

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozesse

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 25. Februar 2021

Version: 3.1b UTILMD MIG: 5.2b

Ursprüngliches Publikationsdatum: 16.10.2020 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

4	ÄNDERUNGSHISTORIE	115
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	86
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	86
3.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	86
3.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	80
3.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	76
3.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB	42
3.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	9
3.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	3
1	VORWORT	3



1 Vorwort

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

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der festgelegten Geschäftsprozesse ausgeprägt.

Außerdem findet die WiM keine Anwendung bei Marktlokationen, die als Pauschale Marktlokationen eingerichtet sind, da dort keine Messlokation vorhanden ist.

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.

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.

Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

- Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen.
- 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.)

Die weiteren Details zur Zustimmung und Ablehnung sind den entsprechenden Spalten der nachfolgenden Tabelle zu entnehmen.

3 Anwendungsübersichten



3.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	Х	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	Х	
Begini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	X	Х	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	Х	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2		3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	x x	
Anspr SG3 SG3	echpart	iner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AJ AL	Handy	0	0 0	0	
MP-ID) Empfä	inger	[
SG2 SG2	NAD	_			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID	······································	Χ	X	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
1/2000			:	Consult Citibili				-
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	Χ	
Ende	711M		-					-
SG4	Zuiii							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
SG4	DTM	2270	102	anne, Wert CCYYMMDD	Χ	X		
			102	CCTTIVIIVIDD	^	^		
		m, Gültigkeit,						
SG4	ndatum							
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			Χ	
SC4	DTM	2270		anne, Wert			······································	
SG4			102	CCYYMMDD			X	
	stmöglid	chem Termin)						
SG4 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	Х	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Kündi Vertra	gungsfr gs	ist des						



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSB an	
			Komini	iriikation von	MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG4 SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z 01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Χ	
SG4	DTM	2379	Zeitspa Z01	nne, Wert ZZRB			Χ	
Vertra		ermin des						
SG4 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			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	(10.959) 5259000
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status SG4 SG4	s der Ar	ntwort				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 SG4	STS	9013 1131	G_0051 G_0052	es Prüfschritts I Codeliste Gas Nr. G_0051 2 Codeliste Gas Nr. G_0052		X [46]	X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				Codeliste Strom Nr. S_0054 Codeliste Strom Nr. S_0090		X [59]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Melde SG5	punkt				Muss [77] U (([61] U [584]) O [583])	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [77] Wenn SG8
								SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
							· ·	CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
005					Mora	Mara	Mora	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2227	470	Maldanunlet	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X X [950] X	X X [951]	X Y [051]	[950] Format:
363	LOC	3223	Identilik	atoi	[951]	V [901]	X [951]	Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6	entifika	tor			M	M	M	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11039	WiM / Kündigung MSB	X			
			11040	WiM / Bestätigung		X		
			11041	Kündigung MSB WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
		rgangsnummer						
	Anfrage	nachricht)				M	Muss	
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
7ählei	inrichtu	ngsdaten						
SG8	minorita	ngodaton			Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Zähler SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		-
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
		/ Nummer des	:	· ·				
Geräte	es	/ Numine des						
SG10					.,			
SG10		7444	700	O-==t-======	Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräter	nurrimer	Х	Х		
Kunde								
Messs		etreibers			Muss	Muss		
SG12					Muss	Muss Muss		
SG12		3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
	NAD	3036	Name	Tariao aos Mod	X	X		
0012	ואאט	3030	HALLIE		^	^		



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung [165] Wenn bekannt
		Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		'
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
Messlokation	nsadresse						
SG12				Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	Χ		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-	-Endesegment	Ī.					
UNT	-			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer cht	X	Х	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Nachrichten-Kopfsegment	gung	blehnung Bed nmeldung MSB			ibung	Beschre	uktur	EDIFACT Struktur	
Nachrichten-Kopfsegment		IB an MSB	NB an MSB	MSB an NB	nikation von	Kommur			
UNH		11044	11043	11042	tifikator	Prüfiden			
UNH 0062		Muss	Muss	Muss			Copfsegment		Nachr
D Stammdaten					nten-Referenznummer	Nachrich	0062		
UNH 0054		X	X	Χ		:	0065	UNH	
UNH 0051 UN UN/CEFACT X X X X X X X X X		Χ	Χ	Χ	Entwurfs-Version	D	0052	UNH	
Beginn der Nachricht BGM		Χ	X	X	Ausgabe 2011 - A	11A	0054	UNH	
Beginn der Nachricht BGBW Nachrichtenbeschreibung		X	X	X	UN/CEFACT	UN	0051	UNH	
BGM 1001 E01 Anmeldungen X		X	X	X	zugrundeliegenden BDEW-	5.2b	0057	UNH	
BGM 1001 E01 Anmeldungen X		Muoo	Muso	Muoo			achricht		Begini
Nachrichtendatum					Anmeldungen	E01	1001		
Nachrichtendatum						·			
DTM		^		^	THOTHUM HITCH	. DONUITE			
DTM 2005 137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit X		Muss	Muss	Muca			atum		Nachr
DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X						137	2005		
DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM X X X X X X MP-ID Absender SG2 SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG2 NAD SG3 SG3 SG3 CTA SG3 CTA SG3 CTA SG3 CTA SG3 CTA SG3 COM SG3 COM		X	X	X	der Uhrzeit oder		2380	DTM	
Muss		Χ	Χ	Χ			2379	DTM	
Mar							der	Absend	MP-ID
SG2			Muss			5 8 8 8 8 8 8 8			SG2
Nachrichtenaussteller bzwabsender									
SG2 NAD 3055 9 GS1 X		X	Х	Х	Nachrichtenaussteller	MS	3035	NAD	SG2
293 DE, BDEW X		Χ	X	X		MP-ID	3039	NAD	SG2
Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & X					DE, BDEW (Bundesverband der		3055	NAD	SG2
SG3 CTA Kann Muss Kann Muss Muss SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O		X	Х	X	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	332			
SG3 CTA Muss Muss Muss SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post OOO OOO OOO FX Telefax OOOO OOOO OOOO		17	14	14			ner	echparti	
SG3 CTA 3139 IC Informationskontakt X X X SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung SG3 SG3 COM Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O								CT 4	
SG3 CTA 3412 Name vom Ansprechpartner X X X Kommunikationsverbindung SG3 SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O					Informationalcontolst	ıc	2120		
Kommunikationsverbindung SG3 SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O O O O O FX Telefax O O O O O									
SG3 COM Muss Muss Muss SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O					-1				Komm
SG3 COM 3148 Nummer / Adresse X X X SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O O		Muss	Muss	Muss				СОМ	
SG3 COM 3155 EM Elektronische Post O O O FX Telefax O O O					· / Adresse	Nummer	3148		
FX Telefax O O O									
TF Telefon O O O		0			Telefax	FX			-
·		0	0	0	Telefon	TE			
AJ weiteres Telefon O O O AL Handy O O O									
MP-ID Empfänger		-	-	-	• ,	· ·	nger	Emnfä	MP-ID
SG2 Muss Muss Muss		Muss	Muss	Muss			901	Lilipia	
SG2 NAD Muss Muss Muss								NAD	
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X X X					Nachrichtenempfänger	MR	3035		
SG2 NAD 3039 MP-ID X X X									



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
002	IVAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405		Tananaldian	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgang	gsnummer			Λ	
	n zum g Ingsbeg	eplanten jinn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
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	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	Χ	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03 ZJ4	Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X	X X	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	_	Codeliste Gas Nr. G_0053			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			G_0054	Codeliste Gas Nr.		X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S 0055	G_0054 Codeliste Strom Nr.		X [59]		aus sparte Gas
				S_0055 Codeliste Strom Nr. S_0056		[00]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	tragung digung l	oder iegt vor						
SG4	AGR				Kann			
SG4	AGR	7431	9	Vertrag	X			
SG4		7433	Z04	Vertrag zwischen AN und	0			
504	,,,,,,,,	1-00	204	MSB	J			



EDIFA	CT Str	uktur		Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
				Z06 Vertragsbeendigung liegt vor	0			
Melde SG5	punkt				[584]) O	Muss ([59] U [580]) O ([46] U [61])	Muss [61] U [584]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[583])			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	3227	7	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225		Identifikator		X ([59] [950]) X [951]	X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	 }	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
				:	- •	- •	- *	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				nikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG6	RFF	1154	11042 11043 11044	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung Anmeldung MSB	X	Х	X	
		gangsnummer nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
Marktl		die ID der für Termine ation				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachtentenempfänger)
SG6	RFF					Muss [636]		aus Sparte Strom [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		
SG6	RFF	1154	ID der N	/larktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nte Tur ISB (Str	nusablesung rom)				Muss [86] U [78] U [234] U [618]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
des M SG6	ISB (Str					[78] U [234]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
des M SG6	ISB (Str					[78] U [234]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist,



EDIF	EDIFACT Struktur			reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
			Trunck	Julinatoi	11042	11040	11044	der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW		X		
			106	MMDD		X		
	sablese (Strom)	intervall des						
SG6	(01.0)							
SG6	DTM					Muss [86] U [234] U [618]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
SG6	DTM	2005	672	zugowiesene Periode		V		mit
SG6	DTM	2380	Datum	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	Zeitsp: 802	anne, Wert Monat		X		
Abrec	hnungs	intervall des LF	=					
SG6						Muse		
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Muss X		
SG6	DTM			LF oder Uhrzeit oder		X		
			Zeitsp	anne, Wert				
SG6	DTM		802	Monat		X		
Messl		die ID der für Termine tion						
SG6						Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIE/	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	.01 00	untui	Descri	. C. Zurig	MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
				unikation von	MSB an NB			
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	(Nachwichter error (" error")
SG6	RFF					Muss [636]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [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	Z19	Messlokation		X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	nusablesung)						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW		Χ		
			106	MMDD		Χ		
		eintervall des						
NB (G SG6	as)							
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
Daten SG8	der Ma	arktlokation				Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8		1229	Z01	Daten der Marktlokation		X		
		die ID der						
Marktl SG8	okation							
SG8	RFF RFF	1152	710	Marktlokation		Muss X		
SG8 SG8	RFF	1153 1154	Z18 ID der	Marktlokation Marktlokation		X [950]		[950] Format:
			12 001			[000]		Marktlokations-ID
	/ Leistu							-
	oarame okation	terabhängige						
SG9	- Challott	•				Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	tifikator	11042	11043	11044	
960	QTY					Muss		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9			005	\/ - - -				
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für		X X		
				unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge	. S.S. adolioon mortungon		X		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde		X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		Jahresmenge						
gesam SG9						Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	21	Veranschlagte		Muss X		
369	QIY	6063	31	Jahresmenge Gesamt		^		
SG9	QTY	6060	Mengen	······································		Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferr SG10	ichtung		: : : : : : : :			Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung		Χ		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch		X X		
Zugeo SG10 SG10		Varktpartner				Muss Muss		



SG10 CCI 7037 ZB3	nikation von Itifikator Zugeordneter Marktpartner	MSB an NB N 11042	NB an MSB		
SG10 CCI 7037 ZB3 Lieferant SG10 SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV MP-ID Übertragungsnetzbetreiber SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV MP-ID Messstellenbetreiber SG10 CAV MP-ID SG10 CAV SG10 CAV MP-ID SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI	Zugeordneter	11042		NB an MSB	
Lieferant SG10 SG10 CAV			11043	11044	
SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 Z89 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 Z90 SG10 CAV T111 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV T111 Z91 SG10 CAV T111 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI T037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10			X		
SG10 CAV 7111 Z89 SG10 CAV 1131 MP-ID Übertragungsnetzbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z90 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID SG10 CAV 1131 MP-ID SG10 CAV 1131 SG10 CAV 1131 SG10 CAV 1131 SG10 CAV 1131 SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10					
Übertragungsnetzbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z90 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV T111 Z91 SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI		М	luss [78] U [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
Übertragungsnetzbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10					[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
Übertragungsnetzbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z90 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10	LF		X		F0441111 : NM
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z90 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV Z91 SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10			X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
SG10 CAV CAV SG10 CAV 7111 Z90 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber MP-ID SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV 7111 Z90 SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber MP-ID SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10			Muco		
SG10 CAV 1131 MP-ID Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10	ÜNB		Muss X		
\$G10 CAV SG10 CAV SG10 CAV T111 Z91 SG10 CAV T111 Z91 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 CCI SG10 SG10	OND		X		
SG10 CAV 7111 Z91 SG10 CAV 1131 MP-ID Spannungsebene der Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CCI 7037 E03					
Spannungsebene der Marktlokation SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Spannungsebene der Marktlokation SG10 Spannungsebene der Marktlokation SG10	***		Muss		
Marktlokation SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10	MSB		X X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CCI SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CCI 7037 E03 Spannungsebene der Marktlokation SG10			Muss Muss		
Marktlokation SG10	Spannungsebene der Marktlokation		X		•••••
SG10 CAV					
			Muss		
SG10 CAV 7111 E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation			Muss		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	.
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von		Muss X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV				Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [210] Wenn SG10
						CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung		O O X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10				Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI				Muss		TOTHUNGON
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden		X		
		Marktlokation				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MSB 11042 11043 11044	3
Art der erzeugenden Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation	x x	
	ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation Z37 EEG-Marktlokation mit	X X	
	DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	
Enfandantial a ODIC Da	·		
Erforderliche OBIS-Da der Marktlokation	len		
SG8		Muss [59] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+218 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z27 Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X	
Referenz auf die ID de Marktlokation SG8	r		
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8			
SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	Erforderliche OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X [314]	[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
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [257]	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das



EDIEACT 2: 1:				D ("""	A11.	D ::
EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
CC40, CC1				Maria		PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60	Schwachlast fähig		X		
OBIS Daten für Marktrolle relevant						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		X		
	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
	: LAJ	טווט		^		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X ([153] X		[93] Wenn das RFF+Z18
				[154]) U		(Marktlokation) aus dieser
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		[222] X [125] U (SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt),
	203	bilarizkielsabieciliurig		[153] X [154]		wie ein RFF+Z18
				X [155])		(Marktlokation) aus einer
	Z86	Mehrmindermengenabrec		X [180] U		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in
		hnung		([153] X [154])		dem SG10
	Z92	Übermittlung an das		X [93] U		CCI+Z30++Z06
		HKNR		[154]		(Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
	Z47 ZB5	Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der		X [153] X [155]		ist, referenziert
		Ausgeglichenheit von		X[100]		[125] Wenn das
		Bilanzkreisen				RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das
						gleiche SG5 LOC+172
						(Meldepunkt), wie ein
						RFF+Z18 (Marktlokation)
						aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der
						Marktlokation), in dem
						SG10 CCI+++ZC0
						(Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist,
						referenziert
						[153] Wenn in der selben
						SG10 das
						CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle
						relevant: LF) vorhanden
						[154] Wenn in der selben
						SG10 das
						CCI+Z26++ZA8 (OBIS
						Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
						10.0 vant. 14D/ vomanden
						[155] Wenn in der selben
						SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS
						Daten für Marktrolle
						relevant: ÜNB) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
			[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
			[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
Verbrauchsart und Nutzung			
an der Marktlokation SG10		Muss [190]	[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart			
SG10 CAV		h.A	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	Muss X	
JOIU OAV TIII	Z65 Wärme	X	
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8 StraßenbeleuchtungZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X	
	r otcocrang wanneabyabe	٨	
Unterbrechbarkeit			
SG10 CAV		Maria	
SG10 CAV 7111	762 unterbreekhere	Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	x x	
Wärmenutzung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
00:5								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		
Daten	der Tra	anche						
SG8						Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		g
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		Χ		
Trancl	ne	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		[0.50] =
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf	die der Tranche						
SG8	unaliun	i uei Tialiche						
SG8	RFF					Muss		
SG8		1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Warktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		Anteil der						
	ne an d	ler Marktlokation						
SG9	you well	Markiokalion				Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060	· i · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nangabe in %		X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X		
		Marktpartner	1					
SG10 SG10		warkpartiei				Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Liefera	ant							
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	bibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden		11042	11043	11044	
Erford	lerliche	OBIS-Daten	!					
der Tr SG8		OBIS-DateII				Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						[500]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche		X		
		die ID der						
Trancl SG8	ne							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		
SG8	RFF	1154	<u> </u>	Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der Tranche						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-Ke	ennzahl		X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
OBIS	Daten f	für Marktrolle						
releva								
SG10						Muss		
SG10		7050	706	OPIC Doton für Morletralla		Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z26 ZA7	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X v		
3010	CCI	1031	ZA7 ZA8	NB		X X		
			ZA9	ÜNB		X		
Vermo	nduna	szweck der						
Werte		JEVVOOR UEI						
SG10 SG10						Muss		
	CAV	7111	Z47	Endkundenabrechnung		X [153] O		[153] Wenn in der selben
3610	CAV	****	<u>-</u> -+1	Linuxunuenablecillung		[154]		SG10 das
			Z85	Bilanzkreisabrechnung		X		CCI+Z26++ZA7 (OBIS
			Z92	Übermittlung an das		X [154]		Daten für Marktrolle
			7DF	HKNR Zur Ermittlung der		V [155]		relevant: LF) vorhanden
			ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von		X [155]		[154] Wenn in der selben
				Bilanzkreisen				SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle



EDIFACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
							relevant: NB) vorhanden
							[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
Daten der Me	esslokation						
SG8					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		Χ		
Referenz auf Messlokation SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokation Marktlokation SG8	zugeordneten						
SG8 RFF					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
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		Х		
Messstellenb	etreiber						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB		Muss X		
SG10 CAV	1131	MP-ID	WOD		X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
Messstellenb	etreiber Alt						
SG10 CAV					Muss [78] U [184]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht



mmunikation von fidentifikator 4 MSBA -ID 4 Spannungsebene der Messlokation	MSB Anmeldung Anmel MSB MS MS MSB an NB NB an MSB NB an 11042 11043 110 X X X Muss [59]	on MSB on MSB
fidentifikator 4 MSBA -ID 4 Spannungsebene der	11042 11043 110 X X Muss [59]	vorhanden [184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
4 MSBA -ID 4 Spannungsebene der	X X Muss [59]	vorhanden [184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
-ID 4 Spannungsebene der	X Muss [59]	[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
-ID 4 Spannungsebene der	X Muss [59]	SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
-ID 4 Spannungsebene der	X Muss [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	Muss	aus Sparte Strom
	Х	
	Muss	
B Höchstspannung	X	
Hochspannung	X	
Mittelspannung	X X	
6 Niederspannung	×	
	Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	Muss	
2 Gasqualität	X	
		-
	X X	
	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Muss	
	X	
ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]	[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
	Х	,
	Muss [45]	[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual
	Verwendungsumfang ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im	Muss [59] Muss Verwendungsumfang X I D der prozessual X [236] behandelten Messlokation I ID der Messlokation im X Lokationsbündel



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	bibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	tifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI					Muss		behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI	7059	Z32	Betriebszustand der		X		
0010 001	1000		Messlokation		^		
SG10 CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Х		
		ZC2	Messlokation gesperrt		Χ		
		ZC3	und darf entsperrt werden Messlokation im		Х		
		203	Regelbetrieb		^		
Erforderliche	ORIS-Daten	· ·					
der Messloka							
SG8					Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation		Χ		
Referenz auf	die ID einer						
Messlokation							
SG8 RFF					Muce		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
SG8 RFF	1154		Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-Kennza	hl der						
Messlokation							
SG8					Muco		
SG8 PIA SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation		Muss X		
SG8 PIA	7140		liche OBIS-Kennzahl der		X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
OGO TIA	7140	Messlok			([40] 0 [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



EDIFA	CT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSE	3
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		4.5 elligerialteri werderi
Erford	erliche		-					-
		fähigkeit						
SG10		J				Muss [256]		[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	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10		7037	Z 59	Nicht-Schwachlast fähig		Χ		
_			Z60	Schwachlast fähig		X		
Zählei	nrichtu	ngsdaten						
SG8					Muss [78] U [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
			203	Zaniennichtungsdaten		^		
	enz auf okatior	die ID einer						
SG8	onanoi							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf							
Smart SG8	meter-	Gateway						
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	:	kation / Nummer des neter-Gateways		X		
Zähler	typ							
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
			-10					
Zähler SG10	гур							
SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
00.0								

25.02.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044	
	(Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät EHZ elektronischer Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)				
SG10 CAV		Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G605 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G650	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		

Identifikation / Nummer des Gerätes

SG10



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X	X		
Registeranzahl SG10 SG10 CAV				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[139]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		Х		
	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		Х		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler 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		X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart		Muss X		
	220	Zähleinrichtung				
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung		X [59]		aus Sparte Gas
	HUT	Hutschiene		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler		X [46] X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
2040 001					Muse		nicht vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an		Muss X		
3010 001	1031	L12	der Zähleinrichtung		χ		
Messwerterfas Zähleinrichtung SG10							_
SG10 CAV					Muss		
	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumwer	terdaten						
SG8					Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Χ		
Referenz auf d Gerätenummei							_
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Mengenumwer	ter						_
SG10 SG10 CCI					Muss Muss		
	7037	Z64	Mengenumwerter		X		
dentifikation / I	Nummer des						-
Gerätes							
SG10 SG10 CAV					Muss		
	7111	Z30	Gerätenummer		X		
	7110	··•	nummer		X		
Mengenumwer	tertyp	-					
SG10	71						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter		X X		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er		Χ		
OBIS-Daten de							
Zähleinrichtung Mengenumwer							
SG8					Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
Referenz auf d	io						-



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommur	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
	enumm	er						
SG8 SG8	RFF					Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
								vorhanden
SG8	RFF	1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des		X X		
			0	Mengenumwerters				
SG8	RFF	1154	Geräten	ummer		X		
Zählei Menge SG8	Kennza inrichtu enumw	ng /						
SG8	PIA	4247	E	Droduktidostifikatia-		Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 OBIS-Ke	Produktidentifikation ennzahl der		X X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
000	TIA	7140	Zähleinri			[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		
		hkommastellen						
des Za	ählwerk	as .				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
						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 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	11	Produkt		Χ		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7110	·	e der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe	e der Nachkommastelle		Х		
Schwachlastfähigkeit SG10				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdaten	· ·					-
SG8				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten		X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
		Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB		
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	enz auf enumm							
SG8	GHUHHH	GI						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Gerätei	nummer		Х		
Wand						Muss		
SG10 SG10						Muss Muss		
SG10		7037	Z25	Wandler		X		
Identif Geräte SG10	es	/ Nummer des						
SG10						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		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Wand SG10 SG10		ind Faktor				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)		X X		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10	CAV	7110	Wandle	γ		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm		onseinrichtung						
SG8						Muss [119] Soli [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Х		



EDIF4	ACT Str	ruktur	Beschi	reihung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LUIFF			Beschreibung		MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
				unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	er						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
	unikati	onseinrichtung						
SG10 SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		X		
		/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Komm	unikati	onseinrichtung						
SG10								
SG10		7114	CCM	CCM/CDDC/UNITO		Muss		
აც10	CAV	/111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
		chnischen						-
Steuei SG8	reinrich	itung				Soll [130]		[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1220	706	Daten der technischen		Muss		
აცგ	SEU	1229	Z06	Steuereinrichtung		X		
	enz auf							
SG8	enumm	lei						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Techn		atus a						
Steuei SG10	reinrich	iiung				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		X		
Identif	ikation	/ Nummer des		-				
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		Χ		



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von Intifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Techn	ische							
		tungstyp						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smarti SG8	meter-(Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		Wessionation vomanden
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smarti	meter-	Gateway	1					
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Х		
Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	· •	nummer		X [952]		[952] Format:
								Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der St	euerbox				0 11 5503 11		[50] Warra MD ID 's 000
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		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Χ		
Refere								
Smarti SG8	meter-(Gateway						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154	Identifil	kation / Nummer des		Χ		
			Smartn	neter-Gateways				
		die ID der						
	okatior	1						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation		X [950]		[950] Format:
Steuer	rhox							Marktlokations-ID
SG10	NOX					Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Χ		
Identifi Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10	CAV		1			Muss		



EDIFA	ACT Str	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
						MSB	MSB	
				unikation von		NB an MSB		
			:	entifikator	11042	11043	11044	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X [052]		[052] Format:
		7110	Gerale	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profile SG8	daten (S	Strom)				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						[197] U [311]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ					Muss		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8		1229	Z21	Profildaten		X		
		die ID der	: :	. remader.				-
	okation							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation er Marktlokation		Χ (050)		[050] F
SG8	RFF	1154	ID eine	er iviarktiokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi SG10		rofil (Strom)				Muss		
SG10						Muss		
SG10		7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil		X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normi SG10 SG10		rofil (Strom)				Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils		Χ		
Profils SG8	scharda	ten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[89] Wenn SG10



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommur Prüfiden	nikation von tifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
							CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	1220	700	Drofiloshordoton		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		Х		
Referenz auf Marktlokation SG8	die ID der						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID einer	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Pi	rofil						
SG10 CCI					Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig		X		
		Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normiertes Pi	rofil						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	s Normierten Profils		X		
	- • • •	(Strom)					
Klimazone / Temperaturm	essstelle						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		Х		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		
SG10 CCI	7037	ID Klima Tempera			Χ		
SG10 CCI	1131	Dienstar			X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der		X		
			Energie- und				



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Referenz SG8	zprofil	daten				Muss [59] U [223] U [265]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
SG8 S I	EQ					Muss		Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
	EQ	1229	Z38	Referenzprofildaten		X		
Referenz	auf d	die ID der	-	·				
Marktloka								
SG8						Muss		
	FF FF	1153	Z18	Marktlokation		Muss X		
		1154	···•	· Marktlokation		X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID
Referenz	zprofil							
SG10						Muss		
SG10 C		7050	705	1		Muss		
SG10 C	·CI	7059	Z05	tagesparameterabhängiges Einspeiseprofil	9	Χ		
Referenz	nrofil		-	· '				
SG10	-610111							
SG10 C	AV					Muss		
SG10 C	AV	7111	Code de	es Referenzprofils		Χ		
Kunde de	es Lie	feranten						
SG12						Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[165] Wenn bekannt
								[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG12 NAD					Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF		Χ		
SG12 NAD	3036	Name			X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von		Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Х		
Referenz auf Marktlokation SG12	die ID der						
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunden des L	nzanschrift des Lieferanten						
SG12					Soll [59] U [165] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD					Muss		Dekailit
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		X		
SG12 NAD	3036	Name			Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von		X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder		Χ		
G12 NAD	3164	Ort			Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl		Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
					GGII [100]		[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		
Referenz auf Marktlokation SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format:



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
Referenz auf Messlokation							
SG12					NA		
SG12 RFF	4450	740	Manalakatia		Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		X [054]		[OE4] Format
SG12 RFF	1154	ID der i	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korresponder Kunden des Messstellenb	nzanschrift des etreibers						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift	Muss X	Muss X		
			des Kunden des MSB				
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Postfac Ort	[]	X	X		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Messlokation SG12	sadresse			Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
							[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: IC der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	-+	und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			nikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
		Prunder	шикаю	11042	11043	11044	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	X	Χ		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Ad Ablesekarte SG12	dresse für die			Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers
							für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD	0005	705	Nigoro and Advisor of Co.	Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	Χ	Х		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		X	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	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Endesegment	:					
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	X	X	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	Nachricht				
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	Χ	



3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIF#	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommi	unikation van	•	AMSD on NE	AMSD on NE	
				ınikation von ntifikator	11168	3 gMSB an NE 11169	11170	,
			Prunder	ntilikator	11168	11169	11170	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	X	X	X	
			D	Stammdaten	v			
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054 0051	11A UN	Ausgabe 2011 - A UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057			X	X	^X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	^	^	^	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X [637]	X	X	[637] Hinweis: Bei
	DOM		Z40	Aufforderung	X [638]	^	^	Verpflichtungsanfrage [638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Х	Χ	
Nachr	ichtend	latum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
) Abser	ider						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpar	tner						
SG3		-	1 0 0 0 0		Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	ЕМ	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	O O	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	



EDIFACT Struktur				Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			I/ a		-	-MCD NE	N =MOD == NI	
				ınikation von	_	3 gMSB an NE	_	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID SG2 SG2	D Empfä	inger			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Nacimentenemplanger	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
002	14/15	3333	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	x	
				Consult GmbH				
Vorga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	X	X	X	
Datun		eplanten		g				
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
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	Χ	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03	Wechsel	Х	Х	Χ	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Y	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X X	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
504	510		G_007 ²	G_0070 I Codeliste Gas Nr. G_0071 Codeliste Strom Nr. S_0063		X [59]	[46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
			S_0064	Codeliste Strom Nr. S_0064			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Melde SG5	epunkt				([59] U	([59] U	Muss [61] U	[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	I	Beschrei	bung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung	ungsannage	ungsamage	
	1	Kommur	nikation von	_	gMSB an NE	B gMSB an NE	3
	ı	Prüfident	ifikator	11168	11169	11170	
				[580]) O	[580]) O	[584]	NAD+MR
				([46] U [61])		[00.]	(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
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
							[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 322 7			Meldepunkt	X	X	Χ	
SG5 LOC 322 5	5	Identifika	tor	X ([59] [950]) X [951]	X ([59] [950]) X [951]	X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator				M	N#	M	
SG6 RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 115	3	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154		11168	Verpflichtungsanfrage /	X			
	,		Aufforderung Bestätigung		X		
			Verpflichtungsanfrage		^		
	•	11170	Ablehnung Verpflichtungsanfrage			X	
Referenz Vorgangs							
(aus Anfragenachri							
SG6					Muss	Muss	
SG6 RFF			Tropoditions		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	•		Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 115 4		Vorgang	snummer		Х	Х	
Referenz auf die ID Marktlokation für T							
der Marktlokation							
SG6				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung	ungea mage	ungeamage	
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	B gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		aus Sparte Strom [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nte Tur ISB (Str	nusablesung rom)						
SG6	DTM				Muss [86] U [78] U [234] U [618]	Muss [86] U [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Χ		
SG6	DTM		Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese (Strom)	eintervall des						
SG6	DTM				Muss [86] U [234] U [618]	Muss [86] U [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser



EDIE	VCT C	uktur	Dooshir	oibung	\/ornflicht	Pootöticus	Ablohama	Podingung
EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Kommu	unikation von	•	gMSB an NE	B gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
								SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert [234] Wenn SG10 CCI++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
								mit
SG6	DTM		672	zugewiesene Periode	X X	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
	hnungs	intervall des LF						
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X	X		
SG6	DTM	2380		LF oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Refere	enz auf	die ID der	:					
Messl	okation	für Termine						
der Me	essloka	tion			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF	4450	740	Magazine	Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (054)	ΧΧ		[054] 5
000								
SG6	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Komm	unikation von	_	I aMSB on ND	aMSB on NE	1
				unikation von	_	gMSB an NB	_	
			Prufide	entifikator	11168	11169	11170	
SG6	DT: *				M	Mara		
SG6	DTM		750	Carlanta Turnusahlanusa	Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	۸	^		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X	Χ		
			106	MMDD	X	X		
Turnu: NB (G		intervall des						
SG6	/							
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht
								referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ		
Marktl	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	···•	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tagesp Marktl	/ Leistu parame okation	terabhängige						
SG9					Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z08	Angepasste elektrische	Χ	Х		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	gMSB an NB	gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
				Arbeit nach Anhang D der				
				VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
				Stunde/Kelvin)				QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		Jahresmenge						
gesam SG9	t				Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х		
SG9	QTY	6060	Mengen		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
1			:					
Lieferri SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10		7039	Z30 Z06	Erzeugung	X	X		
			Z07	Verbrauch	x	x		
	rdnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Liefera	int		<u> </u>					
SG10 SG10	CAV				Muss [78] U [221]	Muss [78] U [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem



EDIFACT Str	uktur	Beschre	•	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			nikation von	•	gMSB an NB	•	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X	X		RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV		MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das
OCTO CAV	1101			, [011]	X[011]		Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungs SG10	netzbetreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X	Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
Messstellenbe	etreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z91 MP-ID	MSB	X X [621]	X X [621]		[621] Hinweis: Es ist der
Cooppungash	one der						ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genann ist.
Spannungseb Marktlokation SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	E02	Changing a chang dar	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	Χ		
Spannungseb Marktlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SOID CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04	Hochspannung	Χ	X		
		:	Mittelsnannung	Y	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X		
SG10 CAV Messtechnisc	he Einordnung	E05					
SG10 CAV Messtechnisc der Marktloka SG10	0	E05		X	X		
SG10 CAV Messtechnisc der Marktloka SG10 SG10 CCI	tion	E05 E06	Niederspannung	X Muss Muss	X Muss Muss		
SG10 CAV Messtechnisc der Marktloka SG10 SG10 CCI	0	E05		X	X		
Messtechnisc der Marktloka SG10 SG10 CCI SG10 CCI	7037 he Einordnung	E05 E06	Niederspannung Messtechnische Einordnung der	X Muss Muss	X Muss Muss		
Messtechnisc der Marktloka SG10 SG10 CCI SG10 CCI Messtechnisc der Marktloka	7037 he Einordnung	E05 E06	Niederspannung Messtechnische Einordnung der	X Muss Muss	X Muss Muss		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		V	unitration uses	Aufforderung	aMCD at MD	aMCD at ME	
			ınikation von ntifikator	_	3 gMSB an NE	_	
		Prutiae	illikator	11168	11169	11170	
Marktlokation SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	Х		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrur	ndlage						
SG10	J						
SG10 CAV				Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))	Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
							[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
							[210] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP	0	0		
		E14	TLP/TEP	0	0		
		Z36	TEP mit Referenzmessung	Χ	Х		
A -1 -1		:					
Art der erzeug Marktlokation							
SG10				Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		Volliandon
SG10 CCI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X	X		
Art der erzeug Marktlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	X		
		Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	Х		
		Z35	sonstige Marktlokation	X	X		
		Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
		Z46	KWKG-Marktlokation mit	Χ	Χ		



EDIF	ACT St	truktur	Beschre	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung		0 0	
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an N	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
				DV-Pflicht				
Erford	erliche	e OBIS-Daten						
der Ma					Muss [59] U [311]	Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200	050				Muss	More		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ		707	Erfandaniiaha ODIC Datar	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х		
		f die ID der						
Marktl	okatio	n						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennz	ahl der						-
Marktl	okatio	n						
SG8	DIA.							
SG8	PIA	40.47		Dead delidentification	Muss	Muss		
SG8 SG8	PIA	4347 7140	5 Erforde Marktlo	Produktidentifikation rliche OBIS-Kennzahl der kation	X X [314]	X X [314]		[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
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Schwa	achlast	tfähigkeit						
SG10					Muss [257]	Muss [257]		[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	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
		für Marktrolle						
releva	nt							
SG10	001				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	1/		Aufforderung	N and CD and NIC	N and CD and NIC	
		unikation von entifikator	11168	3 gMSB an NE 11169	11170	
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X	11170	
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Verwendungszweck der Werte SG10	ZAS	UND	^	^		
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154]) U [222]	X ([153] X [154]) U [222]		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [125] U ([153] X [154] X [155])	X [125] U ([153] X [154] X [155])		LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer
	Z86	Mehrmindermengenabrec hnung	X [180] U ([153] X [154])	X [180] U ([153] X [154])		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10
	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [93] U [154]	X [93] U [154]		CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden
	Z47 ZB5	Endkundenabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [153] X [155]	X [153] X [155]		ist, referenziert [125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden [180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+ZO1 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage		Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
			/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsantrage	
	Kommi	unikation von	_	B gMSB an NB	aMSB an NE	3
		ntifikator	11168	11169	11170	
	:					auf Basis von Profilen)
						vorhanden ist, referenziert [222] Wenn das
						RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation						
an der Marktiokation SG10			Muss [190]	Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI			Muss	Muss		reierenziert
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X	X		
	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X	X X		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	Χ	Χ		
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	Χ		
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung						
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 7111	Z56	Speicherheizung	Χ	Χ		
	Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	X X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung		Bedingung
					ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung	0 0	0 0	
				ınikation von	_	gMSB an NE	-	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
Daten SG8	der Tra	anche			Mues (EO) II	Muse F601 II		[59] Wenn MP-ID in SG2
360					Muss [59] U [307]	[307]		NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								aus Sparte Strom
								[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172
								(Meldepunkt) DE3225 auf
								die das RFF+Z18 (Marktlokation) der
								SG8+Z01(Daten der
								Marktlokation) nicht referenziert genau einmal
								anzugeben
SG8	SEQ	4005			Muss	Muss		
SG8		1229	Z15	Daten der Tranche	X	X		
Refere		die ID der						
SG8	10							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X [050]	Χ (0.50)		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID der	Franche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf							
Marktl SG8	okation	der Tranche						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	Χ	Χ		
CC0	DEE	4454	ID dor I	Marktlokation Varktlokation	V [050]	V [0E0]		[OFO] Formati
SG8	RFF	1154	ID del I	viaiktiokatiori	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	ntualer	Anteil der						
	ne an d	ler Marktlokation						
SG9	genden	Markilokalion			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	P1	nangabe in % Prozent	X	X		
			1	. 102011				
Zugeo	runete	Marktpartner			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
Liefera	ant							
SG10	C41/				N 4	Muss		
SG10 SG10		7111	Z89	LF	Muss X	Muss X		
SG10		1131	MP-ID		X	X		
Erford	erliche	OBIS-Daten	-					
der Tr								
SG8					Muss [59] U [308]	Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[300]	[500]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[308] Für jede ID im SG5
			•					



			_			_		
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Vers	nikatian ve-	Aufforderung	AMCD at MD	aMCD at NO	
				nikation von	_	gMSB an NE	_	
			Prüfiden	illikator	11168	11169	11170	1.00 : 470 (44.11
SG8	SEQ				Muss	Muss		LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten	X	X		
300	JLQ	1223	210	der Tranche	X	Λ		
Refere	enz auf	die ID der						
Tranch		dio 12 doi						
SG8								
SG8	RFF	1150	720	Trongho	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z20	Tranche Tranche	X X [950]	X [950]		[950] Format:
			ID GILIGI	TrailCite	∨ [ago]	X [950]		Marktlokations-ID
	Kennza	hl der Tranche						
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Ke		X [269]	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
OBIS	Daten f	ür Marktrolle						
releva	nt							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
			ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Werte	ndungs	szweck der						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z47	Endkundenabrechnung	X [153] O	X [153] O		[153] Wenn in der selben
				· ·	[154]	[154]		SG10 das
			Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X X [154]	X X [154]		CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
			ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [155]	X [155]		[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden [155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle



					5 "
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
		/		ungsanfrage	
	Kommunikation von	Aufforderung	aMSB on NE	B gMSB an NE	2
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Daten der Messlokation	Tranacranikator	11100	11103	11170	
SG8		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	X		
Referenz auf die ID der					
Messlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die der					
Messlokation zugeordneten Marktlokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG8 RFF 1153	Z16 zugeordnete Marktlokation	Χ	X		
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter	X	X		
	Marktpartner				
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	701 MSB	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB MP-ID	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der
0010 OAV 1101	WII ID	X [021]	Λ [022]		MSB anzugeben, welcher
					ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist,
					der in DTM+76 (Datum
					zum geplanten
					Leistungsbeginn) genannt ist.
					[622] Hinweis: Falls die
					OBIS-Kennzahl für
					mehrere Marktrollen
					relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro
					Marktrolle wiederholt
					werden
Messstellenbetreiber Alt					
SG10 SG10 CAV		Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselben
OCIO ORI		W403 [104]	.71400 [104]		SG8 SEQ+Z18 (Daten



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	V	unikation van	-		O «MCD »» NI	
		unikation von	•	B gMSB an NE	•	3
	Prutide	entifikator	11168	11169	11170	
						der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZB4	MSBA	Χ	Χ		***************************************
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	Χ		
Spannungsebene der						
Messlokation						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	Χ	X		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05	Mittelspannung	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		aus oparic Gas
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas	X	X		
	Y05	L-Gas	Х	Х		
Verwendungsumfang SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z 01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual behandelten	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation
	Z 81	Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel	Χ	X		einer Liste)
Betriebszustand der						-
Messlokation						
SG10			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		wessiokalion) vornanden
3010 CCI			iviuss	เขเนรร		



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					/	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung			
				unikation von	_	3 gMSB an NE	-	3
				entifikator	11168	11169	11170	
SG10		7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	X	X		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Х	X		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Χ	Χ		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	Х	Х		
	erliche essloka	OBIS-Daten						
SG8					Muss [309]	Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X	X		
	enz auf okation	die ID einer						
SG8								
SG8	RFF	4459	740	Magalakatian	Muss X	Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19 ID eine	Messlokation er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
					7. [00.]	[66.]		Zählpunktbezeichnung
	Kennza okation							
SG8	UKALIUII							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X		
SG8	PIA	7140		erliche OBIS-Kennzahl der okation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden



EDIF/	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
				unikation von	•	B gMSB an NB	•	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
	erliche							-
Schwa SG10		rähigkeit			Muss [256]	Muss [256]		[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		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10		7039	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
JU 10	001	1001	Z60	Schwachlast fähig	X	X		
Zählei	nrichtu	ngsdaten						
SG8					Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	X		
	enz auf okation	die ID einer						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-(das Gateway						
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		
Zählei								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7027	E40	7 h l a struc	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählei SG10								
	CAV	7444	A117	analogor Herrebette - 95.1	Muss	Muss		[46] Wonn MD ID :- CCC
აც10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			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



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
			Aufforderung			
		nikation von	_	B gMSB an NE	_	3
	Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		NAD+MR (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	Χ	Χ		
0040 001/ 7440	704	(Sonderausstattung)	V [400]	V [400]		[420] Warr 0040
SG10 CAV 7110	Z01 Z02	EDL40 EDL21	X [136] X [136]	X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ	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						
SG10 CAV			Muss [46] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
			[229]	[229]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10
						CCI+++E13 CAV+MRG
						(Zählertyp: Messdatenregistriergerät)
						nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	X	X		
	G100	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X	X X		
	:	Gaszähler G1000	X	X		
	i	Gaszähler G12500	X	X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160	Gaszähler G160	X	X		
	G1600	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	X X	X X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
	G25	Gaszähler G25	X	X		
	G250	Gaszähler G250	X	X		
	G2500	Gaszähler G2500	X	X		
	G350 G4	Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X	X X		
	G40	Gaszähler G40	X	X		
	G400	Gaszähler G400	Χ	X		
	G4000	Gaszähler G4000	X	X		
	G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65	X X	X X		
	G650	Gaszähler G650	X	X		
	G6500		X	X		
Identifikation / Nummer des						
Gerätes						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräten		X	X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	0 0
	16	9	Aufforderung		MOD NI	
		unikation von	_	3 gMSB an NE 11169	_	
	Prufide	entifikator	11168	11169	11170	
Registeranzahl						
SG10 SG10 CAV			Muss [50] II	Muso [EO] II		[59] Wenn MP-ID in SG2
SGIO CAV			[139]	Muss [59] U [139]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10
						CAV+IVA (Individuelle
						Abstimmung) nicht
						vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ ZTZ	Eintarif Zweitarif	X X	X X		
	NTZ	Mehrtarif	x	X		
Formation (:	, <u></u>		.,		-
Energierichtung SG10	: :					
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
COID DAY			141000 [00]	111433 [33]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	X	X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	Х	Х		
Fernschaltung der						
Zähleinrichtung						
SG10 CAV			Muss [50]	Muss [E0]		[EO] Woon MD ID in SC2
5610 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der	X	Χ		
SC10 CAV/ 7110	706	Zähleinrichtung vorhanden	······································	······································		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	nicht vorhanden	X X	X X		
		mone vomandon				
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart	X	X		
 		Zähleinrichtung	= =			
Befestigungsart	-					-
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		(Befestigungs- und				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		Kontaktierungseinrichtun g)				aus Sparte Gas
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [59]	X [59]		
	HUT	Hutschiene	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	Z31	Einstutzen-Zähler	X [46]	X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
Managementantanagement	· :					•
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben
						SG8 das RFF+Z14
						(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		mont vomanuch
5510 551	:		MIGGG	MIGGS		



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommi	unikation von	-	B gMSB an NE	MSR an NE	1
				ntifikator	11168	3 givisis an ine 11169	givise an Ne 11170	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an	X	X		
10000	uo mto mto	and an day	<u> </u>	der Zähleinrichtung				
	verteria nrichtu	assung an der ng						
SG10								
	CAV		4.45		Muss	Muss		
5G10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Menge S G8	enumw	erterdaten			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Muss X	Muss X		
	enz auf		- 203	mongonumwerter-Datell	^	^		
	enz aur enumm							
SG8								
SG8 SG8	RFF RFF	1152	MC	Garätanummar das	Muss X	Muss X		
		1153	MG	Gerätenummer des Zählers		^		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
	enumw	erter			M	Muss		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
dentif Geräte		/ Nummer des						
	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х		
denge G10	enumw	ertertyp						
	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe	X X	X X		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert er	X	Х		
Zählei	Daten nrichtu enumw	ng /						
SG8	- 1 WIIIVV				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	X	X		
Refere	enz auf	die						
	enumm							



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Komm	ınikation von	Aufforderung	aMSB on NE	aMSP on NE	
				ınıkatıon von ntifikator	NB an gMSB 11168	givisis an NE 11169	3 givisis an Ne 11170	,
SG8 SG8	RFF				Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		vorhanden
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	Х		
SG8	RFF	1154	Geräter		X	X		
Zählei Menge SG8	Kennza	ng /			Muoo	Muoo		
SG8	PIA PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss	Muss		
SG8 SG8	PIA	7140		Produktidentifikation ennzahl der richtung	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3.4 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
		hkommastellen	:					
des Za SG10	ählwerk	S			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
			/		ungsanfrage	
	Kommu	nikation von	Aufforderung	B gMSB an NE	AMCD on NE	,
	Prüfider		11168	11169	11170	
						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 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b2:3.0.0 / 7-b2:
SG10 CCI			Muss	Muss		PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 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?:12.2.0 / 7-b?:15.2.0 / vorhanden
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110		der Vorkommastelle der Nachkommastelle	X X	X		
	: / trigabo	doi i vaorino i i i i a di ci i ci i ci i ci i ci i c				
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123]			[46] Wenn MP-ID in SG2
			U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))	U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			2 3/	2//		[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?:



EDIFACT S	Struktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung			
		Kommu	ınikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
							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 / 1-65?:1.8.e / 1-
							65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
							vomanuen
							[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 /
SG10 CC	ı			Muss	Muss		7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CC		Z63	Lokale Kennzeichnung zu	X	X		
			Kontrollzwecken				
SG10 CC	l 703 6	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf	Х	Х		
		: uem Ge	rial				
Schwachla SG10	stfahigkeit			Muss [59] U	Muse [50] II		[59] Wenn MP-ID in SG2
3010				[256]	[256]		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?:
0040 00	-				N4		2.8.e vorhanden
SG10 CC		Z10	Schwachlastfähigkeit	Muss X	Muss X		
SG10 CC		Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
		Z60	Schwachlast fähig	Χ	Х		
Wandlerda	ten						
SG8				Soll [59] U	Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[130]	[130]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[130] Wenn an
							Messlokation vorhanden
SG8 SE	Q			Muss	Muss		
SG8 SE	Q 1229	Z04	Wandler-Daten	X	Х		
Referenz a							
Gerätenum SG8	nmer						
SG8 RFI	F			Muss	Muss		
SG8 RFI		MG	Gerätenummer des	X	X		
000 ===			Zählers				
SG8 RF	F 1154	Geräter	nummer	X	Х		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
				nikation von	NB an gMSE	3 gMSB an NE	B gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Wandle	er							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	X	X		
Identifi	kation	/ Nummer des						
Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10	CAV				Muss [317] X	Muss [317] X		[317] Wenn in derselben
					[318]	[318]		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		7110	Geräten		X	X		
\\/a = all		ad Calston	:					
SG10	епур и	nd Faktor						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
00.0	0,		MPW	Kombimesswandlersatz	X	X		
				(Strom und Spannung)				
			MBW	Blockstromwandler	X	X		
			MUW	Messwandlersatz	X	Х		
0040			\^/=ll	Spannung	V [4 44]	V [4 44]		[4.44] Warra CC40
SG10	CAV	7110	Wandle	пакtor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		onseinrichtung						
sdaten 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
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X		
Refere Geräte SG8								
	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
560	INE I	1133	WG	Zählers	^	^		
SG8	RFF	1154	Geräten		X	X		



EDIFAC	T Stru	uktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Komm	unikation von	-	gMSB an NE	gMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	
Kommur	nikatio	onseinrichtung						
SG10 SG10 C	CI.				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 C		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	X	X		
				ng				
Gerätes SG10		Nummer des						
SG10 C					Muss	Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 C		7110	Gerate	nummer	X	X		
Kommur styp SG10	nikatio	onseinrichtung						
SG10 C	CAV				Muss	Muss		
SG10 C	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Χ	Χ		
			ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X	Х		
			PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung	X	Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X	X		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Daten de	er tec	hnischen						
Steuerei SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 S	SEQ				Muss	Muss		Woodonadon Vomandon
SG8 S	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	Χ		
Referenz Geräteni								
SG8	ullille	51						
	RFF				Muss	Muss		
SG8 R	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8 R	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Techniso								
Steuerei SG10	inricht	tung			Muss	Muss		
SG10 C	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 C		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
Gerätes		Nummer des						
SG10								
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10 C		7110	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X	^ X		
Techniso		-						
Steuerei		ungstyp						
SG10 SG10 C	.ΔV				Muss	Muss		
	· · ·				141400	111400		
SG10 C	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Χ	X		



EDIFA	CT Str	uktur		reibung	Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NE 11169	3 gMSB an NE 11170	3
Smarti	meter-C	Sateway	Fruitue	allinatoi	11100	11109	11170	
SG8	110101	outoway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartı SG10 SG10		Gateway			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifi Geräte		Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ		Z14	Steuerbox	X	X		
	nz auf meter-C	das Bateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
	nz auf okation	die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuer	box							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z 76	Steuerbox	X	X		
Geräte		Nummer des						
SG10	041/				N 4	Maria		
$\sim \sim \sim$		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10 SG10	CAM			Jerateriulliidi	^	^		



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NB	gMSB an NE	3
			Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
SG8					Muss [59] U [197] U [311]	Muss [59] U [197] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
200	250				Muss	More		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
	enz auf lokation	die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
			ID elliel	IVIAIKUOKAUOTI	× [950]	× [950]		Marktlokations-ID
		rofil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
0040	001	7007	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normi SG10		rofil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Code de	es Normierten Profils	X	Χ		
SG8	scharda	iten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)



EDIFACT S	Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
2211710110		2000111		ungsanfrage /	Verpflicht-	Verpflicht- ungsanfrage	
				Aufforderung		J. 2 & 90	
		Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
		Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
							vorhanden
SG8 SEC				Muss	Muss		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
SG8 SEC	1229	208	Profischardaten		X		
Referenz au Marktlokation SG8	uf die ID der on						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF		Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF			er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes	Profil						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
		Z 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes SG10	Profil						
SG10 CAV	1			Muss	Muss		
SG10 CAV		Code o	des Normierten Profils)	X	X		
Klimazone /							
Temperatur	messstelle			N 4	M		
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X	X		
		ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	X		
		ZAU	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037		nazone / eraturmessstelle	Х	Х		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	X		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	Х	Χ		
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	~	^		
Referenzpro	ofildaten						
SG8				Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				_	_		



SG8 SEQ SEQ Muss Muss Muss SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X 1950 X 1950 SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X 1950 X 1950 SG10 Ccl 7059 Z05 tagesparameterabhangig X X X X Kunde des Lieferanten SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils X X X X X X X X X									
Normunikation von Prüfidentifikator NB an gMSB gMSB an NB gMSB gMSB gMSB an NB gMSB gMSB an NB gMSB gMSB gMSB gMSB gMSB gMSB gMSB gMS	EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung		Verpflicht-	Verpflicht-	0 0
Profidentifikator						Aufforderung		ungounnage	
Profidentifikator				Kommı	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an Ni	3
Table Tabl				Prüfide	ntifikator	_	-	_	
Table Tabl						[223] U	[223] U		NAD+MR
RFF-218 (Manthokation aus dieser SGS LUCH 27-18 Ref-218 (Manthokation aus dieser SGS LUCH 27-18 Ref-218 Ref-									(Nachrichtenempfänger)
SG8 SEQ SEQ									RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06
SG8 SEQ 1229 Z38 Referenzprofildaten X X	000	250				Mara	Mari		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung)
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8 RFF									
Marktlokation SG8 RFF SG8	SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	X	X		
SG8 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] X [950] [950] Format: Marktlokations-ID Referenzprofil SG10 CCI Muss Muss Muss SG10 CCI 7059 Z05 tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil X X Referenzprofil SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils X X Kunde des Lieferanten SG12 SG11 [59] U Soll [59] U [147] U [Marktl SG8	okation				Muss	Muss		
SG8 RFF 1154 ID einer Marktlokation X [950] X [950] X [950] Format: Marktlokations-ID			4450	740	Mandalalatian				
Referenzprofil SG10 CC Muss Muss									[050] 5
SG10 CCI 7059 Z05 tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil Referenzprofil SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils X X X Kunde des Lieferanten SG12 Soll [59] U [147] U [506] [59] U [147] U [506] [165] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF				i lo eine	r Marktiokation	X [950]	X [950]		
SG10 CCI 7059 Z05 tagesparameterabhängig X X X X X X X X X			II			Muss	Muse		
SG10 CCI 7059 Z05 tagesparameterabhängig x x x Referenzprofil SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils x x x Kunde des Lieferanten SG12 Soll [59] U Soll [59] U [147] U [147] U [147] U [147] U [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF									
Referenzprofil SG10 SG10 CAV Muss Muss SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils X X X Kunde des Lieferanten SG12 Soll [59] U Soll [59] U [59] U [59] Wenn MP-ID in SG2 [165] U [147] U [147] U [147] U [147] Wenn in Anfrage vorhanden [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF			7059	Z05					
SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils X X X Kunde des Lieferanten SG12 Soll [59] U Soll [59] U [59] U [59] Wenn MP-ID in SG2 [165] U [147] U [147] U [147] Wenn in Anfrage vorhanden [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF			il		1 1				
SG10 CAV 7111 Code des Referenzprofils X X X Kunde des Lieferanten SG12 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP-ID in SG2 [165] U [147] U NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF						Muss	Muss		
Kunde des Lieferanten SG12 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP-ID in SG2 [165] U [147] U NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF			7111	Code d	es Referenzprofils				
SG12 Soll [59] U Soll [59] U [59] Wenn MP-ID in SG2 [165] U [147] U NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF				:		•			-
vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF			eferanten			[165] Ū	[147] U		(Nachrichtenempfänger)
[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF									
11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF									[165] Wenn bekannt
									11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
				Aufforderung			
			nikation von	_	gMSB an NE	_	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
SG12 NAD				Muss	Muss		bekannt
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	X		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	Χ	Х		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf of Marktlokation SG12	die ID der			Muss	Muss		
SG12 RFF	1152	710	Marktlakation	Muss	Muss		
SG12 RFF SG12 RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation //arktlokation	X X [950]	X [950]		[950] Format:
		i i dei i	narkuokauori	× [950]	× [950]		Marktlokations-ID
Korresponden Kunden des L							
SG12	ioioramon			Soll [59] U [165] U [506]	Soll [59] U [147] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[147] Wenn in Anfrage vorhanden
							[165] Wenn bekannt
							[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
			Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße (und Hausnummer oder h	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12 NAD	3251	Postleitz	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		
Referenz auf of Marktlokation SG12	die ID der						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Χ		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommi	ınikation von	-	gMSB an NE	aMSB on NE	2
				ntifikator	11168	11169	11170	,
							11170	
SG12	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde								
SG12	itellenb	etreibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
	enz auf okation	die ID der						
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Kunde	n des	nzanschrift des etreibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12	NAD				Muss	Muss		Weddetelleribetreibere
SG12	NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Х		
SG12	NAD	3164	Ort	11	X	Χ		
SG12		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		
Mession SG12	okation	sadresse			Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit



EDIFACT Struktur		Beschre Kommu Prüfider	nikation von	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSB 11168	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage 3 gMSB an NE 11169	Bedingung
				,,,,,,		 behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss	
SG12 NAD 303	85	Z03	Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD 312	24	Zusatzir Identifiz	nformation zur	Kann	Kann	
SG12 NAD 304	12		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nich vorhanden
SG12 NAD 316	 34	Ort		Muss	Muss	 Vomanuen
SG12 NAD 325		Postleitz	zahl	X	X	
SG12 NAD 320			ame, Code	X	Χ	
Referenz auf die I Messlokation SG12	D einer					
SG12 RFF				Muss	Muss	
SG12 RFF 115		Z19	Messlokation	X (254)	X (054)	 [054] 5
SG12 RFF 115	04	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Ablesekarte SG12 SG12 NAD				Muss [599]	Muss [599]	[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: If der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD 303	35	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х	
SG12 NAD 303	 8 6	Name	GIO ADIOSERAILE	X	X	
SG12 NAD 304		Z 01	Struktur von	Χ	Χ	
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х	
SG12 NAD 304	12	Straße u	und Hausnummer oder	X	Χ	
SG12 NAD 316	64	Ort		X	X	
SG12 NAD 325	51	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 320)7	Ländern	ame, Code	Muss	Muss	 S A Gargoramit of
SG12 NAD 320 Referenz auf die I		Ländern	ame, Code	Muss	Muss	Ciii A auigeiuiiit ist

Messlokation



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht-	0 0
	Kommunikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an N	В
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG12 SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	tifikator	11051	11052	11053	
Nachri	chten-l	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	X	Χ	
Beginr		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Χ	Х	
Nachri	chtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	Х	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspre SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax	0	0	0	
			AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0 0	0 0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
				unikation von ntifikator	MSB an NB 11051	NB an MSB 11052	NB an MSB 11053	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X X	X X	
Vorga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	••••••	gsnummer	Χ	X	X	
			: 9411	<u></u>	· ·	, ·	,,	
Begin SG4	n zum							
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
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380		Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
SG4 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
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		**************************************
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Trans SG4 SG4	aktions	grund			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
004	STS							einmal je SG4 IDE
		0015	7	Transaktionearund	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		······································	einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 F01	Transaktionsgrund	X	X	X	einmal je SG4 IDE
		9015 9013	7 E01 E03	Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X X	Χ	Χ	einmal je SG4 IDE
SG4	STS		E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ			einmal je SG4 IDE



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden	tifikator	11051	11052	11053	
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH1	Aufhebung einer	X	X	Х	
				zukünftigen Zuordnung				
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer	X	Χ	Х	
				zukünftigen Zuordnung	^	,	~	
				wegen aufgehobenem				
				Vertragsverhältnis				
Status	der Ar	ntwort	:					
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines
								SG4 IDE müssen alle
								DE1131 der SG4 STS+E01 den
								identischen Wert
								enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	es Prüfschritts		X	X [40]	[40] W MD ID : 000
SG4	STS	1131	G_0057	Codeliste Gas Nr. G_0057			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			G 0058	Codeliste Gas Nr.		X [46]		(Nachrichtenempfänger)
				G_0058				aus Sparte Gas
			S_0059	Codeliste Strom Nr.		X [59]		
				S_0059			V (50)	[59] Wenn MP-ID in SG2
			5_0060	Codeliste Strom Nr.			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				5 0060				(Nachichienenbiander)
				S_0060				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Melde	nunkt			S_0060				
Melde SG5	epunkt			S_0060	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	aus Sparte Strom [61] Segment bzw.
	epunkt			S_0060				aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5			***************************************	S_0060	[584]	[584]	[584]	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis:
SG5 SG5	LOC	2227	177		[584] Muss	[584] Muss	[584] Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5 SG5	LOC LOC	3227	172	Meldepunkt	[584] Muss X	[584] Muss	[584] Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifika	Meldepunkt	[584] Muss	[584] Muss	[584] Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3225	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	Meldepunkt	[584] Muss X	[584] Muss	[584] Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG5	LOC LOC LOC	3225	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	Meldepunkt	Muss X X [951]	Muss X [951]	Muss X [951]	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG5 Prüfid SG6 SG6	LOC LOC LOC	3225	Identifika	Meldepunkt ator	Muss X X [951] Muss Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 Prüfid SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC entifikar	3225 tor 1153	Identifika	Meldepunkt ator Prüfidentifikator	Muss	Muss X [951]	Muss X [951]	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG5 Prüfid SG6 SG6	LOC LOC LOC	3225	Identifika	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB	Muss X X [951] Muss Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 Prüfid SG6 SG6 SG6	LOC LOC LOC entifikar	3225 tor 1153	Z13 11051 11052	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
\$G5 \$G5 \$G5 \$G5 \$Früfid \$G6 \$G6 \$G6	LOC LOC LOC entifikar	3225 tor 1153	Z13 11051	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende	Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 Prüfid SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF	3225 tor 1153 1154	Z13 11051 11052	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF	3225 tor 1153	Z13 11051 11052	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF RFF	3225 tor 1153 1154 gangsnummer	Z13 11051 11052	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF RFF	tor 1153 1154 gangsnummer	Z13 11051 11052 11053	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB	Muss	Muss X X [951] Muss Muss X X	Muss X X [951] Muss Muss X X	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF RFF	3225 tor 1153 1154 gangsnummer	Z13 11051 11052	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende	Muss	Muss	Muss X X [951] Muss Muss X X	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF RFF	tor 1153 1154 gangsnummer	Z13 11051 11052 11053	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB Transaktions-	Muss	Muss X X [951] Muss Muss X X	Muss X X [951] Muss Muss X X	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF RFF RFF RFF	tor 1153 1154 gangsnummer nachricht)	Z13 11051 11052 11053	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB WiM / Robert MSB Wim / Robert MSB	Muss	Muss X X [951] Muss Muss X X	Muss X X [951] Muss Muss X X	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	LOC LOC entifikat RFF RFF RFF RFF RFF	3225 tor 1153 1154 gangsnummer nachricht) 1153	Z13 11051 11052 11053	Meldepunkt ator Prüfidentifikator WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB WiM / Ablehnung Ende MSB WiM / Robert MSB Wim / Robert MSB	Muss	Muss X X [951] Muss Muss X X	Muss X X [951] Muss Muss X X	aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation [951] Format:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	0 0	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
	Nachricht				
LINIT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
Nachr	richten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht	#		Muss	Muss	Muss	
		1001	Z13	Gerätewechselabsicht	X	X	X	
		1004		entennummer	X	X	X	
			: DOMAING				, ,	
Nachr	richtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM		203	CCYYMMDDHHMM	Х	X	Х	
MP-ID SG2 SG2	Absen NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	x x	
	echpart	iner	:					
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	0400	10	Informational 11	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	i Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	r / Adresse	Χ	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AJ AL	Handy	0	0	0 0	
MD_ID) Empfä	inger						
SG2	Lilibia	ii igei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	ibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfiden	tifikator	11057	11058	11059	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Х	Х	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorga	na		· ·					-
SG4	iiig				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402		snummer	Χ	X	Χ	
Überg SG4	jabe	Ihrzeit der			Mires	M	Muss	
SG4	DTM	2005	204	Dotum/Zoit dos	Muss	Muss	Muss	
SG4		2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant der Uhrzeit oder	X X	X	X	
SG4	DTM	2380	Zeitspar	ne, Wert		X	X	
SG4	DIM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
Trans SG4 SG4	aktions STS	grund			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	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	Х	X	Х	
			ZB3	Teilweiser Gerätewechsel	Х	Х	Х	
Status SG4 SG4	s der Ar	ntwort				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines
								SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013		s Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_0059	Codeliste Gas Nr. G_0059 Codeliste Gas Nr. G_0060		X [46]	X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			_	Codeliste Strom Nr. S_0065 Codeliste Strom Nr. S_0066		X [59]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
allgen		Feld für linweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen	Х	Х	X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
				(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X (054)	X (054)	ΧΧ	[OF41 F
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11057 11058	WiM / Anzeige des Gerätewechsels WiM / Ankündigung zum Eigenausbau	Х	Х		
			11059	WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA			Х	
		gangsnummer						
SG6	nrrage RFF	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	Referenznummer gsnummer		X	X	
			i vorgan	gonaminoi				
SG8 SG8	SEQ	ngsdaten			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ	Χ	
	enz auf meter-(das Gateway						-
SG8	RFF				Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154		cation / Nummer des neter-Gateways	Χ	Χ	X	
Zähler SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ	Χ	
Identif Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10	CAV	7111 7110	Z30 Geräter	Gerätenummer nummer	X	X	X	
		erterdaten			Soll [46] U	Soll [46] U	Soll [46] U	[46] Wenn MP-ID in SG2



	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
					[134]	[134]	[134]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X	X	
Menge	enumw	erter						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7007	704	Management	Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	X	X	
dentif Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	Χ	X	Χ	
Wandl SG8	erdate	n			Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
	SEQ SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten				
SG8 Wandl SG10	SEQ er	1229	Z04	Wandler-Daten	X	X	X	
SG8 Wandl SG10 SG10	SEQ er CCI				X Muss Muss	X Muss Muss	X Muss Muss	
SG8 Wandl SG10 SG10	SEQ er CCI	1229 7037	Z04 Z25	Wandler-Daten Wandler	X	X	X	
Wandle SG10 SG10 SG10 dentif	SEQ er CCI CCI ikation				X Muss Muss	X Muss Muss	X Muss Muss	
Wandle SG10 SG10 dentif Geräte SG10	er CCI CCI ikation	7037			X Muss Muss	X Muss Muss	X Muss Muss	
Wandle SG10 SG10 dentif Geräte SG10 SG10	SEQ er CCI CCI ikation es CAV	7037			Muss Muss X	X Muss Muss X	X Muss Muss X	
Wandles SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV	7037 / Nummer des	Z25 Z30	Wandler	Muss Muss X Muss	X Muss Muss X Muss	Muss Muss X Muss	
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikati	7037 / Nummer des 7111	Z25 Z30	Wandler Gerätenummer	Muss Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X	
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikati	7037 / Nummer des 7111 7110	Z25 Z30	Wandler Gerätenummer	Muss Muss X Muss X Soll [134]	Muss Muss X Muss X Soll [134]	Muss Muss X Muss X Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikati	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung	Z25 Z30	Wandler Gerätenummer	Muss Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X	[134] Bei Gerätewechsel
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikati	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Soll [134] Muss	Muss Muss X Muss X Muss X Muss X Muss	Muss Muss X Muss X Muss X Muss X Muss X Muss	[134] Bei Gerätewechsel
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikati	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Muss X X Soll [134] Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X X Soli [134] Muss X Muss	Muss Muss X Muss X Muss X X Soli [134] Muss X Muss	[134] Bei Gerätewechsel
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI ikation es CAV CAV cunikati	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung 1229 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte Z05	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 Wandl SG10 SG10 SG10 SG10 Identifi SG9räte SG10 SG10 SG10 SG10 Kommmsdater SG8 SG8 Kommmsdot SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI ikation es CAV CAV cunikati	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Muss X X Soll [134] Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X X Soli [134] Muss X Muss	Muss Muss X Muss X Muss X X Soli [134] Muss X Muss	[134] Bei Gerätewechsel
Wandle SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikati SEQ sunikati CCI CCI	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung 1229 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte Z05	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu ngsdaten Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	[134] Bei Gerätewechsel
Wandl SG10 SG10 SG10 Identif Geräte SG10 SG10 SG10 Komm Sdater SG8 SG8 SG8 SG10 Identif Geräte SG10 Identif Geräte	er CCI CCI ikation SCAV CAV CAV Unikation SEQ Unikation CCI CCI	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung 1229 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte Z05	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu ngsdaten Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	[134] Bei Gerätewechsel
Wandl SG10 SG10 SG10 Identif Geräte SG10 SG10 SG10 SG10 Komm Sdater SG8 SG8 SG10 SG10 Identif Geräte SG10 SG10 SG10	er CCI ikation es CAV CAV cunikation SEQ sunikation CCI ikation	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung 1229 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu ngsdaten Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	[134] Bei Gerätewechsel
Geräte SG10 SG10 SG10 Komm sdater SG8 SG8 SG8 Komm SG10 SG10 SG10 SG10	er CCI CCI ikation es CAV CAV CAV unikation SEQ unikation CCI CCI ikation es CAV	7037 / Nummer des 7111 7110 onseinrichtung 1229 onseinrichtung	Z25 Z30 Geräte	Wandler Gerätenummer enummer Kommunikationseinrichtu ngsdaten Kommunikationseinrichtu	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss X	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	Muss Muss X Muss X Muss X Soll [134] Muss X Muss Muss	[134] Bei Gerätewechsel



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anzeige des Geräte-	Ankündigung	Mitteilung,	Bedingung
					Gerate- wechsel	zum Eigenausbau	kein Eigenausbau	
						gc	MSBA	
			Komm	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
Steue	reinrich	tung						
SG8					Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	Χ	Х	
T l			:	Ctodoronmontarig				
Techn	iscne reinrich	tuna						
SG10		itarig			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z27	Technische	Χ	Χ	Χ	
				Steuereinrichtung				
Identif	ikation	/ Nummer des						-
Geräte	es							
SG10	• • • •							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	Х	X	Х	
	meter-(Gateway						
SG8					Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	4000			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Х	Х	
	meter-(Gateway						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7007	775	Consistence of the contraction o	Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х	Х	Х	
		/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format:
		-			(1-1-1		,	Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der Ste	euerbox						
SG8					Soll [59] U	Soli [59] U	Soll [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2
					[134]	[134]	[134]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SC0	SEO				Muss	Muss	Muso	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss X	Muss X	Muss X	
		1223	: -17	Cloudibox	^	^	^	
Steue	rbox				NA	M	M	
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	Z76	Steuerbox	X	X	X	
			:					-
Identif Geräte		/ Nummer des						
SG10	,3							
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110		nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format:
					- •		- •	Gerätenummer nach DIN 43863-5



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11057	11058	11059	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.6 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Die Stornierung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für GPKE und GeLi Gas beschriebenen Regeln. Das SG4 IMD+++Z14 "Lieferrichtung" ist nicht anzuwenden.

3.7 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

3.8 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

Die darauf mittels UTILMD erfolgende Antwort ist in der unteren Übersicht dargestellt:



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
Nachrichten-K	Copfsegment			Muss	Muss	
	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Χ	Χ	
	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	
Nachrichtenda DTM	atum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Х	
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Х	
MP-ID Absend	der					
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	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	
Ansprechparti	ner					
SG3				Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	
Kommunikatio	nsverbindung					
SG3 COM				Muss	Muss	
SG3 COM		Numme	r / Adresse	Χ	X	
SG3 COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	
		FX TE	Telefax	0	0	
		AJ	Telefon weiteres Telefon	0	O O	
		AL	Handy	ŏ	ŏ	
MP-ID Empfäi	nger					
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Vorga SG4 SG4					Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Х	
Trans	aktions	grund					
SG4 SG4					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	Х	
Melde SG5	punkt				([59] U [580]) O ([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 [580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie
SG5	LOC				Muss		die prozessual behandelte Messlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ		
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X ([59] [950]) X [951]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6	entifika	tor			Muse	Muse	
	DEE				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	NEE						



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die A	Antwort auf die	Bedingung
			Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Kommunikation von	NB an MSB/ 1 ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG6 RFF 1154	11060 WiM / Antwort auf die	X		'
	MSB Geschäftsdatenanfrag	e		
	11194 Antwort auf die		X	
	Geschäftsdatenanfrag an den MSB Gas	e		
Referenz auf eine				
vorangegangene Anfrage				
SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X	Χ	
Referenz auf die ID der				
Marktlokation für Termine				
der Marktlokation SG6		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 RFF		Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF
				klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben
				Segmentgruppe enthaltenen
				DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Χ		
SG6 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung				-
des MSB (Strom)				
SG6 DTM		Muss [86] U		[86] Wenn das RFF+Z18
		[234]		(Marktlokation) aus dieser SG6
				(Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172
				(Meldepunkt), wie ein
				RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten
				der Marktlokation), in dem
				SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
				vorhanden ist, referenziert
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83
				(Messtechnische Einordnung
				der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusables			
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X		
Turnusableseintervall des	i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	^		
MSB (Strom)				
SG6 PTM		Muge [06] I.I		[96] Woon dog DEC : 749
SG6 DTM		Muss [86] U [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6
				(Termine der Marktlokation) auf
				das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein
				RFF+Z18 (Marktlokation) aus



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[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 Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Abrec SG6	hnungs	intervall des LF					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder ınne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х		
Mess der M		die ID der für Termine ation					-
SG6	RFF				Muss [46] Muss [636]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [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	Z19	Messlokation	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur IB (Gas	nusablesung)					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung			
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Turnu NB (G		eintervall des					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Dater	n der Ma	arktlokation					
SG8					Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



ED:-	A O.T. O.		D .	9	Andrew 1	Andrew 1 1 1	Da d'a mara
EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	inikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfider	ntifikator	11060	11194	
							Sparte Strom
SG8	SEO				Muss		[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8		1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
Pofor	onz auf	die ID der	:				
	lokation						
SG8							
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z18	Marktakation	Muss X		
SG8	RFF	1154	ļ	Marktlokation Narktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
000	1311	1104		nama and a same and a	7. [000]		ID
tages Markt	: / Leistu paramet lokation	terabhängige					[404] Warra 2040 201 740
SG9	OTV				Muss [101] Muss		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte	X		
000	QT1		Z08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	x		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]		(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		e Jahresmenge					
gesar SG9	nt				Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
					77.7	Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY				Muss		(GEI /GEI) Voirianden
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9 QTY	6060	Menge	nangabe	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtur	ıa					
SG10	- 3			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeordnete	e Marktpartner			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant						_
SG10						
SG10 CAV				Muss [221]		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
	snetzbetreiber					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X		
SG10 CAV		MP-ID	UND	X		
Messstellen SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X		
SG10 CAV		MP-ID		X		
Spannungse Marktlokatio						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Χ		
						-
Spannungse Marktlokatio						
Marktlokatio						
Spannungse Marktlokatio SG10 SG10 CAV				Muss		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X		
Details der					
Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [210] U ([182] X ([90] U [183]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	O O X		
Art der erzeugenden Marktlokation					
SG10			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss		



EDIFAC	T Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 C	CI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х		
Art der e		genden					
Marktlok	ation						
SG10 C/	ΑV				Muss		
SG10 C	AV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne	X		
			Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
			Z35	sonstige Marktlokation	X		
			Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
			Z 46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
		OBIS-Daten					
der Mark SG8	ctloka	tion			Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SE					Muss		
SG8 S	EQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X		
Referenz Marktlok		die ID der					
SG8 RI	FF				Muss		
SG8 R	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 R	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
OBIS-Ke	ennza	hl der					
Marktlok							
SG8					Miraa		
SG8 PI	I A PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss X		
	PIA	7140		erliche OBIS-Kennzahl der	X [314]		[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
SG8 P	PΙΑ	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ		
Schwach	nlastf	ähigkeit					
SG10					Muss [257]		[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



EDIFACT Struktur	Reschi	reibung	Antwort auf die	Antwort auf die	e Bedingung
LDII AOT GITUKUI	Descill	Cibally	Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	Decanigating
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS Daten für Marktrolle relevant					
SG10			Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	Muss X		
0010 001 7033		relevant			
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X		
	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV	704	Network	Muss		[00] Ware dee DEE: 740
SG10 CAV 7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung	X ([153] X [154]) U [222] X [125] U ([153]		[93] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172
	Z86	Mehrmindermengenabrec	X [154] X [155]) X [180] U ([153]		(Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus
	_00	hnung	X [154])		einer SG8 SEQ+Z01 (Daten
	Z92	Übermittlung an das	X [93] U [154]		der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06
	Z47	HKNR Endkundenabrechnung	X [153]		(Erzeugung) vorhanden ist,
	ZB5	Zur Ermittlung der	X [155]		referenziert
		Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen			[125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
					[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
					[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
					[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
					[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
				[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
Verbrauchsart und Nutzung				
an der Marktlokation SG10		Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	Х		
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	Muss		
SOLU FIII	Z65 Wärme	X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X		
	ZA8 StraßenbeleuchtungZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X		
Unterbrechbarkeit	<u> </u>			
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare	X		
	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Χ		
Wärmenutzung				
SG10				[000] 144
SG10 CAV		Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X		
	Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung	X X		
Daten der Tranche				
SG8		Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Х		
Refere Trancl		die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID der		X [950]		[950] Format: Marktlokations-
300	IXI I	1134	ID dci	Tanone	X [550]		ID
	enz auf						
	okation	der Tranche					
SG8	DEE				Muca		
SG8		1152	746	711000rd=0+0	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Proze	ntualer	Anteil der					
Trancl	he an d	er					
	genden	Marktlokation					
SG9					Muss		
SG9					Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X		
SG9	QTY	6060	<u>-</u>	nangabe in %	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
		Marktpartner					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Liefera							
SG10							
SG10		7444	700		Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X Y		
SG10		1131	MP-ID		X		
	erliche anche	OBIS-Daten					
SG8	anune				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					[308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	Х		
Trancl SG8	he	die ID der					-
SG8		4450	700	T	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z20	Tranche r Tranche	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-
300	KFF	1134	ID ellie	Trancile	× [950]		ID
SG8		ahl der Tranche					
SG8			<u> </u>		Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X [360]		[260] Equip allo ODIO
SG8	PIA	7140		ennzahl	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
OBIS releva SG10 SG10	nt	ür Marktrolle			Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	X		
				relevant			
SG10	CCI	7037	ZA7 ZA8	LF NB	X X		
			ZA9	ÜNB	X		
		szweck der					-
Werte							
SG10 SG10					Muss		
	CAV	7111	Z47	Endkundenabrechnung	X [153] O [154]		[153] Wenn in der selben
			Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das	X X [154]		SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle
			ZB5	HKNR Zur Ermittlung der	X [155]		relevant: LF) vorhanden
			203	Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [133]		[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
							[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
SG8		esslokation			Muss [284]	Muss	[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
	enz auf okation	die ID der					



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokation Marktlokation	zugeordneten					
SG8						
SG8 RFF				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Χ		
SG8 RFF	1154	ID der I	Warktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss [59]	Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss	Muss	Sparte Strom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Viessstellenb	etreiber					
SG10				Maria	Maria	
SG10 CAV		704	MOD	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111 1131	Z91 MP-ID	MSB	X X	X X	
		: 1011 -110				
Spannungsek	ene der					
Messlokation 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		
Spannungsek Messlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	X X X		
		E06	Niederspannung	X		
Gasqualität S G10				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	H-Gas	Х		



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
			Y05	L-Gas	X		
Verwend	dunas	umfang	·				
SG10	aarigo	umung			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 C	CI				Muss		
SG10 C		7059	Z01	Verwendungsumfang	X		
SG10 (CCI	7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
			Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	X		,
		OBIS-Daten					
der Mes SG8	ssloka	tion			Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 S	EQ				Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X		
Referen: Messlok SG8		die ID einer					
SG8 R	FF				Muss		
SG8 F	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 F	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-Ke Messlok		hl der					
SG8 P	IΔ				Muss		
	•IA •IA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8 F		7140		erliche OBIS-Kennzahl der	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х		
	lerliche						
SG10		ähigkeit			Muss [256]		[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					Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
	inrichtu	ngsdaten			Coll [407]		[127] Night hai Naugulaga
SG8 SG8	SEQ				Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Refere	enz auf	die ID einer					
	okation						
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (5054)		[054] F
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere	enz auf	das					-
		Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden
					[210]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X		
Zählei SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X		
Zähle	<i>J</i> 1						
SG10 SG10					Muss		
	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler			[46] Wenn MP-ID in SG2
3010	CAV	7111	WSZ	(Drehstrom) analoger	X [59] X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
			1102	Wechselstromzähler	V [99]		Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]		[FO] Monn MD ID in COC
			MAZ	Maximumzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		Sparte Strom
			BGZ	Balgengaszähler	X [46]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]		
			UGZ WGZ	Ultraschallgaszähler Wirhelgaszähler	X [46]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]		



EDIEACT OF A	D .	- 9	A color	Andre 1 5 5	De l'a sur s
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]		
	EHZ	elektronischer Haushaltszähler	Х		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02	EDL40 EDL21	X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ
	Z 03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
	Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
	200	INICDA-ZAHICH	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13
					(Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10 SG10 CAV			Muss [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
SO TO GAY			[229]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13
					CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100	X X		
		Gaszähler G1000	X		
		Gaszähler G10000	X		
	G12500	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X		
	G160	Gaszähler G160	X		
		Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	X X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X		
	G25 G250	Gaszähler G25	X		
	G250 G2500	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X X		
	G350	Gaszähler G350	X		
	G4 G40	Gaszähler G4 Gaszähler G40	X X		
	G400	Gaszähler G400	X		
	G4000 G6	Gaszähler G4000 Gaszähler G6	X X		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650	Gaszähler G650	X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes	G0000	Gaszähler G6500	^		
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110 Registeranzahl	Gerater	nummer	X		
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



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtung		- World Carl			-
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
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 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Befestigungsart					-
Zähleinrichtung SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
	DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung	X [59]		Sparte Gas
	HUT	Hutschiene	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [46] X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus
			[]		Sparte Strom
Messwerterfassung ar	n der				
Zähleinrichtung SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8
					das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an Zähleinrichtung	n der				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
		Lattici			
Mengenumwerterdate SG8	n i		Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8		4000	700	Management	Muss		
	SEQ		Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
	enz auf enumm						
SG8	enumm	ei					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Mena	enumw	erter	[-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identi		/ Nummer des					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
		ertertyp					
SG10 SG10					Muss		
	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X		
00.0	0, 11		TMU	Temperaturmengenumwe	X		
			78411	rter	V		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Χ		
OBIS-	-Daten	der	<u> </u>				
Zähle	inrichtu	ng /					
Meng SG8	enumw	erter			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03
300					wuss [207]		(Zähleinrichtungsdaten)
000	SEO.				Muse		mindestens einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	Muss X		
300	JLQ	1223	220	Zähleinrichtung	^		
Refer	enz auf	die	[-			
	enumm						
SG8							
SG8		4486			Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
			Z 11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
OBIS-	-Kennza	ahl der					
Zähle	inrichtu	ng /					
Meng SG8	enumw	erter					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
			-				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Χ		
Vor- und Nachkommastellen				
des Zählwerks SG10		Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten 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 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63
SG10 CCI 7050	11 Produkt	Muss		1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?: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?: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?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0
SG10 CCI SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Produkt Z33 Vor- und	Muss X X		1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?: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?: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?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
	Zählwerkes			
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		More		
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	Muss X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
0010		(([46] U [274]) X ([59] U [273]))		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 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?: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?:6.2.0 / 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?:12.2.0 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	762 Lokalo Kanazaiahauna	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Χ		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten



EDIFACT Str	uktur	Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhander
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdate	n					
SG8				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	4000			Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
Referenz auf						
Gerätenumm SG8	er					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ		
Wandler		:				
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation Gerätes SG10	/ Nummer des					-
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		
Wandlertyp u SG10	ind Faktor					-
SG10 CAV	7444	NAINA/	Magazzandia Ctr	Muss		
SG10 CAV	7111	MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X		
		MBW	Blockstromwandler	X		
		MUW	Messwandlersatz Spannung	Х		
		:	Spanning			



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
	nseinrichtung					
sdaten				M [440]		[440] - 000 050 -740
SG8				Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		ļ. <u></u>		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X		
Referenz auf						
Gerätenumme SG8	er					
SG8 RFF		# # # # # # # # # # # # # # # # # # #		Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Kommunikatio	nseinrichtung					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Х		
Identifikation / Gerätes	Nummer des					-
SG10						
SG10 CAV	7444	720	0	Muss		
SG10 CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X X		
		·				
Kommunikatio styp SG10	onseinrichtung					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	GSM ETH	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X X		
			LAN/WLAN	^		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	X		
Daten der tech Steuereinricht						
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Referenz auf Gerätenumme						
SG8						
SG8 RFF	4450		0	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
			Zählers			
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Х		
Technische	hun a					
Steuereinrich SG10	turig			Muss		
SG10 CCI				Muss		
G10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Χ		
Gerätes	/ Nummer des					
3G10 3G10 CAV				Muss		
G10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
G10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Technische Steuereinrich	tungstyp					
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
		TSU	Tarifschaltuhr	X		
Smartmeter-C GG8	Gateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation
SG8 SEQ				Muss	Muss	vomanden
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smartmeter-C	Gateway					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z75	Cmartmatar Cataway	Muss X	Muss X	
		1213	Smartmeter-Gateway	^	^	-
dentifikation , Gerätes SG10	/ Nummer des					
G10 CAV				Muss	Muss	
G10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenumme nach DIN 43863-5
Daten der Ste SG8	euerbox			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 SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss X		
Referenz auf		- 14	Steuerbux	^		
Smartmeter-C						
SG8 SG8 RFF				Muss		
G8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
		· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	kation / Nummer des	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
	Kommunikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
	Driifidontifiliataa	ÜNB	MSB (Gas)	
Maddalatatan	Prüfidentifikator	11060	11194	
Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Steuerbox SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X		
Identifikation / Nummer des				-
Gerätes				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (Strom)				
SG8		Muss [59] U [197] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		[107] 0 [011]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8
				auf das gleiche SG5 LOC+172,
				wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8
				SEQ+Z01 (Daten der
				Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6
				(Prognosegrundlage der
				Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02
				(SLP/SEP) vorhanden
				[311] Für jede 11-stellige ID im
				SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18
				(Marktlokation) der SG8
				SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert
				mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	30 4 B #14	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	ΧΧ		[050] F(M. 1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 StandardlastprofilZ04 Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X		



EDIFACT Struktur	E	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	ŀ	Kommunikation	von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	F	Prüfidentifikator		11060	11194	
Normiertes Profil (S	strom)					
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	(Code des Norm	ierten Profils	X		
Profilschardaten SG8				Muss [59] U [89] U [311]		[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
000 050				More		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	7	Z08 Profilso	chardaten	Muss X		
Referenz auf die ID Marktlokation SG8	der					
SG8 RFF SG8 RFF 1153	-	749 Montale		Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154		Z18 Marktlo D einer Marktlo		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-
Normiertes Profil SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7059		es Las Z05 tagesp	arameterabhängig tprofil arameterabhängig speiseprofil	X X		
SG10 CCI 7037		E01 synthe	tisches Verfahren sches Verfahren	X X		
Normiertes Profil SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	:	Code des Norm Strom)	ierten Profils	Χ		
Klimazone / Temperaturmessste SG10	elle			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	2	Tages	telle des parameters (derzeit die Temperatur ein er	Х		
	2	Tagesı ZA0 Klimaz Tagesı	parameter) one des parameters (derzeit esparameter)	Х		
SG10 CCI 7037	I	D Klimazone /		X		



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Antwort auf die	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			Komm	nikation von	Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
			Kommu	nikation von	ÜNB	MSB (Gas)	
				ntifikator	11060	11194	
SG10 (CCI	1131	Temper Diensta	aturmessstelle nbieter	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		
Referer SG8	nzprofi	ldaten			Muss [59] U [223] U [265]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
SG8 S	250				Muss		[265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	X		
Referer Marktlo		die ID der		<u> </u>			
SG8 R	DEE				N4		
000 1							
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X		
		1153 1154		Marktlokation Marktlokation			[950] Format: Marktlokations- ID
	RFF RFF	1154			X		
Referer SG10	RFF RFF nzprofi	1154			X X [950] Muss		
Referer SG10 SG10 C	RFF nzprofi CCI CCI nzprofi	7059	ID einer	Marktlokation tagesparameterabhängig	X X [950] Muss Muss		
Referer SG10 SG10 C SG10 C Referer SG10	RFF nzprofi CCI CCI nzprofi	7059	Z05	Marktlokation tagesparameterabhängig	X X [950] Muss Muss X		
Referer SG10 C S	RFF RFF nzprofi CCI CCI nzprofi CAV CAV	7059	Z05	Marktlokation tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X X [950] Muss Muss X Muss		
Referer SG10 C S	RFF RFF nzprofi CCI CCI nzprofi CAV CAV	7059	Z05	Marktlokation tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X X [950] Muss Muss X Muss X		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der
						Rolle MSB
						[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD				Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X		
		Z02	Personennamen	X		
		2 02	Struktur der Firmenbezeichnung	^		
Referenz auf	die ID der					
Marktlokation						
SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der N	/larktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Kunden des L SG12	nzanschrift des Lieferanten			Soll [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB [506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift	X		
			des Kunden des LF			-
SG12 NAD	3036	Name		X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
SG12 NAD	3042	Straße (und Hausnummer oder	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X		
SG12 NAD	3251	Postleitz	zahl	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"



EDIFACT St	ruktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			anfrage	anfrage	
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
					aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Muss		
Referenz auf Marktlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Messlokation	nsadresse				
SG12			Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12
					NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	Х	
Referenz auf Messlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten- UNT	Endesegment		Muss	Muss	-
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	
	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	

25.02.2021



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
20789	Anwendungsfall Diverse Stellen	[222] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung)	[222] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist [223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:	Anpassung der Bedingungen: Die Bedingungen waren logisch nicht korrekt beschrieben. Die Bedingungen kommen nicht in einem SG8 SEQ+Z01 vor. Dies initiiert die Bedingung jedoch.	Fehler (25.02.2021)
20467	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	vorhanden ist Muss	Erzeugung) vorhanden ist Muss [249] [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Fehler (18.12.2020)
20766	Kapitel 3.8 SG8 Marktlokation SG9 QTY Arbeit / Leistung für tagesparameterabhän gige Marktlokation Anwendungsfall 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	SG9 QTY+265	SG9 QTY+265 QTY+Z08	Bei TLP-Anlagen kann im PI 11060 nur das QTY+265 angeben. In der Anmeldung MSB PI 11043 stehen aber QTY+265 oder QTY+Z08.	Fehler (25.02.2021)
21016	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZC0/ ZA6 Prognosegrundlage SG10 CAV Details der Prognosegrundlage	E02 O E14 O	E02 O E14 O Z36 X	Differenzierung in der Prognosegrundlage zwischen TEP und TEP mit Referenzmessung notwendig.	Fehler (25.02.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	DE71111 Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra				
21017	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Muss [59] U [89] U [223] [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 [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	Muss [59] U [223] U [265] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist	Diese Segmentgruppe ist nur bei Anwendung einer Referenzmessung anzugeben.	Fehler (25.02.2021)
20549	SG8 SEQ+Z38 Referenzprofildaten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	Muss [59] U [89] U [311] [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)	Muss [59] U [89] U [223] [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)	Das SG8 wird nur angegeben, wenn es sich um eine erzeugende Marktlokation handelt.	Fehler (18.12.2020)



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
		vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben	vorhanden [223] Wenn diese SG8 auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist		