

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Version: 6.1a Stand UTILMD MIG: 5.2a

Publikationsdatum: 31.01.2020 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANTWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	12
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	49
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	53
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	57
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	61
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	96
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	106
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	110
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	110
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	137
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	142
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	143



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		Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	··••	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Χ	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3	echpart	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
-			FX	Telefax	Ö	Ö	Ö	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID SG2) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
JG2	INAL	3033	IVIT	rvachilichtenemplanger	^	^	^	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	1
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X	Х	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
002	147.15	3335	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	x x	x x	
				Consult GmbH				
Vorga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Idon+:	fikations	slogik						-
SG4 SG4	IMD	siogik			Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende SG4 SG4	zum DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
								Termin) nicht vorhanden [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Datun	n des b							
SG4	DTM						Muss [15] Soll [16] U [17]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
			Z 06	gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
	ung zui ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4		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	Х	Х		
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		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Х	
Kündi Vertra SG4		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			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	



EDIFA	CT St	ruktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
			106	MMDD			Х	
Transa		grund						10.11.0
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	X	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status SG4		ntwort				Muse	Muss	
SG4 SG4	STS STS	0015	E01	Status dar Antwort		Muss	Muss X	
SG4	STS	9015 9013	E14	Status der Antwort Ablehnung Sonstiges		X	X X	[41] Wenn SG4
304	313	3013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X	^	DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
			Z01	Zustimmung mit		O [41]		Termin) vorhanden
			Z12	Terminänderung Ablehnung Vertragsbindung			X [43]	[43] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) in der Anfrage vorhanden
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			Х	Alliage vollanden
			Z34	Ablehnung			Χ	
				(Mehrfachkündigung)				
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
		Feld für linweise)						
SG4		iii iwoloo)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Χ	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	X		X	
Melder SG5	punkt				[61] U [328] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					Soll ([46] O ([59] U [333])) U			aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[165] U (([61] U [583]) O			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[584]))			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[165] Wenn bekannt
								[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik:



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfider	tifikator	11016	11017	11018	
								vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2007	470	Maldaninalit	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ. (250) Υ	ΧΧ	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	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
	DEE					Muss		
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1153 1154	213 11016	GPKE / GeLi Gas /	X	^	^	
			11017 11018	Kündigung beim alten Lieferanten GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung		х	X	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
(aus A		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	. 5 5, 5
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Voriah	resverl	orauch vom	-					-
Liefera		- 17-5						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	Mengen			X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferr	richtung	1	:					
SG10	.ouil	,			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
				=				



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG10	CCI	7037	Z 07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Zählei	nrichtu	ngsdaten						
SG8					Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х			
Zählei	typ							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss			
SG10		7037	E13	Zählertyp	X			
		/ Nummer des	1					
Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10					Muss			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X			
Kunde SG12	des Li	eferanten			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12		3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
			Z 02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kunde Altliefe SG12	erant	ner beim						
SG12					Kann	Kann		
SG12		1153	Z 01	Kundennummer beim	X	X		
SG12	RFF	1154	Kundeı	Altlieferanten nnummer beim LFA	X	X		
		sanschrift	[
SG12		เรสเเรษแแน			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

31.01.2020



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
							(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12	NAD			Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12	NAD	3042	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	3164	Ort	Muss	Muss		
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachri	chten-l	Endesegment					
	UNT			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIE	EDIFACT Struktur		D - 1	- 9h	A	Destru	A I- I - I	D I'
EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begini		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpar	tner	:					
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	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	O	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AJ AL	Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger	1	,	-		-	
SG2	, Lilibia	ai igei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	,	X	X	X	
						-	-	



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	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga S G4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Identif	ikations	slogik						-
SG4		9						
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			
Begini S G4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende :	zum		8 8 8 8 8					
SG4	D.T. 4							
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z1 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
Rilanz	ierunas	beginn						
SG4	iorarigo	bogiiii						
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		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
Bilanz SG4	ierungs	ende						
SG4	DTM					Muss [28] U		[28] Wenn SG4 DTM+93
						[64]		(Ende zum) vorhanden



SG4 DTM Lieferbeginn Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTM	M 2380 M 2379 Indatum in gg M 2005 M 2380 M 2379 Jächste	159 Datum Zeitspa 102 Z07 Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Lieferbeginndatum in Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003 Muss [36] X X	[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4 DTM Lieferbegint Bearbeitung SG4 SG4 DTM	M 2380 M 2379 Indatum in gg M 2005 M 2380 M 2379 Jächste	159 Datum Zeitspa 102 Z07 Datum Zeitspa	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Lieferbeginndatum in Bearbeitung oder Uhrzeit oder		X	Muss [36]	DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
SG4 DTM Lieferbegint Bearbeitung SG4 SG4 DTM	M 2380 M 2379 Indatum in gg M 2005 M 2380 M 2379 Jächste	Datum Zeitspa 102 Z07 Datum Zeitspa	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Lieferbeginndatum in Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert		X	Muss [36]	DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
SG4 DTM Lieferbegint Bearbeitung SG4 SG4 DTM	M 2380 M 2379 Indatum in gg M 2005 M 2380 M 2379 Jächste	Datum Zeitspa 102 Z07 Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD Lieferbeginndatum in Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert		X	X	STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
SG4 DTM Lieferbeginn Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM	// 2379 Indatum in gg // // 2005 // 2380 // 2379 Inachste gg	Zeitspa 102 Z07 Datum Zeitspa	Lieferbeginndatum in Bearbeitung oder Uhrzeit oder			X	STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
Lieferbegini Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM SG4 SG4 DTM SG4 SG4 DTM	ndatum in g // 2005 // 2380 // 2379 Jächste	Z07 Datum Zeitspa	Lieferbeginndatum in Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert		X	X	STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
Bearbeitung SG4 SG4 DTN SG4 DTN SG4 DTN Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTN SG4 DTN SG4 DTN SG4 DTN	A 2005 A 2380 A 2379 A 2379	Datum Zeitspa	Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
SG4 DTM SG4 DTM Datum für n Bearbeitung SG4 DTM SG4 DTM	// 2005 // 2380 // 2379 nächste	Datum Zeitspa	Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in
SG4 DTM SG4 DTM Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM SG4 DTM	// 2380 // 2379 nächste	Datum Zeitspa	Bearbeitung oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4 DTM Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTM SG4 DTM	// 2379 nächste	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert				
Datum für n Bearbeitung SG4 SG4 DTN SG4 DTN	nächste g					X	-
Bearbeitung SG4 SG4 DTN SG4 DTN SG4 DTN	g						
SG4 DTM SG4 DTM	Л						
SG4 DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
	A 2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	Dearboilding, Vernainden
SG4 DTM	A 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
	A 2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Transaktion	nsgrund						
SG4							
SG4 STS	i			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS		7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4 STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
		E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
		ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	x	
g für Liefere befristeter <i>A</i>		n					
SG4 STS	;			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4 STS	9015	Z 17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	Х	Х	W
SG4 STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	



FD:-	A O.T. O.		D	y	A	D	A I. I. I	D. F
EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	· ·	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			0	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	(Nachrichtenempfänger)
			E15	Zustimmung ohne		Χ		aus Sparte Gas
			E47	Korrekturen			0	
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z01	Zustimmung mit		0		
				Terminänderung			•	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			0	
			Z09	Ablehnung			0	
				(Transaktionsgrund				
			Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
			Z14	(Doppelmeldung)			O	
			Z35	Ablehnung der			X	
			742	Abmeldungsanfrage		0		
			Z43	Zustimmung mit Korrektur von		Ο		
				bilanzierungsrel. Daten				
			Z44	Zustimmung mit		0		
				Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten				
			ZC5	Ablehnung (andere			X	
				Anmeldung in				
			ZE2	Bearbeitung) Ablehnung			O [46]	
				Kapazitätsproblem			0 [40]	
Romo	rkupa (Feld für	<u> </u>					-
		linweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	Х	X	
Inform SG4	nation z	um Zählerstand						
	FTX				Soll [39] U			[39] Wenn LF
					[51]			beabsichtigt Zählerstand
								zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem
004			4514					Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Melde	punkt		[
SG5						Muss [527]		[46] Wenn MP-ID in SG2
					[61] U [328] U [583]		[583]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					Soll ([46] O			aus Sparte Gas
					([59] U			•



EDIF	ACT Sti	ruktur	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	
					[333])) U [165] U (([61] U [583]) O			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[584]))			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[165] Wenn bekannt
								[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) 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				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt cator	X X [950] X [951]	X X [950] X [951]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfic SG6 SG6	dentifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	Х	V		
			11002	GPKE / GeLi Gas /		X		
			11003	Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
(aus		rgangsnummer nachricht)	11003	GPKE / GeLi Gas /		Muse		
(aus A	Anfrage		11003	GPKE / GeLi Gas /		Muss Muss	X Muss Muss	
(aus			11003	GPKE / GeLi Gas /		Muss Muss X	Muss	



EDIF	CT Str	uktur	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	
SG6							Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
G6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	Z07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			X	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			Х	
Marktl		die ID der für Termine ation			Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
G6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
		tionen mit gspreis (Gas)	155	Abrechnungsjahr –		Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	ווווט	2003	133	Beginn (tagesgenau)		^		
G6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
	nte Tur SB (Str DTM	nusablesung rom)				Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
			752					(kME/ mME) vorhanden



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	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
		eintervall des						
MSB SG6	(Strom)							
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
	hnungs	intervall des Ll	F					
SG6	DT1				M	NA		
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Muss X	Muss X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Termi Netzn SG6		sabrechnung						
SG6	DTM					Muss		
SG6		2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs								
	utzungs	sabrechnung						
SG6 SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus
								DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
-				anne, Wert		٠,		



EDIF	ACT Str	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	
SG6	DTM	2379	602	CCYY		X		
		sabrechnungsir						
	l des Ni		l					
SG6								
SG6	DTM	2005	700	Notanutaunggobrooksung		Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	802	nne, Wert Monat		X		
Daten	der Ma	arktlokation	1					
SG8	i dei ivia	arkiiokalioii			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(10.gang) anagezen
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	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 [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	Muss		
SG9	QTY	6063	265 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		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



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	
					tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt SG9		Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser 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 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss		nutzen
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Х		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM Kundenwert SG9		Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411	Mengenangabe KWH Kilowattstunde	X	X		
	i i i i i i i i i i i i i i i i i i i				
SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung		blehnung Bedingung nmeldung
	Kommunikation von	•	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	and opario orioiii
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Х	
Übertragungsnetzbetreiber			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber			
SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCl+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Regelzone SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	ado opano onom
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
Bilanzkreis SG10		Muss [46] X Muss [61] ([59] U [61])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Muss	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	XXX	
Angabe der Priorisierung fü GeLi Gas	ür		
SG10 CAV		Muss [46] U [66]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Kommunikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV 7111	 Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität 	X [66] X [66] X [68] X [69]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
	Z79 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 dreimal vorhanden
					[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	700 Dilaminum manhint		Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z20 Bilanzierungsgebiet Bilanzierungsgebiet		X		
	r - r				-
Marktgebiet SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet		X		
SG10 CCI 7037 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation	Marktgebiet		X		
SG10			Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung		Bedingung
		Kommi	unikation von	LF an NB NB an LF		
			ntifikator	11001 11002	11003	
SG10 CCI				Muss		
	037	E17	Verbrauchsaufteilung (in	X		
			%) für			
			temperaturabhängige Marktlokation			
Verbrauchsaufte emperaturabhäi						
Marktlokation	rigige					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7 1	111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Х		
SG10 CAV 7 1	110	Verbra	uchsaufteilung in %	X		
Zeitreihentyp SG10				Muss [59] \	J	[59] Wenn MP-ID in SG2
30.0				([61] X ([90		NAD+MR
				U [96]))		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] Segment bzw.
						Segmentgruppe ist gena
						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 CCI				Muse		
	059	15	Struktur	Muss X		
SG10 CCI 7 0	059 037	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	Muss X X		
SG10 CCI 7 0 SG10 CCI 7 0				X		-
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 Zeitreihentyp SG10				X X		
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV	037	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss		
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 70	037 111	Z21		X X		
SG10 CCI 76 SG10 CCI 76 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV	111	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss		
SG10 CCI 76 SG10 CCI 76 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 76 Spannungseben Marktlokation	111	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss X		[59] Wenn MP-ID in SG2
SG10 CCI 76 SG10 CCI 76 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 76 Spannungseben Marktlokation	111	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss		NAD+MR
SG10 CCI 76 SG10 CCI 76 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 76 Spannungseben Marktlokation	111	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Spannungseben Marktlokation SG10	111	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss X Muss [59]		NAD+MR
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Spannungseben Marktlokation SG10 CCI	111	Z21	Summenzeitreihentyp	X X Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Spannungseben Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI 70	037 1111 ne der 037	Z21 Code d	Summenzeitreihentyp es Zeitreihentyps	X X Muss X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Spannungseben Marktlokation SG10 CCI	037 1111 ne der 037	Z21 Code d	Summenzeitreihentyp es Zeitreihentyps Spannungsebene der	X X Muss X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Spannungseben Marktlokation SG10 CCI	037 1111 ne der 037	Z21 Code d	Summenzeitreihentyp es Zeitreihentyps Spannungsebene der	X X Muss X Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 70 Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 70 Spannungseben Marktlokation SG10 SG10 CCI	037 1111 ne der 037	Z21 Code d	Summenzeitreihentyp es Zeitreihentyps Spannungsebene der	X X Muss X Muss [59]		(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Spannungseben Marktlokation SG10 CCI	037 1111 ne der 037	Z21 Code d	Summenzeitreihentyp es Zeitreihentyps Spannungsebene der	X X Muss X Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



Descri	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	
E06	Niederspannung		Х		
			Soll [166]		[166] Wonn verbanden
E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			Muss		
Y01	Druckebene der Marktlokation		X		
			Muss		
Y01	Hochdruck		X		
Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X X		
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			Muss		and appears whom
Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Χ		
Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung		X X X		
	Komm Prüfide E06 E07 E08 E09 Y01 Y02 Y03	Kommunikation von Prüfidentifikator E06 Niederspannung E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung MS/NS Umspannung Y01 Druckebene der Marktlokation Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck Y03 Niederdruck Xiederdruck Z53 kME / mME	Kommunikation von LF an NB Prüfidentifikator 11001 E06 Niederspannung E07 Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung Y01 Druckebene der Marktlokation Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Z84 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Kommunikation von LF an NB NB an LF Prüfidentifikator 11001 11002 E06 Niederspannung X [116] E07 Hös/HS Umspannung X [115] E08 HS/MS Umspannung X [115] E09 MS/NS Umspannung X [114] Muss [46] Y01 Druckebene der Marktlokation Muss Y01 Hochdruck X X Y02 Mitteldruck X X X Niederdruck X X X Niederdruck X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	NN



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegru Marktlokation							_
SG10 CCI					Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von		X		
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von		X		
			Profilen				
Details der							
Prognosegru	ndlage						
SG10 CAV					Muss [21] U		[21] Wenn SG10
COIO CAT					(([59] U		CCI+++ZA6 (Prognose
					([182] X ([90]		auf Basis von Profilen)
					U [183]))) X ([46] U [61]))		vorhanden
					([.0] 0 [0.]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
							[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		E14	TLP/TEP		O [59] O [59] U [243]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Kommu	nikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfiden		11001	11002	11003	
						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	704	M/-blabt-d		Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF		Χ		
	Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	Χ	Χ		
	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muse [40] II		[40] Wann CC0
3610			Kalili	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem	Х	X		
		01.10.2016 genutzt				
	GABi-	werden) RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	X		



EDIFACT Struk	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
			Stundenregime - Exit	11001	11002	11000	
		KLIVIOI	Sturideriregime - Exit				
Netznutzung							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungsv	ertrag						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	Χ		
			Kunden und NB				
		Z09	Vertrag zwischen	X	X		
			Lieferanten und NB				
Zahlung der Ne	etznutzung						
SG10	_						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z 73	Zahlung der Netznutzung	Χ	Χ		
SG10 CAV 7	7110	Z10	Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	X	X		(Netznutzung)
							CAV+Z74:::Z08
							(Netznutzungsvertrag:
							Direkter Vertrag zwische
							Kunden und NB)
							vorhanden
Netznutzungsa	brechnungsv						
ariante							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung		X		
			svariante		,,		
SG10 CAV 7	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		X		
		Z15	Arbeitspreis/		X		
			Leistungspreis				
Netznutzungsa	hrechnungsgr	[-
undlage	broominingogr						
SG10							
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
J J J J J J J J J J J J J J J J J J J							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CAV 7	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung		X		
			sgrundlage				
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein		X		
		Z13	Abweichend vertraglich		X		
			mit Anschlussnutzer				
		<u> </u>	vereinbarte Grundlage				
Singulär genutz	zte						
Betriebsmittel i	n der						
Netznutzungsa	brechnung						
SG10							
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
		<u> </u>					aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte		X		
			Betriebsmittel in der				
		<u> </u>	Netznutzungsabrechnung				
SG10 CAV 7	7110	Z06	vorhanden		Х		



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Anmeldung Bestätigung Ablehnung Bedingung NN Anmeldung Anmeldung			
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
			Z07	nicht vorhanden	11001	X	11000	
0010	D :		:	Thorit vomandon				
Markt	-Daten of lokation							
SG8 SG8	SEQ					Muss Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Χ		
	-Kennza lokation							-
SG8								
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		ΧΧ		LACIAN MD ID : 000
SG8	PIA	7140	OBIS-ł	Kennzahl der Marktlokation		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Schwig		ähigkeit				Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
0040						More		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10		7050	=4.0	0-1		Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		



EDIFACT Struktur	Besch	hreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		nunikation von Ientifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
ODIC Doton für M		CHILIINALOI	11001	11002	11003	
OBIS Daten für Ma relevant SG10	arktrolle			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		•
SG10 CCI 705	9 Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI 703	7 ZA7	LF		Χ		
Verwendungszwed Werte SG10 SG10 CAV	ck der			Muoo		
SG10 CAV SG10 CAV 711	1 Z84	Netznutzungsabrechnung		Muss X		[19] Wenn SG8
23.0 0/10 /11	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [19]		SEQ+Z01 (Daten der
	Z86	Mehrmindermengenabrec		X [21]		Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose
	Z47	hnung Endkundenabrechnung		X [83]		auf Basis von Werten) vorhanden
						[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und						-
an der Marktlokati SG10	on			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 705	9 Z17	Stromverbrauchsart		Х		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV 711	1 764	Kraft/Light		Muss		
SG10 CAV 711	1 Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme		X X		
	Z66	Kraft/Licht/Wärme		X		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule		X		
	ZA8 ZB3	Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe		X X		
I Interpreed begins:	:			, ,		-
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711	1 Z62	unterbrechbare		X		
	Z 63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
Wärmenutzung SG10						



EDIFA	CT Str	uktur	Reschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII A	01 00	dictui	Descri	olourly	NN	Anmeldung	Anmeldung	Dodingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z56 Z57 Z61	Speicherheizung Wärmepumpe Direktheizung		X X X		
Konzes SG8	ssionsa	abgabedaten			Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
								[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
Kennza SG8		die OBIS- Marktlokation				Muoo		
	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Muss X		
	RFF	1154		Kennzahl		X		
Zuordn	una							
Konzes		abgabe						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10 SG10								
		7037	708	Konzessionsahaahe	Muss	Muss		
		7037	Z08	Konzessionsabgabe				
CC10		7037 abgabe	Z08	Konzessionsabgabe	Muss	Muss		
SG10 SG10	ssionsa		Z08	Konzessionsabgabe	Muss	Muss X		
SG10 SG10 SG10	ssionsa CAV	abgabe	Z08	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert	Muss X	Muss		
SG10	ssionsa CAV	abgabe		für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und	Muss X Muss	Muss X Muss		
SG10	ssionsa CAV	abgabe	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	Muss X Muss X	Muss X Muss X		
SG10	ssionsa CAV	abgabe	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Muss X Muss X	Muss X Muss X		



- CDIE	OT C	ı ileti in	Docah	sihung	A nome lalina	Dootöt'	A blok	Dadingung
EDIF	CT Str	uktur	Beschre	einung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
			тк	abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	Х		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	X	Х		
			TS	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/	X	Χ		
			TSS	kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Konzes	wird sionsabgabe 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		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
SG8		beninformation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Kennz SG8	ahl der	die OBIS- Marktlokation				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Muss X		
SG8	RFF	1154	·	ennzahl		X		
		abenbefreiung						
SG10	/Aug	aponpenening			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	inderab	att						
SG8	050				Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
			· -		, ·	, ,		-
SG9	inderab	vall			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Х		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Daten SG8	der Me	esslokation				Mueo 10041		[294] Füriada
აცგ						Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt)
								DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzagoson
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
Refere	enz auf	die ID der						
	okation							
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154		Messlokation		X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Abrec	hnung	des						
	stellenb ür kME	etriebs über						
SG8	ui KIVIÉ							
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das
								RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das
								gleiche SG5 LOC+172
								(Meldepunkt), wie ein
								RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten),
								in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
								mME) nicht vorhanden
								ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über		Х		
				NNE für kME				
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
		Marktpartner						
SG10						Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter		Muss X		
3310	COI	1031	200	Marktpartner		^		
Messe	stellenh	etreiber						
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z91	MSB		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
	nungsel okation	oene der						
SG10						Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
•								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		ado Oparte Ottom
SG10		7037	E04	Spannungsebene der		X		
				Messlokation				
		oene der						
	okation							
SG10 SG10						Muss		
	CAV	7111	E03	Höchstspannung		X		
				. •				



	blehnung Bedingung nmeldung
IB NB an LF N	NB an LF
11002	11003
X	
X X	
Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Muss	ado opario odo
Χ	
Muss	
Muss X	
X	
Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweich
Muss	300 referenziert abweich
X	
Muss	
X X	
^	
Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
Muss	
X	
Muss	
Χ	
X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	X



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung Bestätigung Ablehnung E NN Anmeldung Anmeldung		Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8 RFF			Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
			[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Zählertyp SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
	(Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler		X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ Lastgangzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59] X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler		X [46] X [46]		aus Sparte Strom
	TRZ Turbinenradgaszähler		X [46]		
	UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler		X [46] X [46]		
	MRG Messdatenregistriergerät		X [46]		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler		X		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		Х		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ		X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler		X [346] X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
	203 IVIEDA-Zariiei		A [340]		[346] Wenn SG10
					CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10 SG10 CAV			Muss [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
			[229]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100		X X		
	G1000 Gaszähler G1000		X		
	G10000 Gaszähler G10000		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Bedingung Anmeldung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000	X X X X	
	G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40	X X X X X	
	G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X X X X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X 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 7111	ETZ Eintarif ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X X	
Energierichtung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler	X X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10			-
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10		Muss [316]	[316] Wenn in derselben



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
SG10 (CCI					Muss		SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 (7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwe	erterfa	ssung an der						
Zähleinr								
SG10	C 4 1 /					Muss		
SG10 (SG10 (7111	AMR	fernauslesbare Zähler		Muss X		
3010 (CAV	7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler		x		
	numw	erterdaten						
SG8						Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ	4000	700	Manager Dates		Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referen								
Geräten SG8	iuiiiii	CI						
	RFF					Muss		
SG8 F	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 F	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Mengen SG10	numw	erter				Muss		_
SG10 (CCI					Muss		
SG10 (7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
		/ Nummer des						-
Gerätes SG10	3							
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 (7110	··•	nummer		Χ		
Mengen	יאימווו	ertertyn						
SG10		o. torty p						
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (7111	DMU	Dichtemengenumwerter		Χ		
			TMU	Temperaturmengenumwe		Χ		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert er		Х		
OBIS-D								
Zähleinr Mengen								
SG8	MITTER	0.101				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		<u>-</u> ugozon
	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der		X		
				Zähleinrichtung				



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
Refer	enz auf	die			. 1001	11002	11000	
	enumm							
SG8								
SG8	RFF	4450		0		Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
			Z11	Gerätenummer des		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräter	Mengenumwerters		X		
			Geraler	lullillei		^		
	Kennza inrichtu							
	enumw	0						
SG8								
SG8	PIA	4947	F	Droduktidostifikatias		Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 OBIS-K	Produktidentifikation ennzahl der		X X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
366	FIA	7140	Zähleini			([46] U [324]) X ([59] U [323])		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		
Vor- u	ınd Nad	hkommast	tellen					
	ählwerk	(S				M (5503		[40] Warn MD ID := 000
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 der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII AOT GII GIKUI	Descripting	NN Anmeldung	Anmeldung	Dodingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-
				b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks				
auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		[273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
				Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden



EDIFACT Struktu	ır	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	
SG10 CCI					Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 07-b?:14.2.0 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 70	37	Z63	Lokale Kennzeichnung zu		X		
			Kontrollzwecken				
SG10 CCI 70	i	Bezeich dem Ge	nung des Zählwerks auf rät		Х		
Schwachlastfähig	keit						(501)W MD ID : 000
SG10					Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
2042 201					Mari		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Dater der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 70	50	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
SG10 CCI 70		Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
		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					Muss		WOOSIGNALION VOITIANUEN
SG8 SEQ 12	29	Z04	Wandler-Daten		Χ		
Referenz auf die Gerätenummer SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF 11	53	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF 11	54	Geräter	ummer		Χ		
Wandler							
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 70	37	Z25	Wandler		Muss X		
			en::=::=::				



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung		Ablehnung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 SG10	CAV					Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	: Geratei	nummer		X		
Wandl SG10	lertyp u	ind Faktor						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		
			MBW MUW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm		onseinrichtung						
SG8	1					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		Wessionation vornanden
SG8	SEQ	1229	Z 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Χ		
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	er						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Komm	nunikati	onseinrichtung	:					
SG10	00:					Muss		
SG10 SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
				ng				
Identif	ikation	/ Nummer des						



EDIFAC	T Str	uktur	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	
Gerätes								
SG10								
SG10 C			ļ			Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 C		7110	Geräte	nummer		X		
Kommur styp SG10	nikatio	onseinrichtung						
SG10 C	ΔV					Muss		
SG10 C		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
			ЕТН	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.		X		
				LAN/WLAN				
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST	Festnetz-KomEinricht.		Х		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
		hnischen						
Steuerei S G8	nrich	tung				Soll [130]		[130] Wenn an
550						3011 [130]		Messlokation vorhander
SG8 S	EQ					Muss		moononamen remainae.
		1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Referenz	z auf	die						
Geräteni	umm	er						
SG8								
	RFF					Muss		
SG8 R	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 R	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Techniso								
Steuerei	nrich	tung						
SG10						Muss		
SG10 C		7007	70-	T1'1		Muss		
SG10 C	CI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
	ation	/ Nummer des						_
Gerätes								
SG10								
SG10 C		7444	700	O-==t-=================================		Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 C		7110	Gerate	nummer		Х		
Techniso								
	nrich	tungstyp						
SG10						NA		
SG10 C		7444	BOLL	Dundatavarant		Muss		
SG10 C	AV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartme	eter-C	ateway						
SG8		•				Soll [130]		[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8 S	EQ					Muss		
300 3				Smartmeter-Gateway				



EDIFAC	CT 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						Muss		
SG10 C	CCI					Muss		
SG10 C	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
dentifika	ation /	/ Nummer des	1					
Gerätes	5							
SG10								
SG10 C	CAV					Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 C	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten de	er Ste	uerbox						-
SG8						Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 S	SEQ					Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		X		
			: 414	Stedelbox		^		
Referen:								
	eter-C	Sateway						
SG8						N4		
	R FF RFF	1153	Z14	Cmartmatar Cataway		Muss		
	RFF	1154		Smartmeter-Gateway kation / Nummer des		X		
3G0 F	XFF	1154		neter-Gateways		^		
Steuerbo	ОХ							
SG10						Muss		
SG10 C						Muss		
SG10 C	CCI	7037	Z76	Steuerbox		X		
Gerätes		Nummer des						
SG10 SG10 C	CAV					Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 C		7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer		X [952]		[952] Format:
3010 0		7110	Gerate	andininei		X [902]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprof	fildate	n (Gas)						
SG8					Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
								vorhanden
SG8 S	SEQ				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	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	
Lastprofil (Gas)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas)						
SG10						
SG10 CAV 7444	0-1-	dee Leebreefile (Cee)	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	X		
	293	DE, BDEW	X	X		
		(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
170	:	vvasserviitsoriait e.v.,				
Klimazone / Temperaturmessstelle /						
Referenzmessung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des		Χ		
		Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter				
		Tagesparameter)				
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klin	nazone/		X		
	Tempe	eraturmessstelle/				
		enzierte				
		okation				
SG10 CCI 1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
	202	(hier Netzbetreiber)		V		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der		X		
		Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
Profildaten (Strom)		·				
SG8			Kann [59]	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[106]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10
						CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Normiertes Profil (Strom)						
SG10			Muss	Muss		
· -						



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	
CC40 CC!	Tanac				1,000	
SG10 CCI	700	01	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
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 Profil (Strom)						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten SG8			Kann [59]	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			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	der Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes Profil	:					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
		es Lastprofil				
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code of (Strom	des Normierten Profils)	Χ	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		



EDIFACT Struktur	Besch	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 CCI 7037	ID Klim	azone /		Х		
		raturmessstelle /				
	Refere Marktlo					
SG10 CCI 1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI
						das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Х		
	293	DE, BDEW		X		
		(Bundesverband der				
		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lieferanten	:	vvasservintseriait e.v.,				-
SG12			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis:
			muoo			Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045	Name	Charleton	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Kundennummer beim						
Lieferanten						
SG12 RFF			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage
3012 KFF			Railli	3011 [147]		vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kunde	nnummer beim LF	X	Χ		
Kundennummer beim Altlieferant						-
SG12						
SG12 RFF			Soll [165] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
			([46] X ([59]			NAD+MR
			U [333]))			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[165] Wenn bekannt
						_
						[333] Wenn IMD+Z36+Z13
						(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF 1153	Z 01	Kundennummer beim Altlieferanten	X			vomanuell
SG12 RFF 1154	Kunde	nnummer beim LFA	Χ			
Korrespondenzanschrift de	s .					
Kunden des Lieferanten						
SG12			Muss [556]	Muss		[556] Hinweis: Wenn
			U [559]			keine Korrespondenzanschrift
						des Endverbrauchers/



EDIFACT Struktur	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	
						Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
OO40 NAD			Mara	More		[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD 2025	704		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	Х		
SG12 NAD 3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD 3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	Х		
SG12 NAD 3164	Ort	11	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
			Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
	-	name, Code	Muss	Muss		
SG12 NAD 3207 Beteiligter Marktpartner MP-ID	-	name, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Marktpartner MP-	-	name, Code	Muss	Muss	Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID	-	name, Code	Muss	Muss		STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage)
Beteiligter Marktpartner MP-ID	-	name, Code	Muss	Muss		STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035	W	name, Code andere zugehörige Partei	Muss	Muss	[566] Muss X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3039	VY MP-ID	andere zugehörige Partei	Muss	Muss	Muss X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035	W		Muss	Muss	[566] Muss X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3039	VY MP-ID 9	andere zugehörige Partei GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	Muss	Muss	Muss X X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3039	VY MP-ID 9 293	andere zugehörige Partei GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Muss	Muss	Muss X X X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3039 SG12 NAD 3055	VY MP-ID 9 293	andere zugehörige Partei GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Muss Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss	Muss X X X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3039 SG12 NAD 3055 Marktlokationsanschrift	VY MP-ID 9 293	andere zugehörige Partei GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Soll [165] U ([46] X ([59]		Muss X X X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfac	:h	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	X		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
Name und Ad Ablesekarte SG12	resse für die			Muss [560]	Muss [46] X		[46] Wenn MP-ID in SG2
					([59] U [234])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
OO40 NAD				Mara	More		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für	Muss X	Muss X		
OO12 NAD	3033	203	die Ablesekarte	χ	χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

31.01.2020



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002		Bedingung
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

ED:		1.	.	9	A1	Б	A11.	D. "
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Abheeldung	Bedingung
				inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
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	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begini		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Х	
	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	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpar	tner	:					
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	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	O	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AJ AL	Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger	· :	,	-		-	
SG2	Lilibia	ariger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID	,	X	X	Χ	
			-					



EDIFACT Struktur		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	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	Χ	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
√orga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
3G4 SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
Begin	n zum		- Torgan		^			
SG4 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 NI bestätigten Beginndatum gefüllt
3G4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
nde	7I IM							
SG4								
	DTM				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
5G4	DTM		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 DTM	2380	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
5G4 5G4	DTM DTM		Datum	oder Uhrzeit oder	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 Silanz	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
5G4 5G4 5G4 3ilanz 5G4	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 Bilanz S G4 SG4	DTM DTM DTM cierungs	2380 2379 sende	Datum Zeitspa 102	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
SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	DTM DTM DTM cierungs	2380 2379	Datum Zeitspa 102 159 Datum	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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			Vorser	nikatian yan	NN LE on NB	Abmeldung	Abmeldung	
				nikation von ntifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
004			Fruitaer	Illikaloi	11004	11005	11006	
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch
			E03 Z33	Wechsel Auszug/Stilllegung	X [509] X	X X	X X	bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
			Z41	Ende der ESV ohne	X [510]	X	X	= =
				Folgelieferung				[510] Hinweis: Zu verwenden bei der
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des	X	Χ	Х	Abmeldung der ESV
			ZH1	Kunden Aufhebung einer	Х	Χ	X	
			4 111	zukünftigen Zuordnung	^	٨	^	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer	Χ	X	X	
			ZIIZ	zukünftigen Zuordnung	^	^	^	
				wegen aufgehobenem				
			<u> </u>	Vertragsverhältnis				
	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS STS	0015	E04	Ctatus dar Antwort		Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E14	Status der Antwort Ablehnung Sonstiges		X	X X	
004	010	3013	E15	Zustimmung ohne		X	Α	
				Korrekturen				
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
			Z01	Zustimmung mit		Χ		
				Terminänderung				
			Z08	Ablehnung (Transaktion			0	
			Z14	schon stattgefunden) Ablehnung			0	
				(Doppelmeldung)			· ·	
Beme	rkuna (Feld für						
		inweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Χ	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Inform	ation z	um Zählerstand						
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	X			



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11004	11005	11006	
			Tanaci	wird	11004	11000	11000	
Moldo	nunkt		:					
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
005								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	[0.50] E
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			B.101 .101 .	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	Х			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		X		
				Bestätigung Abmeldung				
			11006	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			Х	
		gangsnummer						
	ınfragei	nachricht)						
SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	IVIUSS X	
300	KFF	1133	IIN	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Х	
Daten	der Ma	ırktlokation						-
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
	ichtung	I						
SG10	00:				Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	1.1. f. a. a. l. f. a. a.	Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Nachri		Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	Х	Χ	X	
			. I tacillio	116				



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
Nachr	ichten-k	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	X	X	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0051 0057	UN 5.2a	Versionsnummer der	X X	X	X	
	OINIT	0037	J.2a	zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	^	^	^	
Begin	n der N	achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM		Dokum	entennummer	Х	X	Х	
Nachr	ichtend	atum			N4	N 4		
	DTM DTM	2005	137	Dokumenten /	Muss X	Muss X	Muss X	
		2005		Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	x x	
Anspr	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name	Informationskontakt vom Ansprechpartner	X	X X	X X	
			inalle	von Anspiechpaithei	^	^	^	-
SG3	iunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
		3155	EM	Elektronische Post	O	0	O	
SG3	COIVI		FX	Telefax	ŏ	ŏ	0	
SG3	COIVI		1 1			_		
SG3	COIVI		TE	Telefon	O	0	O	
SG3	COIVI		TE AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			TE					-
MP-ID) Empfä	inger	TE AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
		inger	TE AJ	weiteres Telefon	0	0	0	-



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11007	11008	11009	
				THIIRALOI				
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X	×	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	Χ	
Ende	zum							
SG4	D=							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4		7011010						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4		2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	7 Z33	Transaktionsgrund Auszug/Stilllegung	X	X	X X	
	STS	9013			X			
SG4 Status		9013			X			
SG4 Status SG4	STS der Ar	9013			X	X	X	
SG4 Status SG4 SG4	STS der Ar STS	9013 ntwort	Z33	Auszug/Stilllegung	X	X Muss	X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	Z33 E01	Auszug/Stilllegung Status der Antwort	X	X	X Muss X	3 5/
SG4 Status SG4 SG4	STS der Ar STS	9013 ntwort	Z33	Auszug/Stilllegung Status der Antwort Ablehnung	X	X Muss	X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	E01 E13 E14	Auszug/Stilllegung Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges	X	X Muss X	X Muss X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	E01 E13	Auszug/Stilllegung Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem)	X	X Muss	X Muss X O	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	E01 E13 E14 E15	Auszug/Stilllegung Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion	X	X Muss X	Muss X O	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	E01 E13 E14 E15 E17 Z08	Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)	X	X Muss X	Muss X O X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	E01 E13 E14 E15 E17	Auszug/Stilllegung Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Ablehnung (Transaktionsgrund	X	X Muss X	Muss X O X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4	STS der Ar STS STS	9013 htwort 9015	E01 E13 E14 E15 E17 Z08	Status der Antwort Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Ablehnung	X	X Muss X	Muss X O X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
		Feld für						
allgem SG4	neine H	inweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
							Kann	das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		X	
Melde	punkt							-
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						-
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11007	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11008 11009	Abmeldung Stilllegung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung Stilllegung		X	х	
		gangsnummer						
(aus A SG6 SG6	infragei	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
	· · · ·			Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(. 5. ga g) an Eagobott
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Lieferr	ichtung]						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	L'afamilahtan	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X	X	
			207	verbiaucii	^	^	^	
Nachri	ichten-l	ndesegment						

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

31.01.2020



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung nikation von	Abmeld- ungsanfrage des NB NB an LF	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage LF an NB	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage LF an NB	
			Prüfider		11010	11011	11012	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	··•	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	DTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	IVIUSS X	Wiuss	IVIUSS X	
	DTM	2380		Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
			Zeitspar	nne, Wert				
145.45		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
SG2 SG2) Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	×	×	
	echpart	iner			V	Vann	Vann	
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muca	Muss	
SG3	COM	21/19	Nium m -	r / Adrosco	Muss	Muss	Muss X	
SG3 SG3		3148 3155	EM	r / Adresse Elektronische Post	X O	X 0	X	
ა სპ	COM	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	ŏ	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	inger			M	Maraa	Maraa	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
			-	1 - 3-				



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB		Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	
				nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	×	×	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	i Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Х	
Ende 2	zum							
SG4	DT: -				N 4	N 4		
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4			5 8 8 8					
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X	X X	X X	
	der An	ntwort						-
SG4								
SG4	STS	0045	F04	Ct-t d A-t		Muss	Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E15	Status der Antwort		X	X	[42] Wenn SG4
304	313	9013	E13	Zustimmung ohne Korrekturen		^		STS+7++E01
			E17	Ablehnung wg.			0	(Transaktionsgrund:
			704	Fristüberschreitung		V [40]		Ein-/Auszug Umzug)
			Z01	Zustimmung mit Terminänderung		X [42]		vorhanden
			Z08	Ablehnung (Transaktion			0	
				schon stattgefunden)			_	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund			0	
			Z12	unplausibel) Ablehnung			0	
				Vertragsbindung			6	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis:



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschro		Abmeld- ungsanfrage des NB NB an LF		Ablehnung Abmeld- ungsanfrage LF an NB	
				inikation von				
			Prüfidei	ntifikator	11010	11011	11012	
SC-5	100				Muss	N4	N4	Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	2227	170	Moldonunkt	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X X [950]	X (050)	X X [950]	[050] Format:
5G5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	Х			
			11011	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung		Χ		
			11012	Abmeldungsanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			X	
		gangsnummer		Abmoladingsanrage				
	nfrage	nachricht)						
SG6	D					Muss	Muss	
SG6	RFF	4450		T		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten	der Ma	ırktlokation						
SG8	aor me				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	Χ	
Lieferr	ichtung	I						
SG10		,			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	X	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Kunde	des Li	eferanten						
SG12					Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			J : 2.2
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	Χ			
SG12		3036	Name		X			
SG12		3045	Z 01	Struktur von	X			
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X			
	gter Ma	arktpartner MP-						
ID SG12					Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12	NAD				Muss			ivedilelelalit
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	X			
SG12		3039	MP-ID	andoro zagonongo i alter	X			
SG12		3055	9	GS1	X			
3012	INAD	3033	9	001	^			

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

31.01.2020



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Abmeld-	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X			
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer		X	X	Χ	



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

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
Nachr	ichten-l	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	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begini	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM		Dokume	entennummer	X	X	X	-
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID	Absen	der			Muse	Muse	Muse	
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X X	X X	
				Consult GmbH				
	echpart	ner			17	1/	I/	
SG3	СТА				Kann Muss	Kann	Kann	
SG3		2420	IC	Informationalcontact		Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412		Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		·· ······	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post	0	0	0	
			TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	0	Ö	
			AL	Handy	ŏ	ŏ	ŏ	
	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			17	on the Caracana	ND LE	_	_	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	×	
			002	Consult GmbH	Λ			
Vorga	ing							-
SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
		7405	24	Transaltian				
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	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	Χ		
SG4	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	zierungs	sbeginn						
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muco [19]		[19] Wonn SC4 DTM 103
364	DIN				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	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		
	zierungs	sende						
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	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		



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



EDIFACT Struktur Beschreibung Anmeldung EOG EOG Anmeldung Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 Strom SLP/TLP Marktlokation wurde > 200.000 kWh angegeben	
Anmeldung Anmeldung Kommunikation von NB an LF LF an NB LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014 11015 Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >	
Kommunikation von NB an LF LF an NB LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014 11015 Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >	
Prüfidentifikator 11013 11014 11015 Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >	
Strom SLP/TLP Marktlokation wurde >	
Marktlokation wurde >	
200.000 KWII dilgegebeli	
ZI4 Ablehnung Die X	
Energiemenge für eine Gas SLP Marktlokation	
wurde > 2.250.000 kWh	
angegeben	
ZI5 Ablehnung Die X spezifische Arbeit für eine	
TLP Marktlokation wurde	
> 80 kWh/K angegeben	
ZI6 Ablehnung Der X Kundenwert nach TUM	
wurde > 6.200 kWh	
angegeben	
ZI7 Ablehnung Die X	
Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde >	
200.000 kWh angegeben	
Bemerkung (Feld für	
allgemeine Hinweise)	
SG4	201
SG4 FTX Kann Kann Muss [48] [48] Wenn in die Kann das STS+E01++	
(Status der Antw	
Ablehnung Sons	stiges)
vorhanden	
SG4 FTX 4451 ACB Zusätzliche Informationen X X X X (für allgemeine Hinweise)	
SG4 FTX 4440 Text für allgemeine Information X X X	
Meldepunkt SG5 Muss [527] Muss [527] Muss [61] U [61] Segment bz	'\ \
[583] Segmentgruppe	
einmal je SG4 IE	DE
(Vorgang) anzug	geben
[527] Hinweis: E	
ID der Marktloka alle Identifikatore	
Messlokationen	511 GO1
anzugeben	
[583] Hinweis:	
[583] Hinweis: Verwendung der	· ID der
[583] Hinweis:	· ID der
[583] Hinweis: Verwendung der Marktlokation	· ID der
SG5 LOC SG5 SG5 LOC SG5 SG5 LOC SG5 SG5	
SG5 LOC SG5 LOC SG5 LOC 3227 172 Meldepunkt X X X X SG5 LOC 3225 Identifikator X 950 X 1950 X 1951 Marktlokations-III	
SG5 LOC SG5 LOC SG5 LOC 3227 172 Meldepunkt X X X X SG5 LOC 3225 Identifikator X 950 X X 950 X X 951 Format: (951) Format:	D
SG5 LOC Muss Mu	D
SG5 LOC SG5 LOC SG5 LOC 3227 172 Meldepunkt X X X X SG5 LOC 3225 Identifikator X 950 X X 950 X X 951 Format: (951) Format:	D
SG5 LOC Muss Mu	D
SG5 LOC Muss Mu	D
SG5 LOC Muss Mu	D
SG5 LOC Muss Mu	D



EDIF	ACT St	ruktur	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	
			11015	Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			Х	
		gangsnummer nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Marktl		die ID der n für Termine ation			Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses
								RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs ationen mit igspreis (Gas)			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	nte Tui	nusablesung rom)				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



EDIF	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	
								Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese (Strom)	intervall des						
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Abrec SG6	hnungs	intervall des LF						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
		sabrechnung						
SG6 SG6	DTM				Muso	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	Muss X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächs Netzn		sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM				Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) vorhanden
								[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
						-		DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Χ	Χ		
	utzungs des NE	sabrechnungsin 3						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
tages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
tagesı Marktl	parame	terabhängige						NAD+MR
tagesı Marktıl SG9	oarame lokation	terabhängige			[101] Muss	[101]		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)
tagesp Marktl SG9	oarame lokation	terabhängige	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische	[101]	[101]		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)
tagesı Marktıl SG9	oarame lokation	terabhängige		Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	Muss X	[101] Muss X		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)
tagesı Marktıl SG9	oarame lokation	terabhängige		Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare	Muss X	[101] Muss X		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)



EDIFACT Struktur	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	
	KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt						
SG9			Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[232] Wenn SG10 CCl+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
						[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QTY 6060	Mengen	8	Χ	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
TUM Kundenwert SG9			Soll [46] U	Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII NOT Ciralita	Dosom	Cibung	EOG	EOĞ	EOG	Dodingung
				Anmeldung	Anmeldung	
		unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			[106] U [108]	[106] U [108]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060		nangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	X		
Lieferrichtung						
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
Übertragungsnetzbetreiber						_
SG10			N4	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7111	MP-ID	CIND	X	X		
	1			,,		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV			Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
SC40 CAV 7444	704	MCD		······································		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	Z91 MP-ID	MSB	X	X		
	: IVIE-ID		^	^		
Regelzone SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					aus Sparte Strom
SG10 CCI	740	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z18 Regelzone Regelzone	X	X		
	: Regelzone	^	^		
Bilanzkreis SG10		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X	X		
	Bliatizkieis	^	^		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	Х	Х		
Marktgebiet SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	704 Madaabia	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z21 Marktgebiet Marktgebiet	X X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [59] U	Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6
					(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden



EDIFACT Str	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI				Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in	X	X		
			%) für temperaturabhängige Marktlokation				
Verbrauchsau temperaturab Marktlokation SG10	hängige						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp							
SG10					Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	15 Z21	Summonzoitroihontun	X X	X		
			Summenzeitreihentyp	^	^		-
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	des Zeitreihentyps	X	X		
Spannungset	bene der						
Marktlokation							
SG10	I			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
SG10	ı			Muss [59]	Muss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI	ı			Muss [59] Muss	Muss [59] Muss		NAD+MR



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
	i		11013	11014	11013	
	!	Marktlokation				
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X	X X X X		
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Soll [166]	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]	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 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	X		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	X		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation)					
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	X	X		



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von		LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator		11014	11015	
Magataghaigal	he Einordnung	·	Tillinator	11013	1.011	11010	
der Marktlokat	U						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z52	iMS	X	X		
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	X X		
		: 200	Keine Messung				
Aggregations	/erantwortung						
in MaBiS SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
3610				Muss [J3]	MIUSS [33]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	X	X		
		ZA9	ÜNB	X	Χ		
Prognosegrun	idlage der						
Marktlokation							
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	IVIUSS X	X		
0010 001	1031	200	Werten	Α	χ		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Χ		
Details der							
Prognosegrun	ıdlage						
SG10 CAV				M [04] II	M [04]		[04] Warr 0040
SGIO CAV				(([59] U	Muss [21] U (([59] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose
				([182] X ([90]	([182] X ([90]		auf Basis von Profilen)
					U [183]))) X		vorhanden
				([46] U [61]))	([46] U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
							einmal je SG4 IDE
							(Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
							auf Basis von Profilen)
							einmal mit CAV+E14
							(TLP/TEP) und einmal
							mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8
							SEQ+Z01 (Daten der
							Marktlokation) anzugeben



EDIFACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP	X [46]	X [46]		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2
		E14	TLP/TEP	O [59] O [59] U [243]	O [59] O [59] U [243]		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 de Prognosegrur Marktlokation	ndlage der						
SG10				Muss [59] U [244]	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	Muss		
SG10 CCI	7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrur Marktlokation SG10	ndlage der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z54	Wahlrecht durch LF	X	Χ		
		Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	Х		
Gruppenzuoro EnWG) SG10	dnung (nach			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X		
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzu SG10	uordnung			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Х		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
		RLMmT GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X X	X X		
Netznutzung SG10		I TEMOT	Ctariacin oginic Exit	Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	Х		
Netznutzungs SG10	vertrag						
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 Lieferanten und NB	X	Х		
Zahlung der N SG10	Vetznutzung						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs	abrechnungsv						
ariante							
SG10							
SG10 CAV	7111	7D4	Notznutzungschrochnung	Muss X	Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	^	X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Netznutzungs undlage SG10	abrechnungsgr						
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	Х		
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	X	Χ		
2.2.2		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	x	x		



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	
0			·	HIIIKALUI	11013	11014	11013	
Singula Betrieb Netznu	smitte							
SG10								
SG10	CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-[Daten o	der						
Marktlo					Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z 02	OBIS-Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
OBIS-ŀ								
Marktlo SG8	okation							
	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-ł	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 welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Schwa SG10	chlastf	ähigkeit			Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
			, tunicato			11010	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
OBIS Daten fü	ir 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 otrom
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Verwendungs: Werte SG10	zweck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z84 Z85 Z86 Z47	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec hnung Endkundenabrechnung	X X [19] X [21] X [83]	X X [19] X [21] X [83]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart							
an der Marktlo SG10	kation			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	Χ		
Verbrauchsart SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X X	X X		
		Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule	X X	X X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		



EDIFACT Strukt	ur	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	
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	X	11013	
Unterbrechbarke	i+	:	3				-
SG10	;IL						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71	111	Z62	unterbrechbare	Χ	X		
			Verbrauchseinrichtung				
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Χ	X		
Wärmenutzung		<u> </u>					-
SG10							
SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7 1	111	Z56	Speicherheizung	X	X		
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	X X		
		• •		^	^		-
Konzessionsabg SG8	abedaten			Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ 12	229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
Referenz auf die Kennzahl der Ma SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
	153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 11	154	OBIS-k	Kennzahl	Χ	X		
Zuordnung	-1						
Konzessionsabg SG10	ape			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
)37	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabg	abe	:	·				
SG10	,						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71	111	KAS	für alle	Χ	Χ		
		SA	konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden <	X	X		
			1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)				
		SAS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Χ		
			abweichender Preis für				



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
				ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			T A	Sondervertragskunden vorliegt	V	V		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	X		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	X	X		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	X	X		
			тѕ	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	Х	Х		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue SG8	r-/Abga	abeninformation			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
		die OBIS- r Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	X	Х		
Steue SG10	ın-/Abg	gabenbefreiung			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	inderal	oatt						
SG8	050				Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
				Gomemuerapatt	^	^		-
	inderak	oatt			Muss	Muse		
SG9 SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	Comoradatt	X	X		
	~		90		- `			



EDIFA	CT Str	uktur	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	
800	QTY	6411	Prunde P1		X	X	11015	
SG9			P1	Prozent	X	X		
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	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	nnung (stellenb ür kME	etriebs über						
SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	Χ		
SG10		Marktpartner			Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter	Muss X	Muss X		
				Marktpartner	,,	- •		
Messs	tellenb	etreiber						_
SG10								
SG10		····			Muss	Muss		
	CAV	7111	Z91	MSB	X	X		
	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
Spann	ungsel	oene der						
SG10	okation				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	X		
	ungsel	oene der						



EDIFACT St	truktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
		E06	Niederspannung	X	X		
Gasqualität							
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario das
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	X	X		
		Y05	L-Gas	X	X		
Verlustfaktor SG10	r Trafo			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 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Muss X	Muss X		SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweich
Verlustfakto		1					-
SG10	TIGIO						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %	Х	X		
Zähleinrichtu SG8	ungsdaten			Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
CC0 CEA				M	Muss		anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X	Muss X		
	f die ID einer						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:



						5 "
EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	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	
	. Tanao					Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das						-
Smartmeter-Gateway SG8						
SG8 RFF				Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
			[215]	[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zählertyp SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp						-
SG10 CAV			Muss	14		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	Muss X [59]	Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
22.0 0.00 1111		(Drehstrom)				NAD+MR
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		•
	MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger)
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
	BGZ	Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
	TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
	EHZ	elektronischer Haushaltszähler	Х	Х		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02	EDL40 EDL21	X [136] X [136]	X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z02 Z03	sonstiger EHZ	X [136] X [136]	X [136] X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10			M	NA 540111		[40] W MD ID : 000
SG10 CAV			Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10
						CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät)



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	
					nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	Х	Χ		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500		X X		
	G16 Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	G16000 Gaszähler G16000		X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250	X X	X X		
	G2500 Gaszähler G2500	X	X		
	G350 Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	X X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Danieterannekl	· f				-
Registeranzahl SG10 SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X		
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X	X X		
	; i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	^	^		
Energierichtung					
SG10 CAV		M [50]	Muss [50]		[EO] Woon MD ID :- 000
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähle		Χ		
	ZRZ Zweirichtungszähl	er X	Χ		
Fernschaltung der					-
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	Х		



Name	Bedingung
Prüfidentifikator	
Muss	
Muss 316 Mus	
Muss 316 Mus	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	[316] Wenn in derselber SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
Messwerterfassung an der	mone vomanaon
Muss	
AMR	
MMR	
Soli	
SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X X Referenz auf die Gerätenummer Gerätenummer Muss Muss Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X X SG8 RFF 1154 Gerätenummer X X Mengenumwerter SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X X Gerätes SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X Mengenumwertertyp SG10 Muss Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV TMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwerter X X X <td>[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</td>	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X X Referenz auf die Gerätenummer Gerätenummer Muss Muss Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X X SG8 RFF 1154 Gerätenummer X X Mengenumwerter SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X X Gerätes SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X Mengenumwertertyp SG10 Muss Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV TMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwerter X X X <td>[130] Wenn an Messlokation vorhander</td>	[130] Wenn an Messlokation vorhander
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF	
SG8 SG8 RFF SG8 SG8 RFF SG8 SG8 RFF SG8 SG8 RFF SG8 SG8 RFF SG8 SG8	
SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des Zählers X X SG8 RFF 1154 Gerätenummer X X Mengenumwerter SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X X Identifikation / Nummer des Gerätes Gerätenummer X X X SG10 CAV Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X Wengenumwertertyp SG10 SG10 <td></td>	
Zählers SG8 RFF 1154 Gerätenummer X X X	
Mengenumwerter Muss Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X X Identifikation / Nummer des Gerätes Muss Muss Muss Muss SG10 CAV Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X Muss Muss Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwer X X X	
Muss	
Muss	
SG10 CCI 7037 Z64 Mengenumwerter X X X	
Serates Section Sect	
Muss	
SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X Mengenumwertertyp SG10 Muss SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X X X rter X X X	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwe X X rter	
SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwe X X rter	
SG10 CAV 7111 DMU Dichtemengenumwerter X X TMU Temperaturmengenumwe X X rter	
TMU Temperaturmengenumwe X X rter	
er	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung /	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommunikation van	NP on LE	LF an NB	LF an NB	
	Kommunikation von	NB an LF			
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG8		Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Χ		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF	MC Constant and a	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	Х		
	Z11 Gerätenummer des	X	Χ		
SG8 RFF 1154	Mengenumwerters Gerätenummer	X	X		
	f				-
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	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)
					(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		
Vor- und Nachkommastellen					
des Zählwerks					
SG10		Muss ([59]	Muss ([59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		U [273]) X ([46] U	U [273]) X ([46] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		[274])	[274])		aus Sparte Gas
					[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
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
SC40. CCI		Mura	Muse		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7050	11 Produkt	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen Zählwerkes	X des	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommaste	lle X	Χ		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X	U (([46] U [274]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		([59] U [273]))	([59] U [273]))		aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBISDaten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert



EDIEACT O	. d. d m	Dec 1	a ila una ar	Americal	Dagetiti	A la	De die euro
EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				203	Anmeldung	Anmeldung	
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
0040 004							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	7007	700	Labata Managariah ayan sa	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Χ	Х		
SG10 CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf	X	X		
Schwachlastfa SG10	ähigkeit			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 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	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 Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	4000	704	Wasallas Data	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х		
Referenz auf							
Gerätenumme	er						
SG8 RFF				Muss	Muss		
505 KH		:		MINIOS	141033		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibun a	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Х	X		
Wandle SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	X		
Geräte SG10	es	/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
	ertyp u	nd Faktor						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х	Х		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm		onseinrichtung						
SG8					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 SG8	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Muss X	Muss X		
SG8		die	Z 05					



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	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	X		
Komm	unikati	onseinrichtung						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komm styp SG10	unikati	onseinrichtung						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Χ	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ	Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
		hnischen						
Steuei S G8	reinrich	tung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Refere	enz auf	die						
	enumm	er						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer	X	X		
Techn								
	reinrich	tung			NA	M		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
		/ Nummer des						-
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
			· ·					
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X	Χ		



EDIFA	CT Sti	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	
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smarti SG8	meter-(Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Smarti SG10 SG10		Gateway			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identif Geräte SG10		/ Nummer des		,				
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ (053)	Χ (052)		[052] For
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
SG8	uer St	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8		1229	Z14	Steuerbox	X	X		
Refere	enz auf							
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	Identifi	kation / Nummer des meter-Gateways	X	X		
Steue					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox	Muss X	Muss X		
				Cloudibox	^	^		-
ldentif Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	ofildate	en (Gas)			Muss [46] U [106]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				Anmeldung	Anmeldung	
	Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
						aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
	; 00	Lactpromactori				-
Lastprofil (Gas) SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10	analytisches Verfahren	Х	Х		
Lastprofil (Gas)						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code d	es Lastprofils (Gas)	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7111	89	Vergeben vom Händler	X	^ X		
		(hier Netzbetreiber)				
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit	X	X		
	ZA0	ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	Referer	azone/ raturmessstelle/ nzierte	X	X		
2040 001 4454	Marktlo			\/ r=~3		F501W/ 600
SG10 CCI 1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (Strom)						
SG8			Muss [59] U [106]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



Beschreibung								
	EDIFACT Struk	tur	Besch	reibung		EOĞ	EOG	Bedingung
Profile-Intelligence Profile P			Komm	unikation von	NB an LF	_	_	
109 Wenn in dieser SGS SEQ-201 STOR CCI-H+-ZAR (Prognosagrundlage der Marktholation: Prognosagrundlage der Marktholatio								
Normiertes	200 850						,,,,,,	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)
Normiertes		220	721	Profildaton				
SG10 CC T059			; ZZ 1	Fiolilidatell	^	^		
SG10 CC 7059 Z02 Standard astprofil X X X X X X X X X		fil (Strom)						
Sq10 CCI 7059								
Sef		'050	702	Ctandardlaatarafil				
Normiertes				h				[222] Wann CC10
SG10 CAV T111 Code des Normierten Profilis X X X								CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht
SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profilis X X X X X Profilischardaten SG8 SG8 SG8 SEQ 1229 Z08 Profilischardaten X X X X X X X X X		fil (Strom)	i					
Sci					Muco	Muco		
Profilschardaten SG8		111	Code (des Normierten Profils				
SG8			1 0000					-
SG8 SEQ 1229 Z08 Profilschardaten X X Profilschar Muss Muss Muss SG10 CCI 7037 Z12 Profilschar X X Profilschar SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV Muss Muss Normiertes Profil Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X Normiertes Profil SG10 Muss Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X					[89]	[89]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
Nuss Muss			700	Des Classic and a top				
SG10 CCI Muss Muss Muss SG10 CCI 7037 Z12 Profilschar X X Profilschar SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code der Profilschar X X Normiertes Profil SG10 SG10 CCI Muss Muss Muss Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X Normiertes Profil SG10 COI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X	SG8 SEQ 1	229	208	Profilschardaten	Х	X		
SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7037 Z12 Profilschar X X Profilschar SG10 SG10 SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV T111 Code der Profilschar X X Normiertes Profil Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X Z10 analytisches Verfahren X X X X Normiertes Profil SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV Muss Muss								
SG10 CCI 7037 Z12 Profilschar X X X								
Profilschar SG10		'037	712	Profilechar				
SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code der Profilschar X X Normiertes Profil Muss Muss SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X Normiertes Profil SG10 X X X SG10 CAV Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X		001	; 414	1 Tomochai				
SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code der Profilschar X X Normiertes Profil Muss Muss Muss SG10 CCI Muss Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X Z10 analytisches Verfahren X X X Normiertes Profil SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X								
SG10 CAV 7111 Code der Profilschar X X Normiertes Profil Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X X Z10 analytisches Verfahren X X X X Normiertes Profil SG10 SG10 CAV 7111 Muss Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X X					Muse	Muse		
Normiertes Profil SG10		111	Code	der Profilschar				
SG10 CCI Muss Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren es			: 5000	20. i Tomoonui				-
SG10 CCI Muss Muss SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil X X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X X Z10 analytisches Verfahren X X X X X Normiertes Profil SG10 SG10 CAV Muss Muss Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X X X		TI .			B4	M		
SG10 CCI 7059 Z03 tagesparameterabhängig X X X es Lastprofil SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X X X X X X X X X X X X X X X X X								
SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X X X X Normiertes Profil X X X SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X		059	Z 03	0 .				
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X								
SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X	SG10 CCI 7	037						
SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X	Normiertes Prof	il						
SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X X								
	SG10 CAV 7	1111			Х	X		



	_			_		- "
EDIFACT Struktur	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	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung 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 Tagesparameters (derzeit	x	x		
		ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037		azone /	Χ	Χ		
	Tempe Referei Marktlo					
SG10 CCI 1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Kunde des Lieferanten						
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		STS+7++E06/ Z38/ Z39/
SG12 NAD SG12 NAD 3035	Z 09	Kunde des LF	Χ	Muss X		STS+7++E06/ Z38/ Z39/
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name		X X	X X		STS+7++E06/ Z38/ Z39/
SG12 NAD 3035		Struktur von	Χ	Χ		STS+7++E06/ Z38/ Z39/
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name		X X	X X		STS+7++E06/ Z38/ Z39/
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten	Name Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X	X X X		STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des	Name Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X	X X X		STS+7++E06/ Z38/ Z39/
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12	Name Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12	Name Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035	Name Z01 Z02 Z04 Z04	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift des Kunden des LF Struktur von	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Z01 Z02 Z04 Name	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Z01 Z02 Z04 Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
0040 1145	2054	:				11013	[400] [400]
SG12 NAD	3251	Postleit	zani	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
				3011 [100]	3011 [100]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
Netzanschluss							
(oder Hausver	rwalter)			Kann			
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentümer	X			
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X			
30.2 10.0			Personennamen	,,			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ			
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X			
-		Postfac					
SG12 NAD	3164	Ort		Χ			
SG12 NAD	3251	Postleit	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	Länderr	name, Code	Muss			
Marktlokations	sanschrift						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur ierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
		Postfac	h	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben
							SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	X	Χ		
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
Name und Ad	resse für die						
Ablesekarte							
SG12				Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560]	Muss [213] U (([59] U [234]) X [46])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				Ű [573]	£ -4/		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[213] Wenn SG12



EDIFACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
							NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
							[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Χ		
SG12 NAD	3042	Straße (und Hausnummer oder h	Х	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postleitz	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländern	name, Code	Muss	Muss		
Referenz aut Messlokation SG12	f die ID einer n						
SG12 RFF		<u></u>		Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X (0.54)	X (054)		[054] Farmat
SG12 RFF	1154	einer טו	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
UNT	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl (Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Х	Χ	X	



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 unikation von ntifikator	liste-Gas		Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	
Noobr	iohton	/onfoogmont						
Nacili	UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	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	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	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	Dokume	entennummer	Χ	X	X	
Nachr	ichtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
		2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
Gültig	keit, Be	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ		
	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	Х		
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025		Dolumoster /	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	Х	X	



EDIF#	ACT Str	uktur		reibung	Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
				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	
Anspr SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	vom Ansprechpartner	X	X	X	
			·	vonir/inopreoripartitei				
Komm SG3 SG3	nunikatio	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	O	O	<u>^</u>	
	J J		FX	Telefax	Õ	Ö	Ö	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger	:					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
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							
SG4	9				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	Χ	Χ	
Doois	0 71.00		:					
Begin	ıı ZUM							
SG4 SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Ende	zum		:					-
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ	Χ	-×
SG4	DTM	2380	٠٠٠٠٠٠٠٠	oder Uhrzeit oder	X	X	X	



EDIFA	CT Str	uktur		reibung	liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	CCYYMMDD	X	X	X	
	erungs	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	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	Χ	
Bilanzi	erungs	sende						
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	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
Status SG4		ntwort						-
	STS	0045	F04	Otativa dan Astronom			Muss	
SG4 SG4	STS	9015 9013	E01 E15	Status der Antwort Zustimmung ohne			X	
004	010	JU13	ZE0	Korrekturen Ablehnung Stammdaten richtig			X	
Beschi Abweid überm		zur						



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
				ınıkatıon von ntifikator	NB an LF	LF an NB 11020	NB an LF	
CO4			Prunder	TILIIKALOI	11019	11020	11021	
SG4 SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweic	Erläuterung der hung		Kann		
Melde	punkt							-
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur	X	X	X	
		gangsnummer		Zuordnungsliste				
SG6	Anfrage	nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Soll [336]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in
000	050							Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Zuordnungs- Änderung liste-Gas meldung z zugeordnete Zuordnung Marktlokatio liste-Gas nenen		ur Änderungs- s- meldung zur		
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	X	
		e Jahresmenge						-
gesan SG9	nt				Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	Χ	Χ	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ	Χ	
TUM SG9	Kunden	wert			Soll [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	: Menge	nangabe Kilowattstunde	X	X X	X	
		V -111	: : : : : : : : : : : : : : : : : : : :	Mowalisturius				-
SG10					Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in



EDIFACT Struktur				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	
		i		11010	11020	11021	Änderungsmeldung
							gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzkr	eis	Χ	Χ	Χ	
Prognosegrui Marktlokation SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
							gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	Х	Х	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	X	
Details der Prognosegrun SG10 SG10 CAV	ndlage			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	Χ	Χ	Χ	
Gruppenzuor	dnung (nach						
EnWG) SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X	X	
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgruppenzo	uordnung			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	Χ	Χ	
SG10 CCI	1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	liste-Gas	Zuordnungs-	Änderungs-	
	Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		ntifikator	11019	11020	11021	
			X	X	X	
	RLMm ⁻ GABi-	RLM-Kunde in 「Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X	×	
Netznutzung	<u> </u>					
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	5
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ	Χ	
Netznutzungsvertrag SG10 SG10 CAV			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	X	X	
	Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X	Χ	
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
200 250			Muse	Muss	Muss	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	Muss X	Muss X	Muss X	
	; 200	Lastpromuateri	^			
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
Lastprofil (Gas) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code d	es Lastprofils (Gas)	Х	X	X	



EDIFACT Str	uktur	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	
			unikation von Intifikator	11019	11020	11021	
0040 0411	0055	:					
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	Х	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
Klimazone / Temperaturm Referenzmes SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X	X	X	
3610 CCI	7059	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10 CCI	7037	ID Klim	azone/	X	Χ	X	
		Tempe Refere Marktlo					
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	X	Χ	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Kunde des Lie	eferanten	- E					
SG12				Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD	3036	Name	O. 1.	X	X	X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Х	X	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Χ	Χ	
Marktlokation	sanschrift						
SG12				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

31.01.2020



EDIFACT Struktur		Beschreibung	liste-Gas zugeordnete	meldung zur Zuordnungs-		
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	Χ	X	Χ	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten-E	Endesegment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	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:



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
Nach	richten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	Χ	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Rogin	n dor N	achricht						-
Degiii	BGM	acimont			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	
	DCM.	1004	E35	Kündigung entennummer	X	X	X X	
			DOKUME	entennummer	^	^	^	
Nach	richtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
MP-I) Absen	der						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	rechpart	ner						
SG3	6 -				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	0400	10	Information 1 of the	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC Nome to	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0 0	0 0	0 0	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
			Stornierung	Stornierung	Stornierung	
	Komm	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			aus Ursprungs-	den Absender	den Absender	
			nachricht			
	Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
	AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
	AL	Handy	0	0	0	
MP-ID Empfänger						
SG2			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2 NAD 3055	9	GS1	Χ	X	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
	332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorgang SG4			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4 IDE 7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Transaktionsgrund SG4						
SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4 STS 9013	E05	Stornierung	X	X	X	
Status der Antwort SG4						_
SG4 STS				Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	E14 E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		Х	Χ	
	Z14	Ablehnung			Χ	
		(Doppelmeldung)			,,	
	ZE1	Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet			X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)						
SG4 SG4 FTX			Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	TO THE INC.
SG4 FTX 4440	Text fü	ir allgemeine Information	Χ		Χ	
Prüfidentifikator						
SG6			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
CCO 1011 1133	, 213	i idilderitiinatoi	^	^	^	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommı	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht		Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11023	Anfrage nach Stornierung GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage		Х		
				Stornierung			.,	
			11024	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						-
(aus A		nachricht)					_	
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
	1			Referenznummer		,,	,,	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Х	
	enz auf	zu						
	erende ngsnun	nmer						
SG6	ngonan				Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	Х			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8					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
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8					Muss	Muss	Muss	-
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	X	Х	
	richtung]						
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7039	Z06	Erzeugung	^X	X	X	
55.0	00.		Z07	Verbrauch	X	X	X	
Nachr		Endesegment	-					
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer ht	Х	X	X	
	UNT	0062		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.



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
				ntifikator	11035	
Nachri	ichten-	Kopfsegment				
INACIII	UNH	Ropisegillelit			Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss-Stammdaten	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginr	n der N	achricht	-			
	BGM		<u> </u>		Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	
Nachri	ichtend DTM	latum			Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	X	
	DIW	2003	107	Nachrichtendatum/-zeit	^	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
MP-ID	Abser	ıder				
SG2					Muss	
SG2	NAD				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	
Anspr	echpar	tner				
SG3	o= :				Kann	
SG3	CTA	2420	10	lafa ma ati a alla atalit	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	
		onsverbindung	ī.	-t t	·	
SG3	iuiiiNali	orisverbillidurig				
SG3	СОМ				Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	
			FX	Telefax	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	
			AL	Handy	0	
MP-ID	Empfä	inger				
SG2					Muss	
SG2	NAD		<u> </u>		Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
-			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Vorga S G4	_				Muss	
SG4	IDE				Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	
Trans	aktions	grund				
SG4	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
		Feld für inweise)				
SG4	FTX				Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	
Melde	punkt		[-
SG5	paritt				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5	LOC				Muss	5
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	tor				
SG6	DEE				Muss	
SG6	RFF	4450	740	Driffidantifitata	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG6	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Refere	enz auf	eine				
voran	gegang	ene Anfrage				
SG6					Muss	
SG6	RFF				Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X	
Marktl der Ma		die ID der für Termine ation			Muse	
SG6	DEE				Muss	[626] Higgsig Diseas DEF
SG6	RFF				Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
				NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035	
						zu einem Markt- bzw. Messlokatior relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	
oei Ma	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
						CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	
	inte Tur ISB (Sti	nusablesung				
SG6	130 (311	OIII)				
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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	
SG6	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X	
			106	MMDD	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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
	n der		[



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG6	DTM		:		Muss	
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der	X	
				Netznutzungsabrechnung		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	
	utzungs des NE	sabrechnungsin 3				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	(vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	X	
	lokation	terabhängige			Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000	0.77				Mari	[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		005	Varana al-la esta	Muss	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige	*	
			Z08	Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbei / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte
						Jahresmenge Gesamt) vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Kommunikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
Veranschlagte Jahresmenge			
gesamt SG9		Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte	X	
	Jahresmenge Gesamt		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
TUM Kundenwert SG9		Soli [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7059	730 Lipforrichtung	Muss X	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Lieferrichtung Z07 Verbrauch	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertragungsnetzbetreiber SG10			
SG10 CAV	700 ÜNE	Muss	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	Z90 ÜNB MP-ID	X X	
	i Milital	^	
Messstellenbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
			ntifikator	11035	
		Trance	IIIIKator	11000	Einordnung der Marktlokation: iMS vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	
Regelzone SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X	
SG10 CCI	7037	Regelzo	one	X	
Bilanzierungsg	ebiet				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	X	
Marktgebiet					=
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
	7059	Z21	Marktgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Marktge	biet	X	
Verbrauchsauf emperaturabh Marktlokation					
SG10				Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus
					Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis
2040. 224				More	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP
	7027	E47	Vorbrough controller = (5-80)	Muss	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Muss X	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
SG10 CCI Verbrauchsauftemperaturabh Warktlokation	teilung für	E17	für temperaturabhängige		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
GG10 CCI /erbrauchsauf emperaturabh vlarktlokation GG10	teilung für	E17	für temperaturabhängige	X	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
Verbrauchsauf temperaturabh Marktlokation SG10 SG10 CAV	teilung für	E17	für temperaturabhängige		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP



EDIEA OT COLLE			2 "
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 Struktur Z21 Summenzeitreihentyp	X X	
Zeitreihentyp SG10			
SG10 CAV 7444	Codo dos Zaitraila estus	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	oparie direm
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Muss X	
3010 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung	â	
	E05 Mittelspannung	X	
Umspannung der Marktlokation SG10	E06 Niederspannung	X	
SG10 CAV		Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 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



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
Druckebene (der				
Marktlokation	1				
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	•
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	
Druckebene of Marktlokation					
SG10 SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Y01	Hochdruck	X	<u> </u>
0010 0711	7	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	
Messtechniso der Marktloka	che Einordnung ation				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	opario cirom
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechniso der Marktloka SG10	che Einordnung ation				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z52	iMS	X	
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X	
Aggregations	verantwortung				_
in MaBiS					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	X	
		ZA9	ÜNB	X	
Prognosegrui Marktlokation					
SG10				Muss	
SG10 CCI	7027	700	Dragnoss out Designate	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von	X	
			Profilen		
Details der	o all a ava				
Prognosegrui	ndiage				
SG10 SG10 CAV				Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				. 1//	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					•
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11035	
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
				[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [46] O [59] O [59] U [243]	[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
SG10 CCI			Muss	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der	X	
1001		Prognosegrundlage		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF	X	
	Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)			Miras	
SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Z18	Haushaltskunde gem. EnWG Kein Haushaltskunde gem.	X X	
		EnWG		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11035	
		**************************************			CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
		GABi- RLMm1	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Χ	
		:	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung				**	
SG10				Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Muss X	
3010 001	7037	200	Netznatzung	^	
Netznutzung	svertrag				
SG10				Muss	
SG10 CAV	7111	774	Notes and a second seco	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV	7110	Z74 Z08	Netznutzungsvertrag	X X	
SGIO CAV	7110	Z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der	Netznutzuna	[_
SG10					
SG10 CAV				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	3
SG10 CAV		Z10	Kunde	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	×	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB vorhanden
Netznutzung	sabrechnungsv				
ariante	_				
SG10					
SG10 CAV	7444	704	Nataritani e l 1	Muss	
	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	X	-
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
undlage	sabrechnungsgr				
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnungsg rundlage	X	27.3
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	X	



EDIFACT Struktu	ır	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Singulär genutzte Betriebsmittel in d Jetznutzungsabr 6G10	der				
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 71	11	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV 71		Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten der Marktlokation SG8				Muss	
SG8 SEQ				Muss	
SG8 SEQ 12	29	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	
DBIS-Kennzahl o Marktlokation S G8	ler				
SG8 PIA				Muss	
GG8 PIA 43 GG8 PIA 71		5 OBIS-k	Produktidentifikation Kennzahl der Marktlokation	X X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (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 71	43	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähig SG10	ıkeit			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
					I IATUTITU!.I.S.E VUITIAIIUEII
SG10 CCI				Muss	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	entifikator	11035		
SG10 CCI 7	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS Daten für	Marktrolle	200	Scriwacillastranig	^		
elevant	Markitone					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
	7037	ZA7	LF	X		
Verwendungsz\ Werte SG10	weck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten	
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [19]	der Marktlokation) SG10	
		Z86	Mehrmindermengenabrechn ung	X [21]	CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden	
		Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden	
Verbrauchsart u	und Nutzung					
an der Marktlok SG10	ation			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV				Muss		
	7111	Z64	Kraft/Licht	Χ		
		Z65	Wärme	X		
		Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule	X X		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X		
Unterbrechbark	ceit					
SG10						
SG10 CAV	7444	700		Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	x x		
Wärmenutzung						
SG10 CAV				Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden	



EDIFACT	Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CA	V 7111	Z56	Speicherheizung	Х	
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	
Konzessio	nsabgabedaten			,,	
SG8	nsabgabedateri			Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SE				Muss	
SG8 SE	Q 1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
	auf die OBIS- der Marktlokation				
SG8 RF	F			Muss	
SG8 RF		Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RF	F 1154	OBIS-	Kennzahl	Χ	
Zuordnung	·				
Konzessio SG10	nsabgabe			Muss	
SG10 SG10 CC	ı			Muss	
SG10 CC		Z08	Konzessionsabgabe	X	
Konzessio	nsabgabe				
SG10					
SG10 CA				Muss	
SG10 CA	V 7111	KAS SA	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X X	
		SAS	Kennzeichrung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	
		TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	х	
		TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	
		TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	
		TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	
		TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	
SG10 CA	V 7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TS



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF	Bedingung	
			Prüfide	entifikator	11035	
SG10	CAV	7110		urenkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	TKS/ SAS/ KAS vorhanden [219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuei SG8	r-/Abga	beninformation			Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
Refere	enz auf	die OBIS-				
<ennz< td=""><td>ahl der</td><td>Marktlokation</td><td></td><td></td><td></td><td></td></ennz<>	ahl der	Marktlokation				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	X	
Steue	rn-/Aba	abenbefreiung				
SG10	9		i		Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10		7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	
2010	00.		Z66	Stromsteuer pflichtig	X	
Geme	inderab	att				
SG8	aoruk				Muss	
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
			- 12	Gerriemderabatt		
	inderab	att				
SG9					Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
Refero	nz suf	die ID der				
	okation					
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8	RFF	1154		Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	nnung d stellenb ür kME	etriebs über				,
SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11035	
SG8 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	
SG8 RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeordnete I	Marktpartner				
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstellenbe	etreiber				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z91 MP-ID	MSB	X	
	1131	: IVIP-ID		X	
Spannungseb Messlokation	ene der				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	•
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungseb Messlokation	ene der				
SG10 SG10 CAV				Muss	
	7111	E03	Höchstspannung	X	
		E04	Hochspannung	X	
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	
Gasqualität					
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	
Verlustfaktor 7	Гrafo				-
SG10				Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01
					(Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	
/erlustfaktor	Trafo				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111 7110	Z28	Verlustfaktor tfaktor Trafo in %	X X	
		: venusi	liaktor Italo III %	^	
Zähleinrichtu SG8	ngsdaten			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
Referenz auf Messlokatior SG8	die ID einer				
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Smartmeter- SG8 SG8 RFF	Gateway			Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	(Zariiertyp. mwc) vomanden
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des	X	
		Smartr	neter-Gateways		
Zählertyp					
SG10				Muss	
SG10 CCI			¬	Muss	
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	
Zählertyp					
SG10 CAV				Muso	
SG10 CAV SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	Muss X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
			(Drehstrom)		(Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger	X [59]	Sparte Gas
		LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne Messeinrichtung	X [59]	Sparte Strom
			nach MsbG		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	
		TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler	X [46]	
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [46] X [46]	
		MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	
		EHZ	elektronischer	X	
			Haushaltszähler		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
0040 041/	7110	Z01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
SG10 CAV		:		. [· · · · ·]	[.50]



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	14 11 11	Geschäftsdatenanfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	vorhanden
	Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [346] X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)			
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100	X	
	G1000 Gaszähler G1000	X	
	G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16	X X	
	G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600	X	
	G16000 Gaszähler G16000	x	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40	X X	
	G400 Gaszähler G400	x	
	G4000 Gaszähler G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X	
Identifikation / Nummer de Gerätes SG10	S		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7111	Gerätenummer	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 7111	ETZ Eintarif ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X X	
Energierichtung			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	Spario Guom



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11035	
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung				
SG10 SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
Messwerterfassung	an der			
Zähleinrichtung				
SG10			Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
SG10 CCI			Muss	nicht vorhanden
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassung	an der	-		
Zähleinrichtung	all doi			
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Mengenumwerterda	ten			
SG8			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer				
SG8			Maria	
SG8 RFF	MC	Caritanummar das Ziblara	Muss	
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	MG Corate	Gerätenummer des Zählers enummer	X X	
	: Gerale	ZIGITIOI	^	
Mengenumwerter			M	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z64	Manganumwartar	Muss X	
Identifikation / Numn	•	Mengenumwerter	^	
Gerätes				
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110		Gerätenummer enummer	X X	
Mengenumwertertyp	1			
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	
GGIO GAV 7111	TMU	Temperaturmengenumwerte r	â	
	ZMU	Zustandsmengenumwerter	X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Komm	nunikation von	NB an LF		
		entifikator	11035		
OBIS-Daten der	i rana	on in a contract of	11000		
Zähleinrichtung /					
Mengenumwerter					
SG8			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)	
				mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf die					
Gerätenummer					
SG8			Maria		
G8 RFF	MC	Corëtonummer des Zählers	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters	X X		
G8 RFF 1154	Geräte	enummer	X		
OBIS-Kennzahl der					
Zähleinrichtung /					
/lengenumwerter					
SG8					
G8 PIA			Muss		
G8 PIA 4347	5	Produktidentifikation	X (540111 500 41) V (550111		
6G8 PIA 7140	OBIS-	Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (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		
or- und Nachkomma	astellen				
les Zählwerks					
GG10			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1- b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.	



EDIFACT Strukt	ur	Beschre	eibung	Antwort auf die	Bedingung
		.,		Geschäftsdatenanfrage	
			nikation von	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11035	
					63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 70	059	11	Produkt	X	
SG10 CCI 70	037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachko des Zählwerks SG10	ommastellen				
SG10 CAV				Muss	
	110	Angabe	der Vorkommastelle	X	
		£	der Nachkommastelle	X	
		: / II 19400			
Bezeichnung de	s Zählwerks				
auf dem Gerät SG10				Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
					Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1- b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8. 63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7 0	037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Х	
SG10 CCI 70	036	Bezeich	nung des Zählwerks auf dem	X	



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
			Gerät			
Cohur	oblosti	iähiakoit				
SG10	icniasti	ähigkeit			Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1. 8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ	
SG10	CCI	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X X	
			Z60	Schwachlast fähig	^	
Wandl SG8	erdate	n			Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	
	enz auf enumm					
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
Wandl	er					
SG10	01		5 6 8		Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	
Geräte		/ Nummer des				
SG10 SG10	CAV				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	
Wandl	ertyp u	nd Faktor				
SG10						
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommi	unikation von	NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035	
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	
SG10	CAV	7110	Wandle		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
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
	nz auf					
Geräte SG8	numm	er				
	RFF				Muss	
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	RFF	1154	••••••••	nummer	X	
Komm	unikati	onseinrichtung	1			
SG10	ui iii\alli	onsommentarig			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	
Identifi Geräte		/ Nummer des				
SG10	041/					
SG10		7444	720	Corëtonimmor	Muss	
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X X	
			Gerale	nummer	^	
Komm styp	unikati	onseinrichtung				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	X	
			ETH	Ethernet-KomEinricht.	X	
			PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung	X	
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X	
				TAE		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	
			LIE	LIL-NUIIIEIIII.	^	
	der tec einrich	chnischen				
Steuer SG8	CHILICH	turig			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
					-0[.00]	vorhanden
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	
		die	1	-		
	nz auf	UI U				
Refere	nz auf numm					
Refere Geräte SG8	numm					
Refere Geräte SG8 SG8			MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
Techni	ische					
	reinrich	tung				
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	
Identifi	ikation	/ Nummer des				
Geräte	es					
SG10						
SG10					Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X	
Techni						
	reinrich	tungstyp				
SG10 SG10	CAV				Muss	
SG10		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	
3610	CAV	7111	TSU	Tarifschaltuhr	X	
Smartı	meter-0	Gateway				_
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
						vorhanden
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	
	meter-(Gateway				
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	
		/ Nummer des				
Geräte	es					
SG10	041/				NA	
SG10		7444	700	0-21-2-2-2	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	ΧΧ	[050] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der Ste	euerbox				
SG8					Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Tomanaon
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	
					^	
	enz auf					
SG8	meter-(Gateway				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8	RFF	1154	··•	kation / Nummer des	X	
	INI F			meter-Gateways		
Steuer	rbox					
SG10					Muss	
SG10					Muss	
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X	



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die	Bedingung
		IZ a		Geschäftsdatenanfrage	
			unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
Gerätes	/ Nummer des				
SG10				Muss	
SG10 CAV	7444	700	O	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer nummer	X [053]	[952] Format: Gerätenummer nach
SG10 CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	DIN 43863-5
Lastprofildate SG8	n (Gas)			Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	
Lastprofil (Ga	as)				
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Lastprofil (Ga	s)				
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111		des Lastprofils (Gas)	X	
SG10 CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Klimazone / Temperaturm Referenzmes			<u> </u>		
SG10	ourig			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI	7037		nazone/	Χ	
			eraturmessstelle/Referenzierte		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	X	
		293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildaten (S		:	**asscrimitscriait 6.v.)		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
		entifikator	NB an LF 11035	
	Prutide	entifikator	***	
SG8			Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	X	
		- Tomacon		
Normiertes Profil (Strom) SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	X	
Profilschardaten SG8			Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000 050			Mura	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	
3G0 SEQ 1229	: 200	Proffischardaten	^	
Profilschar				
SG10			Muss	
SG10 CCI	740	Dar Clark and	Muss	
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	
Profilschar				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Code	der Profilschar	X	
Normiertes Profil				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängiges	Χ	
0040 001 7007	F04	Lastprofil	V	
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung				



EDIFACT Str	ruktur	Beschi	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	
		ZAU	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	^	
SG10 CCI	7037		azone /	Χ	
		Tempe Refere Marktlo			
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Kunde des Li SG12	eferanten			Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD				Muss	Zugeordilete Liererant ist
G12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	
G12 NAD	3036	Name	Trained doo Li	X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Kundennumn Lieferanten SG12	ner beim				
G12 RFF				Kann	
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	X	
Marktlokation SG12	nsanschrift			Muss	
SG12 NAD	2025		1:	Muss	
G12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
G12 NAD	3124		nformation zur Identifizierung	Kann	[466] Wang wash and
SG12 NAD	3042	Postfac	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAE DE3124 nicht vorhanden
G12 NAD	3164	Ort		Muss	
G12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	
SG12 NAD	3207		name, Code	X	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	

31.01.2020



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

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

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



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	meldung zur	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachriel	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2a	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
		1001	••••••	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	X	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	×	x	x	
	echpart	ner			1,5	14	1,	
SG3	CT A				Kann	Kann	Kann	
SG3 SG3	CTA CTA	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss	Muss X	
SG3	CTA	3412	· ·	om Ansprechpartner	X	X	X X	
Komn	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	X	X	Χ	
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 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	



EDIF/	ACT Str	uktur		eibung Inikation von ntifikator	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036		Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF 11038	
CC2	NAD	2025	:					
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	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	X	Χ	
Begin	n zum							
SG4	ii ZUIII							
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	Destaugles Degimation
SG4		2380	·····	oder Uhrzeit oder			X	
004	DIW	2300		nne, Wert			Α	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanz SG4 SG4	ierungs	ende				Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
							[]	Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ	X	
SG4	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ	Χ	
Trans	aktions	arund						-
SG4 SG4	STS	grana			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
								einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	(v organg) anzugeben
SG4	STS	9013	Z26	Information über	X			
004	010	5010	ZC8	existierende Zuordnung Beendigung der Zuordnung	A	X		
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des			X	
			ZH0	Kunden Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines			X	



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung		Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	
			Kommu	inikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			ZH1	anderen Lieferanten zu einem früheren Termin Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Meldep SG5	ounkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfider SG6 SG6	ntifikat RFF	or			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
	RFF	1154	11036 11037 11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	X	X	X	
(aus Ar SG6		gangsnummer nachricht)			Muss Muss			
	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	Х			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten o	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Lieferrio SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Beteilig ID SG12	iter Ma	ırktpartner MP-			Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur	
SG12 NAD		Muss		Muss	[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Parte			X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	X		X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		Х	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.12 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- 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.

31.01.2020



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.1	Version Anwendungshandbuch 6.1a	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt
19674	RFF+Z22 (Prozessual ausgetauschte Termine aus Sicht der beteiligten Marktrolle) RFF+Z18 (Termine der Marktlokation) RFF+Z19 (Termine der Messlokation)	Muss	Muss [636] [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt	Präzisierung Es soll verdeutlicht werden, dass dieses Segment lediglich zur Gruppierung der Datumsangaben vorhanden ist	Genehmigt: Fehler (11.11.2019)
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE Z18 Marktlokation Z19 Messlokation Z20 Tranche Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
19511	SG6 RFF+Z18 Termine der Marktlokation SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) Anwendungsfall	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	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	Segment ist nur bei Strom vorhanden	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge				
19457	SG6 RFF+Z18 Referenz auf die ID	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+Z09 muss >= DTM+92 sein	Muss [230] [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	Die Bedingung [24] ist obsolet, da der Termin der Netznutzungsabrechnung in diesem Anwendungsfall mit Muss definiert ist. Somit ist die Bedingung [24] immer erfüllt.	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)
19567	Bedingung [109] [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen. [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106] ist jedoch sauberer formuliert	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)
19510	der Marktlokation Anwendungsfall 11020 Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste 11021 Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	11020 und 11021 Muss [61] [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	11020 Kann 11021 Soll [336] [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	In dieser Segmentgruppe sind die weiteren Segmente / Segmentgruppen mit Kann definiert. Somit müsste die SG8 eröffnet werden ohne dass Daten dahinter kommen würden	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)
19275	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++Z19	Z75 = Muss [66] Z76 = Muss [66]	Z75 = X [66] Z76 = X [66]	Merkmal durch Operator ersetzt	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
	Bilanzkreis	Z77 = Muss [68]	Z77 = X [68]		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung Status		
		Bisher	Neu	1		
	SG10 CAV Angabe der Priorisierung für GeLi Gas DE7111	Z78 = Muss [69] Z79 = Muss [70]	Z78 = X [69] 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.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	
19318	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CAV Details der Prognosegrundlage Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung,	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.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu]	
	11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge				
19196	U	vorhanden	nicht vorhanden	Die Netznutzungsabrechnungsvaria nte wird in der Anmeldung zur Netznutzung nicht benötigt	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
19234	SG8 Gemeinderabatt SG9 Gemeinderabatt QTY+Z16	Merkmal SG9 = nicht vorhanden QTY = nicht vorhanden	Merkmal SG9 = Muss QTY = Muss	Präzisierung, da Merkmale gefehlt haben.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
19785		11116, 11171, 11172, 11145, 11148, 11149 285 Z92 11185, 11186, 11187, 11147, 11191, 11192 Z85	11116, 11171, 11172, 11145, 11148, 11149 Z85 Z92 ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen X [155] 11185, 11186, 11187, 11147, 11191, 11192 Z85 ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen X [155] [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle	Aufgrund der BNetzA Festlegung BK6-19-218 "Übermittlung der Messwerte von RLM-Marktlokationen an den ÜNB" ist die Erweiterung notwendig, um dem Markt den Verwendungszweck mitteilen bzw. anfordern zu können.	Genehmigt



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	9.3.2 Anfrage vom NB 9.10 Anfrage zur Stammdatenänderun g von ÜNB		relevant: ÜNB) vorhanden		
	SG8 SEQ+Z17 OBIS-Daten der Tranche SG10 CCI+Z26 CAV Verwendungszweck der Werte				
	Anwendungsfall 11116 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten an NB 11171 Änderung vom MSB				
	mit Abhängigkeiten an MSB 11185 Stammdatensynchron isation vom NB 11186 Stammdatensynchron isation vom LF				
	11187 Stammdatensynchron isation vom ÜNB 11172 Anfrage an MSB mit				
	Abhängigkeiten 11145 Antwort auf Anfrage 11172 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten MSB an NB				



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	11145 Antwort auf Anfrage 11147 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten NB an MSB 11148 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten NB an MSB 11149 Antwort auf Anfrage 11191 Anfrage an NB vom ÜNB 11192				
19283	Antwort auf Anfrage SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung	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	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
19744	Anmeldung SG8 SEQ+Z04 Wandlerdaten SG10 CCI+Z25 Wandler SG10 CAV+Z30 Identifikation / Nummer des Gerätes Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben	Es gibt Messlokationen, deren Messung nur durch zwei Wandler (Aron-Schaltung) ausgeführt ist. Hier gibt es keine dritte Gerätenummer	Genehmigt: Fehler (17.12.2019)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anmeldung EOG 11013 Bestätigung EOG Anmeldung 11014 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge 11035				
19347	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 Aggregationsverantwortung nicht übermittelt wird und die Bedingung nicht geprüft werden kann.	Genehmigt: 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.	Genehmigt: Fehler (15.07.2019)
19505	SG12 NAD+Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung	11002 = Muss [234] 11013 = Muss [213] U [234] U [560] U [573] 11014 = Muss [213] U [234]	11002 = Muss [46] X ([59] U [234]) 11013 = Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560] U [573] 11014 = Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) 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	Die messtechnische Einordnung der Marktlokation ist bei Gas nicht vorhanden. Anpassung, damit bei Gas auch Name und Adresse für die Ablesekarte vorhanden ist	Genehmigt: Fehler (02.10.2019)