldung zur über Beendigung Aufhebung existierende der einer zuk. Zuordnung Zuordnung Zuordnung	Bedingung			
	Kommunikation von	NB an LF NB an LF NB an LF				
	Prüfidentifikator	11036 11037 11038				
			Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)			
SG12 NAD		Muss Muss				
SG12 NAD <b>3035</b>	VY andere zugehörige	Partei X X				
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID	X				
SG12 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1	X X				
	293 DE, BDEW (Bundesverband d Energie- und Wasserwirtschaft 6					
	332 DE, DVGW Servic Consult GmbH	& X X				
Nachrichten-Endesegment						
UNT		Muss Muss Muss				
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in eir Nachricht	er X X X				
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznumn	er 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.

15.07.2019



## 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	1		
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 =  AVE	Code im DE1153 =  AVE	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine	Fehler (15.07.2019)	
			Z18 Marktlokation	technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.		
			Z19 Messlokation			
			Z20 Tranche			
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.			
19275	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation	Z75 = Muss [66]	Z75 = X [66]	Merkmal durch Operator ersetzt	Fehler (15.07.2019)	
		Z76 = Muss [66]	Z76 = X [66]			
	Bilanzkreis SG10 CAV	Z77 = Muss [68]	Z77 = X [68]			
	Angabe der Priorisierung für GeLi	Z78 = Muss [69]	Z78 = X [69]			
	Gas DE7111	Z79 = Muss [70]	Z79 = X [70]			
19319	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CAV Details der	Muss [21] U [61]  [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben	Muss [21] U [182]  [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation in der Zuordnungsliste übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktlokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
	Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste-Gas					
19318	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CAV Details der	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46] U [61]))  [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	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 aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktlokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	Fehler (15.07.2019)	
19196	Anwendungsfall 11001 Anmeldung CCI+++Z88 Netznutzung CAV +ZB1 Netznutzungsabrechn ungsvariante	vorhanden	nicht vorhanden	Die Netznutzungsabrechnungsvaria nte wird in der Anmeldung zur Netznutzung nicht benötigt	Fehler (15.07.2019)	
19234		Merkmal SG9 = nicht vorhanden QTY = nicht vorhanden	Merkmal SG9 = Muss QTY = Muss	Präzisierung, da Merkmale gefehlt haben.	Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID	Ort	Änd	erungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	11014 Bestätigung EOG					
19283	Anmeldung SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung	Bedingung [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Bedingung [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Die Bedingung befindet sich im SEQ+Z20 und meint auch die SG8 in welcher diese Bedingung vorhanden ist	Fehler (15.07.2019)	
19347	SG10 CCI Normiertes Profil (Strom)	Angabe im Datenelement DE7037:  E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X [332]  [332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X	Die Bedingung 332 ist in diesem Anwendungsfall nicht korrekt, da der Verantwortlicher der Aggragationsverantwortung nicht übermittelt wird und die Bedingung nicht geprüft werden kann.	Fehler (15.07.2019)	
19217	SG12 NAD+DP Marktlokationsanschri ft Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten Lieferanten	Muss [333] [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	Muss [46] X ([59] U [333])  [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas  [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom  [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	In der Sparte Gas muss die Marktlokationsanschrift im Anwendungsfall "Kündigung beim alten Lieferanten" immer übermittelt werden.	Fehler (15.07.2019)	